УТВЕРЖДЕНА

Постановлением

от 06.10.2025 № 1590



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**Печенгского муниципального округа**

**Мурманской области**

**на период до 2043 года**

(актуализация на 2026 г.)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ТОМ 2

Исполнитель:

ООО «СибЭнергоСбережение 2030»

Директор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/А.А. Веретенников/

г. Красноярск – 2025 г.

Оглавление

[ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 11](#_Toc204085688)

[Часть 1. ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 11](#_Toc204085689)

[Часть 2. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПЛОЩАДЕЙ ФОНДОВ, СГРУПИРОВАННЫЕ ПО РАСЧЕТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА НА МНОГКВАРТИРНЫЕ ДОМА, ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ЖИЛЫЕ ДОМА, ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ, ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ 15](#_Toc204085690)

[Часть 3. ПРОГНОЗЫ ПЕРСПЕКТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЮ И ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, СОГЛАСОВАННЫХ С ТРЕБОВАНИЯМИ К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ 16](#_Toc204085691)

[Часть 4. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В КАЖДОМ РАСЧЕТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ 19](#_Toc204085692)

[Часть 5. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В РАСЧЕТНЫХ ЭЛЕМЕНТАХ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНАХ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ 29](#_Toc204085693)

[Часть 6. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ, ПРИ УСЛОВИИ ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОН И ИХ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ И ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ ОБЪКТАМИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПО ВОДАМ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ГОРЯЧАЯ ВОДА И ПАР) В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ 30](#_Toc204085694)

[Часть 7. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 30](#_Toc204085695)

[Часть 8. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ СУЩЕСТВУЮЩИХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 32](#_Toc204085696)

[Часть 9. АКТУАЛИЗИРОВАННЫЙ ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ ОТНОСИТЕЛЬНО УКАЗАННОГО В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРОГНОЗА ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ 32](#_Toc204085697)

[Часть 10. РАСЧЕТНАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА НА КОЛЛЕКТОРАХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 32](#_Toc204085698)

[ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА 34](#_Toc204085699)

[ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ 35](#_Toc204085700)

[Часть 1. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОМ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНАВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИН РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ 35](#_Toc204085701)

[Часть 2. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 53](#_Toc204085702)

[Часть 3. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 53](#_Toc204085703)

[ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА 59](#_Toc204085704)

[Часть 1. ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ (В СЛУЧАЕ ИХ ИЗМЕНЕНИЯ ОТНОСИТЕЛЬНО РАНЕЕ ПРИНЯТОГО ВАРИАНТА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ В УСТАНОВЛЕННОМ ПОРЯДКЕ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) 59](#_Toc204085705)

[Часть 2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 61](#_Toc204085706)

[Часть 3. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО ВАРИАНТА ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ НА ОСНОВЕ АНАЛИЗА ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 61](#_Toc204085707)

[Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В МАСТЕР-ПЛАНЕ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 64](#_Toc204085708)

[ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ 65](#_Toc204085709)

[Часть 1. РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ (В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ - РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА ПЛАНОВЫХ ПОТЕРЬ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 65](#_Toc204085710)

[Часть 2. МАКСИМАЛЬНЫЙ И СРЕДНЕЧАСОВОЙ РАСХОД ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ) НА ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, РАССЧИТЫВАЕМЫЙ С УЧЕТОМ ПРОГНОЗНЫХ СРОКОВ ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 80](#_Toc204085711)

[Часть 3. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ 80](#_Toc204085712)

[Часть 4. НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 80](#_Toc204085713)

[Часть 5. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 80](#_Toc204085714)

[Часть 6. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСАХ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ, ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 89](#_Toc204085715)

[ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 89](#_Toc204085716)

[Часть 1. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ 89](#_Toc204085717)

[Часть 2. ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 91](#_Toc204085718)

[Часть 3. АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ОТНЕСЕНИИ ТАКОГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ГОДУ ДОЛГОСРОЧНОГО КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА СООТВЕТСТВУЮЩИЙ ПЕРИОД), В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 91](#_Toc204085719)

[Часть 4. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК 92](#_Toc204085720)

[Часть 5. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК 92](#_Toc204085721)

[Часть 6. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, С ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК 92](#_Toc204085722)

[Часть 7. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 92](#_Toc204085723)

[Часть 8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 92](#_Toc204085724)

[Часть 9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 93](#_Toc204085725)

[Часть 10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 93](#_Toc204085726)

[Часть 11. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ 93](#_Toc204085727)

[Часть 12. ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 93](#_Toc204085728)

[Часть 13. АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА 94](#_Toc204085729)

[Часть 14. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 94](#_Toc204085730)

[Часть 15. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 94](#_Toc204085731)

[Часть 16. ПОКРЫТИЕ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ, НЕ ОБЕСПЕЧЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТЬЮ 112](#_Toc204085732)

[Часть 17. МАКСИМАЛЬНАЯ ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА БАЗЕ ПРИРОСТА ТЕПЛОВОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ НА КОЛЛЕКТОРАХ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 112](#_Toc204085733)

[Часть 18. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ РЕЖИМОВ ЗАГРУЗКИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКЕ 112](#_Toc204085734)

[Часть 19. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОТРЕБНОСТИ В ТОПЛИВЕ И РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ВИДАМ ИСПОЛЬЗУЕМОГО ТОПЛИВА 112](#_Toc204085735)

[Часть 20. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ, РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ И ПРОШЕДШИХ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 112](#_Toc204085736)

[ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 112](#_Toc204085737)

[Часть 1. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ, СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ) 112](#_Toc204085738)

[Часть 2. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 113](#_Toc204085739)

[Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 113](#_Toc204085740)

[Часть 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ 113](#_Toc204085741)

[Часть 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 113](#_Toc204085742)

[Часть 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ 113](#_Toc204085743)

[Часть 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА 113](#_Toc204085744)

[Часть 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ 114](#_Toc204085745)

[Часть 9. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ 114](#_Toc204085746)

[ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 114](#_Toc204085747)

[Часть 1. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ТИПАМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (ИЛИ ПРИСОЕДИНЕНИЙ АБОНЕНТСКИХ ВВОДОВ) К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИМ ПЕРЕВОД ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫМ УЧАСТКАМ ТАКОЙ СИСТЕМЫ, НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 114](#_Toc204085748)

[Часть 2. ОБОСНОВАНИЕ И ПЕРЕСМОТР ГРАФИКА ТЕМПЕРАТУР ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ЕГО РАСХОДА В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) 116](#_Toc204085749)

[Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ОТКРЫТЫХ СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ТАКИХ СИСТЕМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ 116](#_Toc204085750)

[Часть 4. РАСЧЕТ ПОТРЕБНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ ДЛЯ ПЕРЕВОДА ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 117](#_Toc204085751)

[Часть 5. ОЦЕНКА ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 117](#_Toc204085752)

[Часть 6. РАСЧЕТ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В СЛУЧАЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 119](#_Toc204085753)

[Часть 7. ОПИСАНИЕ АКТУАЛЬНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПЕРЕОБОРУДОВАННЫХ ЦЕНТРАЛЬНЫХ И ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ 119](#_Toc204085754)

[ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 120](#_Toc204085755)

[Часть 1. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ОСНОВНОГО ВИДА ТОПЛИВА ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 120](#_Toc204085756)

[Часть 2. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА 129](#_Toc204085757)

[Часть 3. ВИД ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЙ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА 135](#_Toc204085758)

[Часть 4. ВИД ТОПЛИВА (В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ТОПЛИВОМ ЯВЛЯЕТСЯ УГОЛЬ, - ВИД ИСКОПАЕМОГО УГЛЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫМ СТАНДАРТОМ ГОСТ 25543-2013 "УГЛИ БУРЫЕ, КАМЕННЫЕ И АНТРАЦИТЫ. КЛАССИФИКАЦИЯ ПО ГЕНЕТИЧЕСКИМ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПАРАМЕТРАМ"), ИХ ДОЛИ И ЗНАЧЕНИЯ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ ТОПЛИВА, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 135](#_Toc204085759)

[Часть 5. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В СООТВЕТСВУЮЩЕМ ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ 136](#_Toc204085760)

[Часть 6. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА 137](#_Toc204085761)

[Часть 7. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТОПЛИВНЫХ БАЛАНСАХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПОСТРОЕННЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 138](#_Toc204085762)

[ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 140](#_Toc204085763)

[Часть 1. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ОТКАЗАМ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ), СРЕДНЕЙ ЧАСТОТЫ ОТКАЗОВ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 140](#_Toc204085764)

[Часть 2. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ВОССТАНОВЛЕНИЯМ ОТКАЗАВШИХ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, НА КОТОРЫХ ПРОИЗОШЛИ АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ), СРЕДНЕГО ВРЕМЕНИ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОТКАЗАВШИХ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 140](#_Toc204085765)

[Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВЕРОЯТНОСТИ ОТКАЗА (АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ) И БЕЗОТКАЗНОЙ (БЕЗАВАРИЙНОЙ) РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ПРИСОЕДИНЕННЫМ К МАГИСТРАЛЬНЫМ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ТЕПЛОПРОВОДАМ 142](#_Toc204085766)

[Часть 4. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ КОЭФФИЦИЕНТОВ ГОТОВНОСТИ ТЕПЛОПРОВОДОВ К НЕСЕНИЮ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ 142](#_Toc204085767)

[Часть 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ НЕДООТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИЧИНЕ ОТКАЗОВ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) И ПРОСТОЕВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 142](#_Toc204085768)

[Часть 6. ПРИМЕНЕНИЕ НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ РАЦИОНАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ СИСТЕМ С ДУБЛИРОВАННЫМИ СВЯЗЯМИ И НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ НОРМАТИВНУЮ ГОТОВНОСТЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ 143](#_Toc204085769)

[Часть 7. УСТАНОВКА РЕЗЕРВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ 143](#_Toc204085770)

[Часть 8. ОРГАНИЗАЦИЯ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ НЕСКОЛЬКИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ 143](#_Toc204085771)

[Часть 9. РЕЗЕРВИРОВАНИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ СМЕЖНЫХ РАЙОНОВ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 143](#_Toc204085772)

[Часть 10. УСТРОЙСТВО РЕЗЕРВНЫХ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ 144](#_Toc204085773)

[Часть 11. УСТАНОВКА БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ 144](#_Toc204085774)

[Часть 12. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОКАЗАТЕЛЯХ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ 144](#_Toc204085775)

[ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 145](#_Toc204085776)

[Часть 1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 145](#_Toc204085777)

[Часть 2. ОБОСНОВАННЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 152](#_Toc204085778)

[Часть 3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ 152](#_Toc204085779)

[Часть 4. РАСЧЕТЫ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 152](#_Toc204085780)

[Часть 5. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ОБОСНОВАНИИ ИНВЕСТИЦИЙ (ОЦЕНКЕ ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ, ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ) В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УЧЕТОМ ФАКТИЧЕСКИ ОСУЩЕСТВЛЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ И ПОКАЗАТЕЛЕЙ ИХ ФАКТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ 152](#_Toc204085781)

[ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА 153](#_Toc204085782)

[Часть 1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЗНАЧЕНИЙ ИНДИКАТОРОВ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ С УЧЕТОМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 160](#_Toc204085783)

[ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ 161](#_Toc204085784)

[Часть 1. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 161](#_Toc204085785)

[Часть 2. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ 161](#_Toc204085786)

[Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ 161](#_Toc204085787)

[Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 167](#_Toc204085788)

[ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ 167](#_Toc204085789)

[Часть 1. РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 167](#_Toc204085790)

[Часть 2. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ 168](#_Toc204085791)

[Часть 3. ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПРИСВОЕН СТАТУС ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ 174](#_Toc204085792)

[Часть 4. ЗАЯВКИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДАННЫЕ В РАМКАХ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ), НА ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ 179](#_Toc204085793)

[Часть 5. ОПИСАНИЕ ГРАНИЦ ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ) 179](#_Toc204085794)

[Часть 6. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ЗОНАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПРОИЗОШЕДШИХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, И АКТУАЛИЗИРОВАННЫЕ СВЕДЕНИЯ В РЕЕСТРЕ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И РЕЕСТРЕ ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ) С ОПИСАНИЕМ ОСНОВАНИЙ ДЛЯ ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ 181](#_Toc204085795)

[ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 182](#_Toc204085796)

[Часть 1. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 182](#_Toc204085797)

[Часть 2. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ 186](#_Toc204085798)

[Часть 3. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕХОД ОТ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 189](#_Toc204085799)

[ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 189](#_Toc204085800)

[ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 189](#_Toc204085801)

[ГЛАВА 19. СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СХЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С МОДЕЛИРОВАНИЕМ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ ТАКИХ СИСТЕМ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ОТКАЗЕ ЭЛЕМЕНТОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ПРИ АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СВЯЗАННЫХ С ПРЕКРАЩЕНИЕМ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 190](#_Toc204085802)

## [ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark0) [ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark0)

## [Часть 1. ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark1) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark1)

Объем потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения представлен в таблице 2.1.1.

**Таблица 2.1.1 - Объем потребления тепловой энергии**

| Показатель | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034-2038 | 2039-2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ЕТО-1 АО "МЭС" | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная "Заполярный" | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 271312,00 | 259738,45 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 250110,00 | 238365,45 | 241180,00 | 241180,00 | 241180,00 | 241180,00 | 241180,00 | 241180,00 | 241180,00 | 241180,00 | 241180,00 | 241180,00 |
| Собственное потребление | Гкал | 189,00 | 166,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в сетях АО "МЭС" | Гкал | 105,00 | 107,14 | 107,14 | 107,14 | 107,14 | 107,14 | 107,14 | 107,14 | 107,14 | 107,14 | 107,14 | 107,14 |
| Отпуск потребителям | Гкал | 249816,00 | 238092,31 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 |
| Отпуск потребителям по данным статистической отчетности формы 46- ТЭ "Сведения о полезном отпуске тепловой энергии" | Гкал | 240492,90 | 238092,31 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 | 241072,86 |
| Потери в сетях МУП "Тепловые сети" | Гкал | 13190,50 | 13117,42 | 13174,04 | 13174,04 | 13174,04 | 13174,04 | 13174,04 | 13174,04 | 13174,04 | 13174,04 | 13174,04 | 13174,04 |
| Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 191312,00 | 165019,56 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 180213,00 | 154608,56 | 154215,00 | 154215,00 | 154215,00 | 154215,00 | 154215,00 | 154215,00 | 154215,00 | 154215,00 | 154215,00 | 154215,00 |
| Собственное потребление | Гкал | 298,00 | 335,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в сетях | Гкал | 25368,00 | 22453,37 | 22453,37 | 22453,37 | 22453,37 | 22453,37 | 22453,37 | 22453,37 | 22453,37 | 22453,37 | 22453,37 | 22453,37 |
| Отпуск потребителям | Гкал | 154547,00 | 131819,86 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 |
| Отпуск потребителям по данным статистической отчетности формы 46- ТЭ "Сведения о полезном отпуске тепловой энергии" | Гкал | 129267,41 | 131819,86 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 | 131761,63 |
| ЕТО-2 ПАО «ТГК-1» | | | | | | | | | | | | | |
| Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 2183,13 | 2280,00 | 2289,00 | 2289,00 | 2289,00 | 2289,00 | 2289,00 | 2289,00 | 2289,00 | 2289,00 | 2289,00 | 2289,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 1284,28 | 1397,00 | 1392,00 | 1392,00 | 1392,00 | 1392,00 | 1392,00 | 1392,00 | 1392,00 | 1392,00 | 1392,00 | 1392,00 |
| Потери в сетях | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1294,28 | 1397,00 | 1391,96 | 1391,96 | 1391,96 | 1391,96 | 1391,96 | 1391,96 | 1391,96 | 1391,96 | 1391,96 | 1391,96 |
| Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 367,51 | 583,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 41,68 | 46,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 |
| Потери в сетях | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 41,68 | 46,00 | 48,04 | 48,04 | 48,04 | 48,04 | 48,04 | 48,04 | 48,04 | 48,04 | 48,04 | 48,04 |
| ЕТО-3 ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 5328,23 | 5500,10 | 5500,10 | 5286,94 | 5286,94 | 5286,94 | 5286,94 | 5286,94 | 5286,94 | 5286,94 | 5286,94 | 5286,94 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 5199,29 | 5367,00 | 5367,00 | 5159,00 | 5159,00 | 5159,00 | 5159,00 | 5159,00 | 5159,00 | 5159,00 | 5159,00 | 5159,00 |
| Потери в сетях | Гкал | 467,00 | 467,00 | 467,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4732,29 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 |
| Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 7524,52 | 7543,55 | 7543,55 | 7228,94 | 7228,94 | 7228,94 | 7228,94 | 7228,94 | 7228,94 | 7228,94 | 7228,94 | 7228,94 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 7342,43 | 7361,00 | 7361,00 | 7054,00 | 7054,00 | 7054,00 | 7054,00 | 7054,00 | 7054,00 | 7054,00 | 7054,00 | 7054,00 |
| Потери в сетях | Гкал | 761,00 | 761,00 | 761,00 | 454,00 | 454,00 | 454,00 | 454,00 | 454,00 | 454,00 | 454,00 | 454,00 | 454,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6581,43 | 6600,00 | 6600,00 | 6600,00 | 6600,00 | 6600,00 | 6600,00 | 6600,00 | 6600,00 | 6600,00 | 6600,00 | 6600,00 |
| Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 17103,28 | 17132,61 | 17132,61 | 15975,61 | 15975,61 | 15975,61 | 15975,61 | 15975,61 | 15975,61 | 15975,61 | 15975,61 | 15975,61 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 16689,38 | 16718,00 | 16718,00 | 15589,00 | 15589,00 | 15589,00 | 15589,00 | 15589,00 | 15589,00 | 15589,00 | 15589,00 | 15589,00 |
| Потери в сетях | Гкал | 2318,00 | 2318,00 | 2318,00 | 1189,00 | 1189,00 | 1189,00 | 1189,00 | 1189,00 | 1189,00 | 1189,00 | 1189,00 | 1189,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 14371,38 | 14400,00 | 14400,00 | 14400,00 | 14400,00 | 14400,00 | 14400,00 | 14400,00 | 14400,00 | 14400,00 | 14400,00 | 14400,00 |
| Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 8050,73 | 8059,03 | 8059,03 | 7847,92 | 7847,92 | 7847,92 | 7847,92 | 7847,92 | 7847,92 | 7847,92 | 7847,92 | 7847,92 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 7855,90 | 7864,00 | 7864,00 | 7658,00 | 7658,00 | 7658,00 | 7658,00 | 7658,00 | 7658,00 | 7658,00 | 7658,00 | 7658,00 |
| Потери в сетях | Гкал | 814,00 | 814,00 | 814,00 | 608,00 | 608,00 | 608,00 | 608,00 | 608,00 | 608,00 | 608,00 | 608,00 | 608,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7041,90 | 7050,00 | 7050,00 | 7050,00 | 7050,00 | 7050,00 | 7050,00 | 7050,00 | 7050,00 | 7050,00 | 7050,00 | 7050,00 |
| Котельная № 3 нп. Лиинахамари | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 5277,16 | 5420,17 | 5420,17 | 5420,17 | 5420,17 | 5420,17 | 5420,17 | 5420,17 | 5420,17 | 5420,17 | 5420,17 | 5420,17 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 5149,45 | 5289,00 | 5289,00 | 5289,00 | 5289,00 | 5289,00 | 5289,00 | 5289,00 | 5289,00 | 5289,00 | 5289,00 | 5289,00 |
| Потери в сетях | Гкал | 389,00 | 389,00 | 389,00 | 389,00 | 389,00 | 389,00 | 389,00 | 389,00 | 389,00 | 389,00 | 389,00 | 389,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4760,45 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 |
| Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 4579,00 | 4586,49 | 4586,49 | 4586,49 | 4586,49 | 4586,49 | 4586,49 | 4586,49 | 4586,49 | 4586,49 | 4586,49 | 4586,49 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 4468,19 | 4475,50 | 4475,50 | 4475,50 | 4475,50 | 4475,50 | 4475,50 | 4475,50 | 4475,50 | 4475,50 | 4475,50 | 4475,50 |
| Потери в сетях | Гкал | 775,50 | 775,50 | 775,50 | 775,50 | 775,50 | 775,50 | 775,50 | 775,50 | 775,50 | 775,50 | 775,50 | 775,50 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3692,69 | 3700,00 | 3700,00 | 3700,00 | 3700,00 | 3700,00 | 3700,00 | 3700,00 | 3700,00 | 3700,00 | 3700,00 | 3700,00 |
| Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 6315,12 | 6383,28 | 6383,28 | 6383,28 | 6383,28 | 6383,28 | 6383,28 | 6383,28 | 6383,28 | 6383,28 | 6383,28 | 6383,28 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 6162,29 | 6228,80 | 6228,80 | 6228,80 | 6228,80 | 6228,80 | 6228,80 | 6228,80 | 6228,80 | 6228,80 | 6228,80 | 6228,80 |
| Потери в сетях | Гкал | 728,80 | 728,80 | 728,80 | 728,80 | 728,80 | 728,80 | 728,80 | 728,80 | 728,80 | 728,80 | 728,80 | 728,80 |
| Полезный отпуск | Гкал | 5433,49 | 5500,00 | 5500,00 | 5500,00 | 5500,00 | 5500,00 | 5500,00 | 5500,00 | 5500,00 | 5500,00 | 5500,00 | 5500,00 |
| Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 4664,90 | 4704,14 | 4704,14 | 4704,14 | 4704,14 | 4704,14 | 4704,14 | 4704,14 | 4704,14 | 4704,14 | 4704,14 | 4704,14 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 4552,01 | 4590,30 | 4590,30 | 4590,30 | 4590,30 | 4590,30 | 4590,30 | 4590,30 | 4590,30 | 4590,30 | 4590,30 | 4590,30 |
| Потери в сетях | Гкал | 640,30 | 640,30 | 640,30 | 640,30 | 640,30 | 640,30 | 640,30 | 640,30 | 640,30 | 640,30 | 640,30 | 640,30 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3911,71 | 3950,00 | 3950,00 | 3950,00 | 3950,00 | 3950,00 | 3950,00 | 3950,00 | 3950,00 | 3950,00 | 3950,00 | 3950,00 |
| Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 6448,18 | 6468,95 | 6468,95 | 6468,95 | 6468,95 | 6468,95 | 6468,95 | 6468,95 | 6468,95 | 6468,95 | 6468,95 | 6468,95 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 6292,13 | 6312,40 | 6312,40 | 6312,40 | 6312,40 | 6312,40 | 6312,40 | 6312,40 | 6312,40 | 6312,40 | 6312,40 | 6312,40 |
| Потери в сетях | Гкал | 712,40 | 712,40 | 712,40 | 712,40 | 712,40 | 712,40 | 712,40 | 712,40 | 712,40 | 712,40 | 712,40 | 712,40 |
| Полезный отпуск | Гкал | 5579,73 | 5600,00 | 5600,00 | 5600,00 | 5600,00 | 5600,00 | 5600,00 | 5600,00 | 5600,00 | 5600,00 | 5600,00 | 5600,00 |
| ЕТО-4 ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 51 нп. Корзуново | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 2239,01 | 2239,01 | 2239,01 | 2239,01 | 2239,01 | 2239,01 | 2239,01 | 2239,01 | 2239,01 | 2239,01 | 2239,01 | 2239,01 |
| Потери в сетях | Гкал | 146,00 | 146,00 | 146,00 | 146,00 | 146,00 | 146,00 | 146,00 | 146,00 | 146,00 | 146,00 | 146,00 | 146,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2093,01 | 2093,01 | 2093,01 | 2093,01 | 2093,01 | 2093,01 | 2093,01 | 2093,01 | 2093,01 | 2093,01 | 2093,01 | 2093,01 |
| Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 895,30 | 895,30 | 895,30 | 895,30 | 895,30 | 895,30 | 895,30 | 895,30 | 895,30 | 895,30 | 895,30 | 895,30 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 873,63 | 873,63 | 873,63 | 873,63 | 873,63 | 873,63 | 873,63 | 873,63 | 873,63 | 873,63 | 873,63 | 873,63 |
| Потери в сетях | Гкал | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 |
| Полезный отпуск | Гкал | 690,23 | 690,23 | 690,23 | 690,23 | 690,23 | 690,23 | 690,23 | 690,23 | 690,23 | 690,23 | 690,23 | 690,23 |
| Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 1375,93 | 1375,93 | 1375,93 | 1375,93 | 1375,93 | 1375,93 | 1375,93 | 1375,93 | 1375,93 | 1375,93 | 1375,93 | 1375,93 |
| Потери в сетях | Гкал | 401,20 | 401,20 | 401,20 | 401,20 | 401,20 | 401,20 | 401,20 | 401,20 | 401,20 | 401,20 | 401,20 | 401,20 |
| Полезный отпуск | Гкал | 974,73 | 974,73 | 974,73 | 974,73 | 974,73 | 974,73 | 974,73 | 974,73 | 974,73 | 974,73 | 974,73 | 974,73 |
| Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 253,84 | 253,84 | 253,84 | 253,84 | 253,84 | 253,84 | 253,84 | 253,84 | 253,84 | 253,84 | 253,84 | 253,84 |
| Потери в сетях | Гкал | 51,50 | 51,50 | 51,50 | 51,50 | 51,50 | 51,50 | 51,50 | 51,50 | 51,50 | 51,50 | 51,50 | 51,50 |
| Полезный отпуск | Гкал | 202,34 | 202,34 | 202,34 | 202,34 | 202,34 | 202,34 | 202,34 | 202,34 | 202,34 | 202,34 | 202,34 | 202,34 |
| Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 605,63 | 605,63 | 605,63 | 605,63 | 605,63 | 605,63 | 605,63 | 605,63 | 605,63 | 605,63 | 605,63 | 605,63 |
| Потери в сетях | Гкал | 52,90 | 52,90 | 52,90 | 52,90 | 52,90 | 52,90 | 52,90 | 52,90 | 52,90 | 52,90 | 52,90 | 52,90 |
| Полезный отпуск | Гкал | 552,73 | 552,73 | 552,73 | 552,73 | 552,73 | 552,73 | 552,73 | 552,73 | 552,73 | 552,73 | 552,73 | 552,73 |
| ЕТО-5 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 1614,00 | 1614,00 | 1614,00 | 1614,00 | 1614,00 | 1614,00 | 1614,00 | 1614,00 | 1614,00 | 1614,00 | 1614,00 | 1614,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 1534,30 | 1534,30 | 1534,30 | 1534,30 | 1534,30 | 1534,30 | 1534,30 | 1534,30 | 1534,30 | 1534,30 | 1534,30 | 1534,30 |
| Потери в сетях | Гкал | 229,10 | 229,10 | 229,10 | 229,10 | 229,10 | 229,10 | 229,10 | 229,10 | 229,10 | 229,10 | 229,10 | 229,10 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1305,20 | 1305,20 | 1305,20 | 1305,20 | 1305,20 | 1305,20 | 1305,20 | 1305,20 | 1305,20 | 1305,20 | 1305,20 | 1305,20 |
| Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 |
| Потери в сетях | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 | 114,40 |
| Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 1712,00 | 1712,00 | 1712,00 | 1712,00 | 1712,00 | 1712,00 | 1712,00 | 1712,00 | 1712,00 | 1712,00 | 1712,00 | 1712,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 1670,40 | 1670,40 | 1670,40 | 1670,40 | 1670,40 | 1670,40 | 1670,40 | 1670,40 | 1670,40 | 1670,40 | 1670,40 | 1670,40 |
| Потери в сетях | Гкал | 285,30 | 285,30 | 285,30 | 285,30 | 285,30 | 285,30 | 285,30 | 285,30 | 285,30 | 285,30 | 285,30 | 285,30 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1385,10 | 1385,10 | 1385,10 | 1385,10 | 1385,10 | 1385,10 | 1385,10 | 1385,10 | 1385,10 | 1385,10 | 1385,10 | 1385,10 |
| Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 514,00 | 514,00 | 514,00 | 514,00 | 514,00 | 514,00 | 514,00 | 514,00 | 514,00 | 514,00 | 514,00 | 514,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 488,30 | 488,30 | 488,30 | 488,30 | 488,30 | 488,30 | 488,30 | 488,30 | 488,30 | 488,30 | 488,30 | 488,30 |
| Потери в сетях | Гкал | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 |
| Полезный отпуск | Гкал | 478,00 | 478,00 | 478,00 | 478,00 | 478,00 | 478,00 | 478,00 | 478,00 | 478,00 | 478,00 | 478,00 | 478,00 |
| Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 1208,00 | 1208,00 | 1208,00 | 1208,00 | 1208,00 | 1208,00 | 1208,00 | 1208,00 | 1208,00 | 1208,00 | 1208,00 | 1208,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 1144,40 | 1144,40 | 1144,40 | 1144,40 | 1144,40 | 1144,40 | 1144,40 | 1144,40 | 1144,40 | 1144,40 | 1144,40 | 1144,40 |
| Потери в сетях | Гкал | 148,40 | 148,40 | 148,40 | 148,40 | 148,40 | 148,40 | 148,40 | 148,40 | 148,40 | 148,40 | 148,40 | 148,40 |
| Полезный отпуск | Гкал | 996,00 | 996,00 | 996,00 | 996,00 | 996,00 | 996,00 | 996,00 | 996,00 | 996,00 | 996,00 | 996,00 | 996,00 |
| Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 |
| Потери в сетях | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 |
| Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 729,00 | 729,00 | 729,00 | 729,00 | 729,00 | 729,00 | 729,00 | 729,00 | 729,00 | 729,00 | 729,00 | 729,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 699,20 | 699,20 | 699,20 | 699,20 | 699,20 | 699,20 | 699,20 | 699,20 | 699,20 | 699,20 | 699,20 | 699,20 |
| Потери в сетях | Гкал | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Полезный отпуск | Гкал | 694,90 | 694,90 | 694,90 | 694,90 | 694,90 | 694,90 | 694,90 | 694,90 | 694,90 | 694,90 | 694,90 | 694,90 |
| Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 7237,00 | 7237,00 | 7237,00 | 7237,00 | 7237,00 | 7237,00 | 7237,00 | 7237,00 | 7237,00 | 7237,00 | 7237,00 | 7237,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 7201,50 | 7201,50 | 7201,50 | 7201,50 | 7201,50 | 7201,50 | 7201,50 | 7201,50 | 7201,50 | 7201,50 | 7201,50 | 7201,50 |
| Потери в сетях | Гкал | 266,50 | 266,50 | 266,50 | 266,50 | 266,50 | 266,50 | 266,50 | 266,50 | 266,50 | 266,50 | 266,50 | 266,50 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6935,00 | 6935,00 | 6935,00 | 6935,00 | 6935,00 | 6935,00 | 6935,00 | 6935,00 | 6935,00 | 6935,00 | 6935,00 | 6935,00 |
| Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 197,90 | 197,90 | 197,90 | 197,90 | 197,90 | 197,90 | 197,90 | 197,90 | 197,90 | 197,90 | 197,90 | 197,90 |
| Потери в сетях | Гкал | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 193,90 | 193,90 | 193,90 | 193,90 | 193,90 | 193,90 | 193,90 | 193,90 | 193,90 | 193,90 | 193,90 | 193,90 |
| Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 838,50 | 838,50 | 838,50 | 838,50 | 838,50 | 838,50 | 838,50 | 838,50 | 838,50 | 838,50 | 838,50 | 838,50 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 798,60 | 798,60 | 798,60 | 798,60 | 798,60 | 798,60 | 798,60 | 798,60 | 798,60 | 798,60 | 798,60 | 798,60 |
| Потери в сетях | Гкал | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 788,60 | 788,60 | 788,60 | 788,60 | 788,60 | 788,60 | 788,60 | 788,60 | 788,60 | 788,60 | 788,60 | 788,60 |
| Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 41,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 |
| Потери в сетях | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 |
| Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 601,00 | 601,00 | 601,00 | 601,00 | 601,00 | 601,00 | 601,00 | 601,00 | 601,00 | 601,00 | 601,00 | 601,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 556,10 | 556,10 | 556,10 | 556,10 | 556,10 | 556,10 | 556,10 | 556,10 | 556,10 | 556,10 | 556,10 | 556,10 |
| Потери в сетях | Гкал | 51,80 | 51,80 | 51,80 | 51,80 | 51,80 | 51,80 | 51,80 | 51,80 | 51,80 | 51,80 | 51,80 | 51,80 |
| Полезный отпуск | Гкал | 504,30 | 504,30 | 504,30 | 504,30 | 504,30 | 504,30 | 504,30 | 504,30 | 504,30 | 504,30 | 504,30 | 504,30 |
| Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 202,00 | 202,00 | 202,00 | 202,00 | 202,00 | 202,00 | 202,00 | 202,00 | 202,00 | 202,00 | 202,00 | 202,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 192,50 | 192,50 | 192,50 | 192,50 | 192,50 | 192,50 | 192,50 | 192,50 | 192,50 | 192,50 | 192,50 | 192,50 |
| Потери в сетях | Гкал | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 |
| Полезный отпуск | Гкал | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 |
| Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 544,00 | 544,00 | 544,00 | 544,00 | 544,00 | 544,00 | 544,00 | 544,00 | 544,00 | 544,00 | 544,00 | 544,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 519,40 | 519,40 | 519,40 | 519,40 | 519,40 | 519,40 | 519,40 | 519,40 | 519,40 | 519,40 | 519,40 | 519,40 |
| Потери в сетях | Гкал | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 |
| Полезный отпуск | Гкал | 507,10 | 507,10 | 507,10 | 507,10 | 507,10 | 507,10 | 507,10 | 507,10 | 507,10 | 507,10 | 507,10 | 507,10 |
| Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка ТЭ | Гкал | 74,00 | 74,00 | 74,00 | 74,00 | 74,00 | 74,00 | 74,00 | 74,00 | 74,00 | 74,00 | 74,00 | 74,00 |
| Отпуск ТЭ в сеть | Гкал | 66,80 | 66,80 | 66,80 | 66,80 | 66,80 | 66,80 | 66,80 | 66,80 | 66,80 | 66,80 | 66,80 | 66,80 |
| Потери в сетях | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 133,60 | 133,60 | 133,60 | 133,60 | 133,60 | 133,60 | 133,60 | 133,60 | 133,60 | 133,60 | 133,60 | 133,60 |

## [Часть 2. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПЛОЩАДЕЙ ФОНДОВ,](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark5) [СГРУПИРОВАННЫЕ ПО РАСЧЕТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark5) [И ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark5) [ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА НА МНОГКВАРТИРНЫЕ ДОМА, ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark5) [ЖИЛЫЕ ДОМА, ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ, ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark5) [ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark5)

Генеральный план муниципального образования Печенгский муниципальный округ Мурманской области утвержден приказом Министерством градостроительства и благоустройства Мурманской области от 26.12.2023 г. № 184.

Генеральным плана предусмотрены следующие сроки его реализации: первая очередь – 2030 г.; расчетный срок – 2043 г.

Объекты, планируемые к размещению на территории Печенгского муниципального округа, согласно утвержденного ген. плана, представлены в таблице ниже.

**Таблица 1.2 - Объекты, планируемые к размещению на территории Печенгского муниципального округа, согласно утвержденного ген. плана**

| № | Наименование объекта | Вид объекта | Характеристика объекта | Мероприятие | Срок реализации |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Поселок городского типа Никель** | | | | | |
| ***Объекты социальной инфраструктуры*** | | | | | |
| 1.1 | МБУК ДК «Восход» | Объект культурно-досугового (клубного) типа | 900 мест | Планируемый к реконструкции | 1 очередь |
| 1.2 | Спортивный зал | Спортивное сооружение | 350 кв. м площади пола | Планируемый к размещению | 1 очередь |
| 1.3 | Спортивный комплекс | Спортивное сооружение | 2000 кв. м | Планируемый к размещению | 1 очередь |
| 1.4 | Ледовый каток | Спортивное сооружение | 2400 кв. м | Планируемый к размещению | 1 очередь |
| ***Объекты общественного пространства*** | | | | | |
| 1.5 | Центральный парк | Парк культуры и отдыха | 11 600 кв.м | Планируемый к размещению | Расчетный срок |
| 1.6 | Парк активного отдыха и экстремальных видов спорта | Парк активного отдыха | 2 245 140 кв.м | Планируемый к размещению | Расчетный срок |
| **Город Заполярный** | | | | | |
| ***Объекты социальной инфраструктуры*** | | | | | |
| 2.1 | МБУК ДК «Октябрь» | Объект культурно-досугового (клубного) типа | 600 мест | Планируемый к реконструкции | 1 очередь |
| 2.2 | Спортивный зал | Спортивное сооружение | 350 кв. м площади пола | Планируемый к размещению | 1 очередь |
| 2.3 | Стадион | Спортивное сооружение | 1,5 га | Планируемый к реконструкции | 1 очередь |
| **Поселок городского типа Печенга, железнодорожная станция Печенга** | | | | | |
| ***Объекты социальной инфраструктуры*** | | | | | |
| 3.1 | Начальная школа | Общеобразовательная организация | 250 мест | Планируемый к размещению | 1 очередь |
| 3.2 | Физкультурно-оздоровительный комплекс | Объект спорта, включающий раздельно нормируемые спортивные сооружения (объекты) (в т.ч. физкультурно-оздоровительный комплекс) | 350 кв. м площади пола | Планируемый к размещению | 1 очередь |
| 3.3 | Строительство быстровозводимого бассейна в пгт. Печенга | Спортивное сооружение | ЕПС – 55 чел. | Планируемый к размещению | 1 очередь |
| ***Объекты инженерной инфраструктуры*** | | | | | |
| **Населенный пункт Лиинахамари** | | | | | |
| ***Объекты социальной инфраструктуры*** | | | | | |
| 4.1 | Дошкольная образовательная организация | Дошкольная образовательная организация | 60 мест | Планируемый к размещению | 1 очередь |
| **Населенный пункт Корзуново** | | | | | |
| ***Объекты социальной инфраструктуры*** | | | | | |
| 6.1 | Дошкольная образовательная организация | Дошкольная образовательная организация | 50 мест | Планируемый к размещению | 1 очередь |
| 6.2 | Спортивный зал | Спортивное сооружение | 350 кв. м площади пола | Планируемый к размещению | 1 очередь |
| 6.3 | Спортивная площадка | Спортивное сооружение | 1800 кв. м | Планируемый к размещению | Расчетный срок |

На момент актуализации Схемы теплоснабжения согласно данных Администрации муниципального образования, в 2025 г. планируется ввести в эксплуатация многоквартирный 5-ти этажный дом, площадью 5994,3 кв.м, расположенный по адресу г. Заполярный, ул. Ленинградская и подключить данный объект к централизованной системе теплоснабжения котельной г. Заполярный (АО «МЭС»).

## [Часть 3. ПРОГНОЗЫ ПЕРСПЕКТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЮ И ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, СОГЛАСОВАННЫХ С ТРЕБОВАНИЯМИ К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, У](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark9)СТАНАВЛИВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Прогноз перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию выполнен с учётом требований к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Показателем расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилого или общественного здания, является удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания численно равная расходу тепловой энергии на 1 м3 отапливаемого объёма здания в единицу времени при перепаде температуры в один градус. Расчётное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания определяется с учётом климатических условий района строительства, выбранных объёмно-планировочных решений, ориентации здания, теплозащитных свойств ограждающих конструкций, принятой системы вентиляции здания, а также применения энергосберегающих технологий. Расчётное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания должно быть меньше или равно нормируемому значению.

Прогнозные перспективные удельные расходы тепловой энергии на отопление, вентиляцию приняты в соответствии с СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий» и приведены в таблицах 2.3.1 и 2.3.2.

**Таблица 2.3.1 - Нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление жилых зданий, Вт/(м3·°С·сут)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Площадь здания, | С числом этажей | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 50 | 0,579 | - | - | - |
| 100 | 0,517 | 0,558 | - | - |
| 150 | 0,455 | 0,496 | 0,538 | - |
| 250 | 0,414 | 0,434 | 0,455 | 0,476 |
| 400 | 0,372 | 0,372 | 0,393 | 0,414 |
| 600 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,372 |
| 1000 и более | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 |

**2.3.2 - Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию общественных зданий, Вт/(м3·°С·сут)**

| Тип здания | Этажность здания | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4, 5 | 6, 7 | 8, 9 | 10, 11 | 12 и выше |
| 1 Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития | 0,455 | 0,414 | 0,372 | 0,359 | 0,336 | 0,319 | 0,301 | 0,290 |
| 2 Общественные, кроме перечисленных в строках 3-6 | 0,487 | 0,440 | 0,417 | 0,371 | 0,359 | 0,342 | 0,324 | 0,311 |
| 3 Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты | 0,394 | 0,382 | 0,371 | 0,359 | 0,348 | 0,336 | 0,324 | 0,311 |
| 4 Дошкольные учреждения, хосписы | 0,521 | 0,521 | 0,521 | - | - | - | - | - |
| 5 Сервисного обслуживания, культурно-досуговой деятельности, технопарки, склады | 0,266 | 0,255 | 0,243 | 0,232 | 0,232 |  | - |  |
| 6 Административного назначения (офисы) | 0,417 | 0,394 | 0,382 | 0,313 | 0,278 | 0,255 | 0,232 | 0,232 |

Удельные укрупнённые показатели расхода теплоты ГВС в соответствии с СП 124.13330.2012 Тепловые сети (Актуализированная редакция СниП 41-02-2003) на основании климатических особенностей рассматриваемого региона приведены в таблице ниже.

**Таблица 2.3.3 - Нормы расхода горячей воды потребителями и удельная часовая величина теплоты на ее нагрев**

| Потребители | Измеритель | Норма расхода горячей воды, л/сут | Норма общей/полезной площади на 1 измеритель, м2/чел | Удельная величина тепловой энергии, Вт/м2 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. Жилые дома независимо от этажности, оборудованные умывальниками, мойками и ваннами, с квартирными регуляторами давления | 1 житель | 105 | 25 | 12,2 |
| То же, с заселённостью 20 м2/чел | 1 житель | 105 | 20 | 15,3 |
| 2. То же, с умывальниками, мойками и душевыми | 1 житель | 85 | 18 | 13,8 |
| 3. Гостиницы и пансионаты с душами во всех отдельных номерах | 1 проживающий | 70 | 12 | 17 |
| 4. Больницы с санитарными узлами, приближенными к палатам | 1 больной | 90 | 15 | 17,5 |
| 5. Поликлиники и амбулатории | 1 больной в смену | 5,2 | 13 | 1,5 |
| 6. Детские ясли и сады с дневным пребыванием детей и столовыми на полуфабрикатах | 1 ребёнок | 11,5 | 10 | 3,1 |
| 7. Административные здания | 1 работающий | 5 | 10 | 1,3 |
| 8. Общеобразовательные школы с душевыми при гимнастических залах и столовыми на полуфабрикатах | 1 учащийся | 3 | 10 | 0,8 |
| 9. Физкультурно-оздоровительные комплексы | 1 человек | 30 | 5 | 17,5 |
| 10. Предприятия общественного питания для приготовления пищи реализуемой в обеденном зале | 1 посетитель | 12 | 10 | 3,2 |
| 11. Магазины продовольственные | 1 работающий | 12 | 30 | 1,1 |
| 12. Магазины промтоварные | То же | 8 | 30 | 0,7 |

1. Нормы расхода воды установлены для основных потребителей и включают все дополнительные расходы (обслуживающим персоналом, душевыми для обслуживания персонала, посетителями, на уборку помещений и т.п.).

2. Для водопотребителей гражданских зданий, сооружений и помещений, не указанных в настоящей таблице, нормы расхода воды следует принимать согласно СП 124.13330.2012 для потребителей, аналогичных по характеру водопотребления.

## [Часть 4. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark9) [(МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark9) [ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В КАЖДОМ РАСЧЕТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark9) [ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark9) [ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark9) [КАЖДОМ ЭТАПЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark9)

**Таблица 2.4.2 - Расчетный прирост тепловой нагрузки**

| Источник тепловой энергии | Наименование объекта | Тип потребителя | Расчетные прирост тепловой нагрузки, Гкал/час | | | | Год ввода в эксплуатацию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отопление | Вентиляция | ГВС | Пар |
| АО «МЭС» | | | | | | | |
| Котельная "Заполярный" | МКД | Население | 0,20 | 0,00 | 0,016 | 0,00 | 2025 |
| Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| **Итого:** | |  | 0,2000 | 0,00 | 0,0160 | 0,00 |  |
| ПАО «ТГК-1» | | | | | | | |
| Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| **Итого:** | |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| ООО «Теплонорд» | | | | | | | |
| Котельная № 51 нп. Корзуново | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | |
| Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная № 3 нп. Лиинахамари | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | |
| Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | - | - | Прирост не планируется | | | | - |
| Итого по МО: | |  | 0,2000 | 0,00 | 0,0160 | 0,00 |  |

**Таблица 2.4.2.1 - Прирост тепловой нагрузки по годам**

| Источник тепловой энергии | Показатель | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033-2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ЕТО-1 АО «МЭС» | | | | | | | | | | | |
| Котельная "Заполярный" | Отопление | 58,1470 | 58,3470 | 58,3470 | 58,3470 | 58,3470 | 58,3470 | 58,3470 | 58,3470 | 58,3470 | 58,3470 |
| ГВС | 22,4262 | 22,4422 | 22,4422 | 22,4422 | 22,4422 | 22,4422 | 22,4422 | 22,4422 | 22,4422 | 22,4422 |
| Вентиляция | 40,8752 | 40,8752 | 40,8752 | 40,8752 | 40,8752 | 40,8752 | 40,8752 | 40,8752 | 40,8752 | 40,8752 |
| Пар | 2,2345 | 2,2345 | 2,2345 | 2,2345 | 2,2345 | 2,2345 | 2,2345 | 2,2345 | 2,2345 | 2,2345 |
| Итого | 123,6829 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 |
| Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | Отопление | 37,7150 | 37,7150 | 37,7150 | 37,7150 | 37,7150 | 37,7150 | 37,7150 | 37,7150 | 37,7150 | 37,7150 |
| ГВС | 8,9936 | 8,9936 | 8,9936 | 8,9936 | 8,9936 | 8,9936 | 8,9936 | 8,9936 | 8,9936 | 8,9936 |
| Вентиляция | 4,8660 | 4,8660 | 4,8660 | 4,8660 | 4,8660 | 4,8660 | 4,8660 | 4,8660 | 4,8660 | 4,8660 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 51,5747 | 51,5747 | 51,5747 | 51,5747 | 51,5747 | 51,5747 | 51,5747 | 51,5747 | 51,5747 | 51,5747 |
| ЕТО-2 ПАО «ТГК-1» | | | | | | | | | | | |
| Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | Отопление | 0,3549 | 0,3549 | 0,3549 | 0,3549 | 0,3549 | 0,3549 | 0,3549 | 0,3549 | 0,3549 | 0,3549 |
| ГВС | 0,0295 | 0,0295 | 0,0295 | 0,0295 | 0,0295 | 0,0295 | 0,0295 | 0,0295 | 0,0295 | 0,0295 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 |
| Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | Отопление | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| ЕТО-3 ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | Отопление | 1,7630 | 1,7630 | 1,7630 | 1,7630 | 1,7630 | 1,7630 | 1,7630 | 1,7630 | 1,7630 | 1,7630 |
| ГВС | 0,1921 | 0,1921 | 0,1921 | 0,1921 | 0,1921 | 0,1921 | 0,1921 | 0,1921 | 0,1921 | 0,1921 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 |
| Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | Отопление | 1,8515 | 1,8515 | 1,8515 | 1,8515 | 1,8515 | 1,8515 | 1,8515 | 1,8515 | 1,8515 | 1,8515 |
| ГВС | 0,3329 | 0,3329 | 0,3329 | 0,3329 | 0,3329 | 0,3329 | 0,3329 | 0,3329 | 0,3329 | 0,3329 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 |
| Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | Отопление | 4,5811 | 4,5811 | 4,5811 | 4,5811 | 4,5811 | 4,5811 | 4,5811 | 4,5811 | 4,5811 | 4,5811 |
| ГВС | 0,5739 | 0,5739 | 0,5739 | 0,5739 | 0,5739 | 0,5739 | 0,5739 | 0,5739 | 0,5739 | 0,5739 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 5,1550 | 5,1550 | 5,1550 | 5,1550 | 5,1550 | 5,1550 | 5,1550 | 5,1550 | 5,1550 | 5,1550 |
| Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | Отопление | 2,1972 | 2,1972 | 2,1972 | 2,1972 | 2,1972 | 2,1972 | 2,1972 | 2,1972 | 2,1972 | 2,1972 |
| ГВС | 0,1477 | 0,1477 | 0,1477 | 0,1477 | 0,1477 | 0,1477 | 0,1477 | 0,1477 | 0,1477 | 0,1477 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 |
| Котельная № 3 нп. Лиинахамари | Отопление | 1,4700 | 1,4700 | 1,4700 | 1,4700 | 1,4700 | 1,4700 | 1,4700 | 1,4700 | 1,4700 | 1,4700 |
| ГВС | 0,2227 | 0,2227 | 0,2227 | 0,2227 | 0,2227 | 0,2227 | 0,2227 | 0,2227 | 0,2227 | 0,2227 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 |
| Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | Отопление | 1,2370 | 1,2370 | 1,2370 | 1,2370 | 1,2370 | 1,2370 | 1,2370 | 1,2370 | 1,2370 | 1,2370 |
| ГВС | 0,1266 | 0,1266 | 0,1266 | 0,1266 | 0,1266 | 0,1266 | 0,1266 | 0,1266 | 0,1266 | 0,1266 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 |
| Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | Отопление | 2,9660 | 2,9660 | 2,9660 | 2,9660 | 2,9660 | 2,9660 | 2,9660 | 2,9660 | 2,9660 | 2,9660 |
| ГВС | 0,2130 | 0,2130 | 0,2130 | 0,2130 | 0,2130 | 0,2130 | 0,2130 | 0,2130 | 0,2130 | 0,2130 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 3,1790 | 3,1790 | 3,1790 | 3,1790 | 3,1790 | 3,1790 | 3,1790 | 3,1790 | 3,1790 | 3,1790 |
| Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | Отопление | 1,1270 | 1,1270 | 1,1270 | 1,1270 | 1,1270 | 1,1270 | 1,1270 | 1,1270 | 1,1270 | 1,1270 |
| ГВС | 0,0531 | 0,0531 | 0,0531 | 0,0531 | 0,0531 | 0,0531 | 0,0531 | 0,0531 | 0,0531 | 0,0531 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 |
| Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | Отопление | 1,4370 | 1,4370 | 1,4370 | 1,4370 | 1,4370 | 1,4370 | 1,4370 | 1,4370 | 1,4370 | 1,4370 |
| ГВС | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,5300 | 1,5300 | 1,5300 | 1,5300 | 1,5300 | 1,5300 | 1,5300 | 1,5300 | 1,5300 | 1,5300 |
| ЕТО-4 ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 51 нп. Корзуново | Отопление | 0,6630 | 0,6630 | 0,6630 | 0,6630 | 0,6630 | 0,6630 | 0,6630 | 0,6630 | 0,6630 | 0,6630 |
| ГВС | 0,0863 | 0,0863 | 0,0863 | 0,0863 | 0,0863 | 0,0863 | 0,0863 | 0,0863 | 0,0863 | 0,0863 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 |
| Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | Отопление | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 |
| Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | Отопление | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 |
| Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | Отопление | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 |
| Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | Отопление | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 |
| ЕТО-5 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | | |
| Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | Отопление | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 |
| ГВС | 0,0580 | 0,0580 | 0,0580 | 0,0580 | 0,0580 | 0,0580 | 0,0580 | 0,0580 | 0,0580 | 0,0580 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 |
| Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | Отопление | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 |
| Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | Отопление | 0,6500 | 0,6500 | 0,6500 | 0,6500 | 0,6500 | 0,6500 | 0,6500 | 0,6500 | 0,6500 | 0,6500 |
| ГВС | 0,2800 | 0,2800 | 0,2800 | 0,2800 | 0,2800 | 0,2800 | 0,2800 | 0,2800 | 0,2800 | 0,2800 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 |
| Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | Отопление | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 |
| Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | Отопление | 0,2650 | 0,2650 | 0,2650 | 0,2650 | 0,2650 | 0,2650 | 0,2650 | 0,2650 | 0,2650 | 0,2650 |
| ГВС | 0,0780 | 0,0780 | 0,0780 | 0,0780 | 0,0780 | 0,0780 | 0,0780 | 0,0780 | 0,0780 | 0,0780 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 |
| Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | Отопление | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 |
| Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | Отопление | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 |
| Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | Отопление | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 |
| ГВС | 0,5400 | 0,5400 | 0,5400 | 0,5400 | 0,5400 | 0,5400 | 0,5400 | 0,5400 | 0,5400 | 0,5400 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 |
| Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | Отопление | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 |
| Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | Отопление | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 |
| Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | Отопление | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 |
| Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | Отопление | 0,1070 | 0,1070 | 0,1070 | 0,1070 | 0,1070 | 0,1070 | 0,1070 | 0,1070 | 0,1070 | 0,1070 |
| ГВС | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 |
| Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | Отопление | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 |
| Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | Отопление | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 |
| Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | Отопление | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 |
| Всего по МО: | | 203,8373 | 204,0533 | 204,0533 | 204,0533 | 204,0533 | 204,0533 | 204,0533 | 204,0533 | 0,00 | 204,0533 |

## [Часть 5. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark13) [(МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark13) [ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В РАСЧЕТНЫХ ЭЛЕМЕНТАХ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark13) [И В ЗОНАХ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark13)

На момент актуализации схемы теплоснабжения у ПАО «Газпром» в разработке Программа развития газоснабжения и газификации Мурманской области на период 2026-2030 гг., которой будет предусмотрена газификация населения.

**Таблица 2.5.1 – Перечень населенных пунктов, где планируется газификация населения**

| наименование н/п | примечания | численность населения, тыс.чел. | | Индивидуальное отопление | | | | Центральное отопление | | | | | | Перспектива строительства нового жилья по ген. плану развития н/п на ближайшие 10 лет | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| в домах с индивидуальным отоплением | в домах с центральным отоплением | количество домовладений/ квартир, шт | общая площадь домовладений/ квартир, м² | Кол-во домовладений/квартир, газифицированных сетевым газом, шт | Кол-во домовладений/ квартир, подлежащих газификации, шт | Кол-во квартир в домах без центрального горячего водоснабжения, шт | Кол-во квартир в домах с центральным горячим водоснабжением, шт | общая площадь квартир в домах с центральным отоплением, м² | Кол-во квартир с электроплитами, шт | Кол-во квартир, газифицированных сетевым газом, шт | Кол-во квартир, подлежащих газификации, шт | количество домовладений/ квартир в домах с индивидуальным отоплением | общая площадь домов с индивидуальным отоплением, м² | количество квартир в домах с центральным отоплением | общая площадь квартир в домах с центральным отоплением, м² |
| ***Печенгский район*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Городское поселение Никель |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Никель |  | 0,002 | 10,386 | 1 | 78 | 0 | 0 | 0 | 6689 | 324390 | 6689 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Борисоглебский |  | 0,025 | 0,000 | 25 | 1329 | 0 | 25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Приречный |  | 0,045 | 0,000 | 40 | 2200 | 0 | 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Раякоски |  | 0,000 | 0,268 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 166 | 8724 | 166 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Сальмиярви |  | 0,065 | 0,000 | 33 | 1320 | 0 | 33 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Городское поселение Заполярный |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Заполярный |  | 0,000 | 13,957 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8400 | 395870 | 8400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Городское поселение Печенга |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Печенга пгт |  | 0,000 | 3,519 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 748 | 51408 | 748 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Лиинахамари |  | 0,001 | 0,499 | 1 | 93 | 0 | 1 | 0 | 340 | 23460 | 340 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Вайда-Губа |  | 0,000 | 0,000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Печенга ж/д ст |  | 0,000 | 1,715 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 300 | 12790 | 300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Спутник |  | 0,000 | 2,219 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 531 | 31866 | 531 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Цыпнаволок |  | 0,035 | 0,000 | 14 | 700 | 0 | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Сельское поселение Корзуново |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Корзуново |  | 0,004 | 0,270 | 7 | 550 | 0 | 7 | 0 | 462 | 22950 | 462 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Луостари |  | 0,000 | 2,249 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 680 | 30668 | 680 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Путевая Усадьба 9 км железной дороги Луостари-Никель |  | 0,000 | 0,000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Луостари ж/д ст |  | 0,010 | 0,000 | 6 | 300 | 0 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Титовка |  | 0,000 | 0,000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

## [Часть 6. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark17) [ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark17) [(МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ, ПРИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark13) УСЛОВИИ ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОН И ИХ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ И ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ ОБЪКТАМИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПО ВОДАМ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ГОРЯЧАЯ ВОДА И ПАР) В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

На период реализации Схемы теплоснабжения приросты объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, не планируются. Изменения производственных зон, а также их перепрофилирование на расчётный период не предусматривается.

## Часть 7. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Описание изменений выполнено только на основании прироста потребителей, и эта данные взяты как основа. Естественно ежегодно потребление не совпадают по факту из года в год, так как из-за разных погодных условий итоговое потребление будет всегда разным, плавающим.

**Таблица 2.7.1 - Описание изменений тепловой энергии на цели теплоснабжения**

| № | Наименование источника | Потребление тепловой энергии, Гкал/год | |
| --- | --- | --- | --- |
| существующее | перспективное |
| АО «МЭС» | | | | |
| 1 | Котельная "Заполярный" | 168240,0000 | 165527,0000 |
| 2 | Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | 145948,0000 | 131819,8600 |
| ПАО «ТГК-1» | | | | |
| 3 | Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | 1294,2790 | 1391,9590 |
| 4 | Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | 41,6780 | 48,0390 |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | |
| 5 | Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | 4732,2900 | 4900,0000 |
| 6 | Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | 6581,4300 | 6600,0000 |
| 7 | Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | 14371,3800 | 14400,0000 |
| 8 | Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | 7041,9000 | 7050,0000 |
| 9 | Котельная № 3 нп. Лиинахамари | 4760,4500 | 4900,0000 |
| 10 | Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | 3692,6890 | 3700,0000 |
| 11 | Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | 5433,4860 | 5500,0000 |
| 12 | Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | 3911,7110 | 3950,0000 |
| 13 | Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | 5579,7280 | 5600,0000 |
| ООО «Теплонорд» | | | | |
| 14 | Котельная № 51 нп. Корзуново | 2093,0120 | 2093,0120 |
| 15 | Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | 690,2300 | 690,2300 |
| 16 | Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | 974,7300 | 974,7300 |
| 17 | Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | 202,3400 | 202,3400 |
| 18 | Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | 552,7300 | 552,7300 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | |
| 19 | Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | 1305,2000 | 1305,2000 |
| 20 | Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | 114,4000 | 114,4000 |
| 21 | Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | 1385,1000 | 1385,1000 |
| 22 | Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | 478,0000 | 478,0000 |
| 23 | Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | 996,0000 | 996,0000 |
| 24 | Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | 197,0000 | 197,0000 |
| 25 | Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | 694,9000 | 694,9000 |
| 26 | Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | 6935,0000 | 6935,0000 |
| 27 | Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | 193,9000 | 193,9000 |
| 28 | Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | 788,6000 | 788,6000 |
| 29 | Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | 38,0000 | 38,0000 |
| 30 | Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | 504,3000 | 504,3000 |
| 31 | Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | 183,0000 | 183,0000 |
| 32 | Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | 507,1000 | 507,1000 |
| 33 | Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | 133,6000 | 133,6000 |
| Итого по МО: | | 390596,1630 | 374354,0000 |

## Часть 8. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ СУЩЕСТВУЮЩИХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

За период, с момента ранее разработанной схемы теплоснабжения, объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения – не зафиксировано.

## Часть 9. АКТУАЛИЗИРОВАННЫЙ ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ ОТНОСИТЕЛЬНО УКАЗАННОГО В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРОГНОЗА ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ

Актуализированный прогноз перспективной застройки представлен в части 4, текущей главы.

## Часть 10. РАСЧЕТНАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА НА КОЛЛЕКТОРАХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии, на которых планируется прирост тепловой нагрузки на расчетный период до 2043 года, приводятся в таблице 2.10.1. Для прочих источников тепловой энергии расчетные тепловые нагрузки на коллекторах не изменятся и останутся на уровне базового 2024 года (рассмотрено в Главе 1 п/п 1.5.2).

**Таблица 2.10.1 - Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепла с приростом тепловой нагрузки**

| Источник тепловой энергии | Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч | |
| --- | --- | --- |
| 2024 | 2043 |
| АО «МЭС» | | | |
| Котельная "Заполярный" | 135,5819 | 135,6989 |
| Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | 63,8897 | 63,8897 |
| ПАО «ТГК-1» | | | |
| Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | 0,3944 | 0,3944 |
| Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | 0,08 | 0,08 |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | |
| Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | 2,3622 | 2,3622 |
| Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | 2,7344 | 2,7344 |
| Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | 6,548 | 6,548 |
| Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | 2,8028 | 2,8028 |
| Котельная № 3 нп. Лиинахамари | 2,1597 | 2,1597 |
| Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | 2,4246 | 2,4246 |
| Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | 3,849 | 3,849 |
| Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | 2,3791 | 2,3791 |
| Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | 2,729 | 2,729 |
| ООО «Теплонорд» | | | |
| Котельная № 51 нп. Корзуново | 0,9083 | 0,9083 |
| Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | 0,1295 | 0,1295 |
| Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | 0,1535 | 0,1535 |
| Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | 0,0622 | 0,0622 |
| Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | 0,2709 | 0,2709 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | |
| Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | 0,71 | 0,71 |
| Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | 0,05 | 0,05 |
| Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | 1,41 | 1,41 |
| Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | 0,18 | 0,18 |
| Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | 0,553 | 0,553 |
| Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | 0,3 | 0,3 |
| Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | 1,63 | 1,63 |
| Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | 2,29 | 2,29 |
| Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | 0,07 | 0,07 |
| Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | 0,48 | 0,48 |
| Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | 0,012 | 0,012 |
| Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | 0,3 | 0,3 |
| Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | 0,03 | 0,03 |
| Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | 0,097 | 0,097 |
| Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | 0,043 | 0,043 |
| Итого по МО: | 210,5912 | 210,5912 |

## [ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ,](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark29) [ГОРОДСКОГО ОКРУГА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark29)

Электронная модель необходима для оценки эффективности работы системы теплоснабжения.

Согласно постановлению Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г. при разработке схем теплоснабжения поселений с численностью населения до 100 тыс. человек, электронная модель системы теплоснабжения не требуется.

## [ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark46) [МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark46)

## [Часть 1. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark47) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark47)Й [МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОМ ИЗ ЗОН](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark47) [ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark47) [(ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark47) [ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНАВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark47) [ВЕЛИЧИН РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark47)

Планируемое потребление тепловой энергии в зонах действия источников теплоснабжения на период 2024 – 2043 годов приведено в таблице 4.1.1.

Необходимо отметить, что прогнозные показатели носят оценочный характер и могут корректироваться исходя из условий социально-экономического и градостроительного развития муниципального округа.

**Таблица 4.1.1 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки**

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030-2034 | 2035-2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ЕТО-1 АО «МЭС» | | | | | | | | | | |
| Котельная "Заполярный" | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 223,9500 | 223,9500 | 223,9500 | 223,9500 | 223,9500 | 223,9500 | 223,9500 | 223,9500 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 15,1490 | 15,1490 | 15,1490 | 15,1490 | 15,1490 | 15,1490 | 15,1490 | 15,1490 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 208,8010 | 208,8010 | 208,8010 | 208,8010 | 208,8010 | 208,8010 | 208,8010 | 208,8010 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 123,6829 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 11,8990 | 11,8990 | 11,8990 | 11,8990 | 11,8990 | 11,8990 | 11,8990 | 11,8990 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 73,2191 | 73,0031 | 73,0031 | 73,0031 | 73,0031 | 73,0031 | 73,0031 | 73,0031 |
| % | 32,6944 | 32,5980 | 32,5980 | 32,5980 | 32,5980 | 32,5980 | 32,5980 | 32,5980 |
| Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 188,0800 | 188,0800 | 188,0800 | 188,0800 | 188,0800 | 188,0800 | 188,0800 | 188,0800 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 176,6300 | 176,6300 | 176,6300 | 176,6300 | 176,6300 | 176,6300 | 176,6300 | 176,6300 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 4,6600 | 4,6600 | 4,6600 | 4,6600 | 4,6600 | 4,6600 | 4,6600 | 4,6600 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 171,9700 | 171,9700 | 171,9700 | 171,9700 | 171,9700 | 171,9700 | 171,9700 | 171,9700 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 51,5747 | 51,5747 | 51,5747 | 51,5747 | 51,5747 | 51,5747 | 51,5747 | 51,5747 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 12,3150 | 12,3150 | 12,3150 | 12,3150 | 12,3150 | 12,3150 | 12,3150 | 12,3150 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 108,0804 | 108,0804 | 108,0804 | 108,0804 | 108,0804 | 108,0804 | 108,0804 | 108,0804 |
| % | 61,1903 | 61,1903 | 61,1903 | 61,1903 | 61,1903 | 61,1903 | 61,1903 | 61,1903 |
| ЕТО-2 ПАО «ТГК-1» | | | | | | | | | | |
| Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6872 | 0,6872 | 0,6872 | 0,6872 | 0,6872 | 0,6872 | 0,6872 | 0,6872 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6872 | 0,6872 | 0,6872 | 0,6872 | 0,6872 | 0,6872 | 0,6872 | 0,6872 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,6572 | 0,6572 | 0,6572 | 0,6572 | 0,6572 | 0,6572 | 0,6572 | 0,6572 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,2628 | 0,2628 | 0,2628 | 0,2628 | 0,2628 | 0,2628 | 0,2628 | 0,2628 |
| % | 38,2372 | 38,2372 | 38,2372 | 38,2372 | 38,2372 | 38,2372 | 38,2372 | 38,2372 |
| Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,2577 | 0,2577 | 0,2577 | 0,2577 | 0,2577 | 0,2577 | 0,2577 | 0,2577 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,2577 | 0,2577 | 0,2577 | 0,2577 | 0,2577 | 0,2577 | 0,2577 | 0,2577 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,2477 | 0,2477 | 0,2477 | 0,2477 | 0,2477 | 0,2477 | 0,2477 | 0,2477 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1677 | 0,1677 | 0,1677 | 0,1677 | 0,1677 | 0,1677 | 0,1677 | 0,1677 |
| % | 65,0757 | 65,0757 | 65,0757 | 65,0757 | 65,0757 | 65,0757 | 65,0757 | 65,0757 |
| ЕТО-3 ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | |
| Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,9740 | 5,9740 | 5,9740 | 5,9740 | 5,9740 | 5,9740 | 5,9740 | 5,9740 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,9740 | 5,9740 | 5,9740 | 5,9740 | 5,9740 | 5,9740 | 5,9740 | 5,9740 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1250 | 0,1250 | 0,1250 | 0,1250 | 0,1250 | 0,1250 | 0,1250 | 0,1250 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,8490 | 5,8490 | 5,8490 | 5,8490 | 5,8490 | 5,8490 | 5,8490 | 5,8490 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,4070 | 0,4070 | 0,1710 | 0,1710 | 0,1710 | 0,1710 | 0,1710 | 0,1710 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 3,4868 | 3,4868 | 3,7228 | 3,7228 | 3,7228 | 3,7228 | 3,7228 | 3,7228 |
| % | 58,3667 | 58,3667 | 62,3172 | 62,3172 | 62,3172 | 62,3172 | 62,3172 | 62,3172 |
| Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1420 | 0,1420 | 0,1420 | 0,1420 | 0,1420 | 0,1420 | 0,1420 | 0,1420 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,0180 | 5,0180 | 5,0180 | 5,0180 | 5,0180 | 5,0180 | 5,0180 | 5,0180 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,5500 | 0,5500 | 0,2310 | 0,2310 | 0,2310 | 0,2310 | 0,2310 | 0,2310 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 2,2836 | 2,2836 | 2,6026 | 2,6026 | 2,6026 | 2,6026 | 2,6026 | 2,6026 |
| % | 44,2552 | 44,2552 | 50,4373 | 50,4373 | 50,4373 | 50,4373 | 50,4373 | 50,4373 |
| Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 12,8900 | 12,8900 | 12,8900 | 12,8900 | 12,8900 | 12,8900 | 12,8900 | 12,8900 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 12,8900 | 12,8900 | 12,8900 | 12,8900 | 12,8900 | 12,8900 | 12,8900 | 12,8900 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 12,7540 | 12,7540 | 12,7540 | 12,7540 | 12,7540 | 12,7540 | 12,7540 | 12,7540 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 5,1550 | 5,1550 | 5,1550 | 5,1550 | 5,1550 | 5,1550 | 5,1550 | 5,1550 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,3930 | 1,3930 | 0,5910 | 0,5910 | 0,5910 | 0,5910 | 0,5910 | 0,5910 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 6,2060 | 6,2060 | 7,0080 | 7,0080 | 7,0080 | 7,0080 | 7,0080 | 7,0080 |
| % | 48,1456 | 48,1456 | 54,3675 | 54,3675 | 54,3675 | 54,3675 | 54,3675 | 54,3675 |
| Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,3000 | 4,3000 | 4,3000 | 4,3000 | 4,3000 | 4,3000 | 4,3000 | 4,3000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,3000 | 4,3000 | 4,3000 | 4,3000 | 4,3000 | 4,3000 | 4,3000 | 4,3000 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1180 | 0,1180 | 0,1180 | 0,1180 | 0,1180 | 0,1180 | 0,1180 | 0,1180 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,1820 | 4,1820 | 4,1820 | 4,1820 | 4,1820 | 4,1820 | 4,1820 | 4,1820 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,4580 | 0,4580 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,3792 | 1,3792 | 1,6452 | 1,6452 | 1,6452 | 1,6452 | 1,6452 | 1,6452 |
| % | 32,0737 | 32,0737 | 38,2598 | 38,2598 | 38,2598 | 38,2598 | 38,2598 | 38,2598 |
| Котельная № 3 нп. Лиинахамари | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,0380 | 6,0380 | 6,0380 | 6,0380 | 6,0380 | 6,0380 | 6,0380 | 6,0380 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,0380 | 6,0380 | 6,0380 | 6,0380 | 6,0380 | 6,0380 | 6,0380 | 6,0380 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,2320 | 0,2320 | 0,2320 | 0,2320 | 0,2320 | 0,2320 | 0,2320 | 0,2320 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,8060 | 5,8060 | 5,8060 | 5,8060 | 5,8060 | 5,8060 | 5,8060 | 5,8060 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 3,6463 | 3,6463 | 3,6463 | 3,6463 | 3,6463 | 3,6463 | 3,6463 | 3,6463 |
| % | 60,3889 | 60,3889 | 60,3889 | 60,3889 | 60,3889 | 60,3889 | 60,3889 | 60,3889 |
| Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,7700 | 6,7700 | 6,7700 | 6,7700 | 6,7700 | 6,7700 | 6,7700 | 6,7700 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,7700 | 6,7700 | 6,7700 | 6,7700 | 6,7700 | 6,7700 | 6,7700 | 6,7700 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,2230 | 0,2230 | 0,2230 | 0,2230 | 0,2230 | 0,2230 | 0,2230 | 0,2230 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 6,5470 | 6,5470 | 6,5470 | 6,5470 | 6,5470 | 6,5470 | 6,5470 | 6,5470 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,0610 | 1,0610 | 1,0610 | 1,0610 | 1,0610 | 1,0610 | 1,0610 | 1,0610 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 4,1224 | 4,1224 | 4,1224 | 4,1224 | 4,1224 | 4,1224 | 4,1224 | 4,1224 |
| % | 60,8922 | 60,8922 | 60,8922 | 60,8922 | 60,8922 | 60,8922 | 60,8922 | 60,8922 |
| Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 10,4060 | 10,4060 | 10,4060 | 10,4060 | 10,4060 | 10,4060 | 10,4060 | 10,4060 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 10,4060 | 10,4060 | 10,4060 | 10,4060 | 10,4060 | 10,4060 | 10,4060 | 10,4060 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1410 | 0,1410 | 0,1410 | 0,1410 | 0,1410 | 0,1410 | 0,1410 | 0,1410 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 10,2650 | 10,2650 | 10,2650 | 10,2650 | 10,2650 | 10,2650 | 10,2650 | 10,2650 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 3,1790 | 3,1790 | 3,1790 | 3,1790 | 3,1790 | 3,1790 | 3,1790 | 3,1790 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,6700 | 0,6700 | 0,6700 | 0,6700 | 0,6700 | 0,6700 | 0,6700 | 0,6700 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 6,4160 | 6,4160 | 6,4160 | 6,4160 | 6,4160 | 6,4160 | 6,4160 | 6,4160 |
| % | 61,6567 | 61,6567 | 61,6567 | 61,6567 | 61,6567 | 61,6567 | 61,6567 | 61,6567 |
| Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,2180 | 7,2180 | 7,2180 | 7,2180 | 7,2180 | 7,2180 | 7,2180 | 7,2180 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,2180 | 7,2180 | 7,2180 | 7,2180 | 7,2180 | 7,2180 | 7,2180 | 7,2180 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,2520 | 0,2520 | 0,2520 | 0,2520 | 0,2520 | 0,2520 | 0,2520 | 0,2520 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 6,9660 | 6,9660 | 6,9660 | 6,9660 | 6,9660 | 6,9660 | 6,9660 | 6,9660 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,1990 | 1,1990 | 1,1990 | 1,1990 | 1,1990 | 1,1990 | 1,1990 | 1,1990 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 4,5869 | 4,5869 | 4,5869 | 4,5869 | 4,5869 | 4,5869 | 4,5869 | 4,5869 |
| % | 63,5481 | 63,5481 | 63,5481 | 63,5481 | 63,5481 | 63,5481 | 63,5481 | 63,5481 |
| Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,3190 | 7,3190 | 7,3190 | 7,3190 | 7,3190 | 7,3190 | 7,3190 | 7,3190 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,3190 | 7,3190 | 7,3190 | 7,3190 | 7,3190 | 7,3190 | 7,3190 | 7,3190 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,2520 | 0,2520 | 0,2520 | 0,2520 | 0,2520 | 0,2520 | 0,2520 | 0,2520 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 7,0670 | 7,0670 | 7,0670 | 7,0670 | 7,0670 | 7,0670 | 7,0670 | 7,0670 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,5300 | 1,5300 | 1,5300 | 1,5300 | 1,5300 | 1,5300 | 1,5300 | 1,5300 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,1990 | 1,1990 | 1,1990 | 1,1990 | 1,1990 | 1,1990 | 1,1990 | 1,1990 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 4,3380 | 4,3380 | 4,3380 | 4,3380 | 4,3380 | 4,3380 | 4,3380 | 4,3380 |
| % | 59,2704 | 59,2704 | 59,2704 | 59,2704 | 59,2704 | 59,2704 | 59,2704 | 59,2704 |
| ЕТО-4 ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | |
| Котельная № 51 нп. Корзуново | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,2860 | 2,5640 | 2,5640 | 2,5640 | 2,5640 | 2,5640 | 2,5640 | 2,5640 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,5640 | 2,5640 | 2,5640 | 2,5640 | 2,5640 | 2,5640 | 2,5640 | 2,5640 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0650 | 0,0650 | 0,0650 | 0,0650 | 0,0650 | 0,0650 | 0,0650 | 0,0650 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,4990 | 2,4990 | 2,4990 | 2,4990 | 2,4990 | 2,4990 | 2,4990 | 2,4990 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1590 | 0,1590 | 0,1590 | 0,1590 | 0,1590 | 0,1590 | 0,1590 | 0,1590 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,5907 | 1,5907 | 1,5907 | 1,5907 | 1,5907 | 1,5907 | 1,5907 | 1,5907 |
| % | 62,0398 | 62,0398 | 62,0398 | 62,0398 | 62,0398 | 62,0398 | 62,0398 | 62,0398 |
| Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,1790 | 1,1790 | 1,1790 | 1,1790 | 1,1790 | 1,1790 | 1,1790 | 1,1790 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,0495 | 1,0495 | 1,0495 | 1,0495 | 1,0495 | 1,0495 | 1,0495 | 1,0495 |
| % | 87,4583 | 87,4583 | 87,4583 | 87,4583 | 87,4583 | 87,4583 | 87,4583 | 87,4583 |
| Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,4600 | 2,4600 | 2,4600 | 2,4600 | 2,4600 | 2,4600 | 2,4600 | 2,4600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,4600 | 2,4600 | 2,4600 | 2,4600 | 2,4600 | 2,4600 | 2,4600 | 2,4600 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,4390 | 2,4390 | 2,4390 | 2,4390 | 2,4390 | 2,4390 | 2,4390 | 2,4390 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 2,2855 | 2,2855 | 2,2855 | 2,2855 | 2,2855 | 2,2855 | 2,2855 | 2,2855 |
| % | 92,9065 | 92,9065 | 92,9065 | 92,9065 | 92,9065 | 92,9065 | 92,9065 | 92,9065 |
| Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,2790 | 1,2790 | 1,2790 | 1,2790 | 1,2790 | 1,2790 | 1,2790 | 1,2790 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,2168 | 1,2168 | 1,2168 | 1,2168 | 1,2168 | 1,2168 | 1,2168 | 1,2168 |
| % | 93,6000 | 93,6000 | 93,6000 | 93,6000 | 93,6000 | 93,6000 | 93,6000 | 93,6000 |
| Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,6330 | 1,6330 | 1,6330 | 1,6330 | 1,6330 | 1,6330 | 1,6330 | 1,6330 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,3621 | 1,3621 | 1,3621 | 1,3621 | 1,3621 | 1,3621 | 1,3621 | 1,3621 |
| % | 83,0549 | 83,0549 | 83,0549 | 83,0549 | 83,0549 | 83,0549 | 83,0549 | 83,0549 |
| ЕТО-5 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | |
| Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,7000 | 2,7000 | 2,7000 | 2,7000 | 2,7000 | 2,7000 | 2,7000 | 2,7000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,7000 | 2,7000 | 2,7000 | 2,7000 | 2,7000 | 2,7000 | 2,7000 | 2,7000 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,5400 | 2,5400 | 2,5400 | 2,5400 | 2,5400 | 2,5400 | 2,5400 | 2,5400 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,8300 | 1,8300 | 1,8300 | 1,8300 | 1,8300 | 1,8300 | 1,8300 | 1,8300 |
| % | 67,7778 | 67,7778 | 67,7778 | 67,7778 | 67,7778 | 67,7778 | 67,7778 | 67,7778 |
| Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,4100 | 0,4100 | 0,4100 | 0,4100 | 0,4100 | 0,4100 | 0,4100 | 0,4100 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,3600 | 0,3600 | 0,3600 | 0,3600 | 0,3600 | 0,3600 | 0,3600 | 0,3600 |
| % | 83,7209 | 83,7209 | 83,7209 | 83,7209 | 83,7209 | 83,7209 | 83,7209 | 83,7209 |
| Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,8100 | 2,8100 | 2,8100 | 2,8100 | 2,8100 | 2,8100 | 2,8100 | 2,8100 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,4800 | 0,4800 | 0,4800 | 0,4800 | 0,4800 | 0,4800 | 0,4800 | 0,4800 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 |
| % | 48,6111 | 48,6111 | 48,6111 | 48,6111 | 48,6111 | 48,6111 | 48,6111 | 48,6111 |
| Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,9500 | 0,9500 | 0,9500 | 0,9500 | 0,9500 | 0,9500 | 0,9500 | 0,9500 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,7700 | 0,7700 | 0,7700 | 0,7700 | 0,7700 | 0,7700 | 0,7700 | 0,7700 |
| % | 77,00 | 77,00 | 77,00 | 77,00 | 77,00 | 77,00 | 77,00 | 77,00 |
| Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0900 | 0,0900 | 0,0900 | 0,0900 | 0,0900 | 0,0900 | 0,0900 | 0,0900 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,2100 | 0,2100 | 0,2100 | 0,2100 | 0,2100 | 0,2100 | 0,2100 | 0,2100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,0670 | 1,0670 | 1,0670 | 1,0670 | 1,0670 | 1,0670 | 1,0670 | 1,0670 |
| % | 62,3977 | 62,3977 | 62,3977 | 62,3977 | 62,3977 | 62,3977 | 62,3977 | 62,3977 |
| Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,3500 | 0,3500 | 0,3500 | 0,3500 | 0,3500 | 0,3500 | 0,3500 | 0,3500 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 |
| % | 12,5000 | 12,5000 | 12,5000 | 12,5000 | 12,5000 | 12,5000 | 12,5000 | 12,5000 |
| Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 | 1,7100 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| % | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 |
| Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 12,2220 | 12,2220 | 12,2220 | 12,2220 | 12,2220 | 12,2220 | 12,2220 | 12,2220 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 12,2220 | 12,2220 | 12,2220 | 12,2220 | 12,2220 | 12,2220 | 12,2220 | 12,2220 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 12,1620 | 12,1620 | 12,1620 | 12,1620 | 12,1620 | 12,1620 | 12,1620 | 12,1620 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,4500 | 0,4500 | 0,4500 | 0,4500 | 0,4500 | 0,4500 | 0,4500 | 0,4500 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 9,8720 | 9,8720 | 9,8720 | 9,8720 | 9,8720 | 9,8720 | 9,8720 | 9,8720 |
| % | 80,7724 | 80,7724 | 80,7724 | 80,7724 | 80,7724 | 80,7724 | 80,7724 | 80,7724 |
| Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,4900 | 0,4900 | 0,4900 | 0,4900 | 0,4900 | 0,4900 | 0,4900 | 0,4900 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 |
| % | 80,7692 | 80,7692 | 80,7692 | 80,7692 | 80,7692 | 80,7692 | 80,7692 | 80,7692 |
| Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6810 | 1,6810 | 1,6810 | 1,6810 | 1,6810 | 1,6810 | 1,6810 | 1,6810 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6810 | 1,6810 | 1,6810 | 1,6810 | 1,6810 | 1,6810 | 1,6810 | 1,6810 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0800 | 0,0800 | 0,0800 | 0,0800 | 0,0800 | 0,0800 | 0,0800 | 0,0800 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,6010 | 1,6010 | 1,6010 | 1,6010 | 1,6010 | 1,6010 | 1,6010 | 1,6010 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,1210 | 1,1210 | 1,1210 | 1,1210 | 1,1210 | 1,1210 | 1,1210 | 1,1210 |
| % | 66,6865 | 66,6865 | 66,6865 | 66,6865 | 66,6865 | 66,6865 | 66,6865 | 66,6865 |
| Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,1380 | 0,1380 | 0,1380 | 0,1380 | 0,1380 | 0,1380 | 0,1380 | 0,1380 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,1380 | 0,1380 | 0,1380 | 0,1380 | 0,1380 | 0,1380 | 0,1380 | 0,1380 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,1280 | 0,1280 | 0,1280 | 0,1280 | 0,1280 | 0,1280 | 0,1280 | 0,1280 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1160 | 0,1160 | 0,1160 | 0,1160 | 0,1160 | 0,1160 | 0,1160 | 0,1160 |
| % | 84,0580 | 84,0580 | 84,0580 | 84,0580 | 84,0580 | 84,0580 | 84,0580 | 84,0580 |
| Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,7400 | 1,7400 | 1,7400 | 1,7400 | 1,7400 | 1,7400 | 1,7400 | 1,7400 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,7400 | 1,7400 | 1,7400 | 1,7400 | 1,7400 | 1,7400 | 1,7400 | 1,7400 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1300 | 0,1300 | 0,1300 | 0,1300 | 0,1300 | 0,1300 | 0,1300 | 0,1300 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,6100 | 1,6100 | 1,6100 | 1,6100 | 1,6100 | 1,6100 | 1,6100 | 1,6100 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,3100 | 1,3100 | 1,3100 | 1,3100 | 1,3100 | 1,3100 | 1,3100 | 1,3100 |
| % | 75,2874 | 75,2874 | 75,2874 | 75,2874 | 75,2874 | 75,2874 | 75,2874 | 75,2874 |
| Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,2120 | 0,2120 | 0,2120 | 0,2120 | 0,2120 | 0,2120 | 0,2120 | 0,2120 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,2120 | 0,2120 | 0,2120 | 0,2120 | 0,2120 | 0,2120 | 0,2120 | 0,2120 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,2020 | 0,2020 | 0,2020 | 0,2020 | 0,2020 | 0,2020 | 0,2020 | 0,2020 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 |
| % | 81,1321 | 81,1321 | 81,1321 | 81,1321 | 81,1321 | 81,1321 | 81,1321 | 81,1321 |
| Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,3250 | 1,3250 | 1,3250 | 1,3250 | 1,3250 | 1,3250 | 1,3250 | 1,3250 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,3250 | 1,3250 | 1,3250 | 1,3250 | 1,3250 | 1,3250 | 1,3250 | 1,3250 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,2650 | 1,2650 | 1,2650 | 1,2650 | 1,2650 | 1,2650 | 1,2650 | 1,2650 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,1680 | 1,1680 | 1,1680 | 1,1680 | 1,1680 | 1,1680 | 1,1680 | 1,1680 |
| % | 88,1509 | 88,1509 | 88,1509 | 88,1509 | 88,1509 | 88,1509 | 88,1509 | 88,1509 |
| Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 |
| % | 48,5437 | 48,5437 | 48,5437 | 48,5437 | 48,5437 | 48,5437 | 48,5437 | 48,5437 |

## [Часть 2. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark51) [МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark51) С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Проведённый анализ показал, что на прогнозный период у тепловых сетей резерв по пропускной способности сохранится.

## [Часть 3. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark55) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark55) [ПОТРЕБИТЕЛЕЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark55)

В процессе формирования балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии Печенгского муниципального округа установлено, что их мощность является избыточной. Дефициты тепловой мощности на котельных отсутствуют.

**Часть 4.** **ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**Таблица 4.4.1 - Изменения в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузке**

| Показатель | Существующий баланс, Гкал/ч | | Перспективный баланс, Гкал/ч | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | На момент актуализации | Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | На момент актуализации |
| АО «МЭС» | | | | |
| Котельная "Заполярный" | | | | |
| Мощность нетто | 208,801 | 208,8010 | 208,8010 | 208,8010 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 123,632 | 123,6829 | 123,8989 | 123,8989 |
| Потери в тепловых сетях | 11,899 | 11,8990 | 11,8990 | 11,8990 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 73,27 | 73,2191 | 73,0031 | 73,0031 |
| Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | | | | |
| Мощность нетто | 171,97 | 171,9700 | 171,97 | 171,9700 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 51,705 | 51,5747 | 51,705 | 51,5747 |
| Потери в тепловых сетях | 12,315 | 12,3150 | 12,315 | 12,3150 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 107,95 | 108,0804 | 107,95 | 108,0804 |
| ПАО «ТГК-1» | | | | |
| Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | | | | |
| Мощность нетто | 0,66 | 0,6572 | 0,66 | 0,6572 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,351 | 0,3844 | 0,351 | 0,3844 |
| Потери в тепловых сетях | 0,011 | 0,0100 | 0,011 | 0,0100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 0,298 | 0,2628 | 0,298 | 0,2628 |
| Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | | | | |
| Мощность нетто | 0,25 | 0,2477 | 0,25 | 0,2477 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,077 | 0,0100 | 0,077 | 0,0100 |
| Потери в тепловых сетях | 0,07 | 0,0700 | 0,07 | 0,0700 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 0,103 | 0,1677 | 0,103 | 0,1677 |
| ООО «Теплонорд» | | | | |
| Котельная № 51 нп. Корзуново | | | | |
| Мощность нетто | 2,399 | 2,4990 | 2,399 | 2,4990 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,77 | 0,7493 | 0,77 | 0,7493 |
| Потери в тепловых сетях | 0,159 | 0,1590 | 0,159 | 0,1590 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 1,469 | 1,5907 | 1,469 | 1,5907 |
| Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | | | | |
| Мощность нетто | 1,179 | 1,1790 | 1,179 | 1,1790 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,157 | 0,1195 | 0,157 | 0,1195 |
| Потери в тепловых сетях | 0,01 | 0,0100 | 0,01 | 0,0100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 1,012 | 1,0495 | 1,012 | 1,0495 |
| Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | | | | |
| Мощность нетто | 2,439 | 2,4390 | 2,439 | 2,4390 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,144 | 0,1035 | 0,144 | 0,1035 |
| Потери в тепловых сетях | 0,05 | 0,0500 | 0,05 | 0,0500 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 2,245 | 2,2855 | 2,245 | 2,2855 |
| Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | | | | |
| Мощность нетто | 1,279 | 1,2790 | 1,279 | 1,2790 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,078 | 0,0622 | 0,078 | 0,0622 |
| Потери в тепловых сетях | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 1,201 | 1,2168 | 1,201 | 1,2168 |
| Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | | | | |
| Мощность нетто | 1,64 | 1,6330 | 1,64 | 1,6330 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,28 | 0,2609 | 0,28 | 0,2609 |
| Потери в тепловых сетях | 0,01 | 0,0100 | 0,01 | 0,0100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 1,35 | 1,3621 | 1,35 | 1,3621 |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | |
| Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | | | | |
| Мощность нетто | 5,813 | 5,8490 | 5,813 | 5,8490 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 1,25 | 1,9552 | 1,25 | 1,9552 |
| Потери в тепловых сетях | 0,407 | 0,4070 | 0,407 | 0,1710 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 4,156 | 3,4868 | 4,156 | 3,7228 |
| Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | | | | |
| Мощность нетто | 5,018 | 5,0180 | 5,018 | 5,0180 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 2,38 | 2,1844 | 2,38 | 2,1844 |
| Потери в тепловых сетях | 0,55 | 0,5500 | 0,55 | 0,2310 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 2,088 | 2,2836 | 2,088 | 2,6026 |
| Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | | | | |
| Мощность нетто | 12,754 | 12,7540 | 12,754 | 12,7540 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 4,402 | 5,1550 | 4,402 | 5,1550 |
| Потери в тепловых сетях | 1,393 | 1,3930 | 1,393 | 0,5910 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 6,959 | 6,2060 | 6,959 | 7,0080 |
| Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | | | | |
| Мощность нетто | 4,182 | 4,1820 | 4,182 | 4,1820 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 2,386 | 2,3448 | 2,386 | 2,3448 |
| Потери в тепловых сетях | 0,458 | 0,4580 | 0,458 | 0,1920 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 1,338 | 1,3792 | 1,338 | 1,6452 |
| Котельная № 3 нп. Лиинахамари | | | | |
| Мощность нетто | 6,368 | 5,8060 | 6,368 | 5,8060 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 1,69 | 1,6927 | 1,69 | 1,6927 |
| Потери в тепловых сетях | 0,467 | 0,4670 | 0,467 | 0,4670 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 4,212 | 3,6463 | 4,212 | 3,6463 |
| Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | | | | |
| Мощность нетто | 6,547 | 6,5470 | 6,547 | 6,5470 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 1,61 | 1,3636 | 1,61 | 1,3636 |
| Потери в тепловых сетях | 1,061 | 1,0610 | 1,061 | 1,0610 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 3,876 | 4,1224 | 3,876 | 4,1224 |
| Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | | | | |
| Мощность нетто | 10,265 | 10,2650 | 10,265 | 10,2650 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 1,86 | 3,1790 | 1,86 | 3,1790 |
| Потери в тепловых сетях | 0,67 | 0,6700 | 0,67 | 0,6700 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 7,735 | 6,4160 | 7,735 | 6,4160 |
| Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | | | | |
| Мощность нетто | 7,067 | 6,9660 | 7,067 | 6,9660 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,82 | 1,1801 | 0,82 | 1,1801 |
| Потери в тепловых сетях | 1,199 | 1,1990 | 1,199 | 1,1990 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 5,048 | 4,5869 | 5,048 | 4,5869 |
| Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | | | | |
| Мощность нетто | 8,688 | 7,0670 | 8,688 | 7,0670 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,82 | 1,5300 | 0,82 | 1,5300 |
| Потери в тепловых сетях | 1,199 | 1,1990 | 1,199 | 1,1990 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 6,668 | 4,3380 | 6,668 | 4,3380 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | |
| Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | | | | |
| Мощность нетто | 2,5400 | 2,5400 | 2,5400 | 2,5400 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 |
| Потери в тепловых сетях | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 1,8300 | 1,8300 | 1,8300 | 1,8300 |
| Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | | | | |
| Мощность нетто | 0,4100 | 0,4100 | 0,4100 | 0,4100 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 |
| Потери в тепловых сетях | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 0,3600 | 0,3600 | 0,3600 | 0,3600 |
| Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | | | | |
| Мощность нетто | 2,8100 | 2,8100 | 2,8100 | 2,8100 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 | 0,9300 |
| Потери в тепловых сетях | 0,4800 | 0,4800 | 0,4800 | 0,4800 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 |
| Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | | | | |
| Мощность нетто | 0,9500 | 0,9500 | 0,9500 | 0,9500 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 |
| Потери в тепловых сетях | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 0,7700 | 0,7700 | 0,7700 | 0,7700 |
| Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | | | | |
| Мощность нетто | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 | 0,3430 |
| Потери в тепловых сетях | 0,2100 | 0,2100 | 0,2100 | 0,2100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 1,0670 | 1,0670 | 1,0670 | 1,0670 |
| Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | | | | |
| Мощность нетто | 0,3500 | 0,3500 | 0,3500 | 0,3500 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 |
| Потери в тепловых сетях | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 |
| Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | | |
| Мощность нетто | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 | 1,6400 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 |
| Потери в тепловых сетях | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | | |
| Мощность нетто | 12,1620 | 12,1620 | 12,1620 | 12,1620 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 | 1,8400 |
| Потери в тепловых сетях | 0,4500 | 0,4500 | 0,4500 | 0,4500 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 9,8720 | 9,8720 | 9,8720 | 9,8720 |
| Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | | |
| Мощность нетто | 0,4900 | 0,4900 | 0,4900 | 0,4900 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 |
| Потери в тепловых сетях | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 |
| Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | | | | |
| Мощность нетто | 1,6010 | 1,6010 | 1,6010 | 1,6010 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 | 0,4600 |
| Потери в тепловых сетях | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 1,1210 | 1,1210 | 1,1210 | 1,1210 |
| Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | | | | |
| Мощность нетто | 0,1280 | 0,1280 | 0,1280 | 0,1280 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 |
| Потери в тепловых сетях | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 0,1160 | 0,1160 | 0,1160 | 0,1160 |
| Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | | | | |
| Мощность нетто | 1,6100 | 1,6100 | 1,6100 | 1,6100 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 |
| Потери в тепловых сетях | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 1,3100 | 1,3100 | 1,3100 | 1,3100 |
| Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | | |
| Мощность нетто | 0,2020 | 0,2020 | 0,2020 | 0,2020 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 |
| Потери в тепловых сетях | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 |
| Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | | | | |
| Мощность нетто | 1,2650 | 1,2650 | 1,2650 | 1,2650 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 | 0,0670 |
| Потери в тепловых сетях | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 1,1680 | 1,1680 | 1,1680 | 1,1680 |
| Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | | | | |
| Мощность нетто | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 |
| Тепловая нагрузка потребителей | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 | 0,0430 |
| Потери в тепловых сетях | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 |

## [ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ,](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark59) [ГОРОДСКОГО ОКРУГА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark59)

## [Часть 1. ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark60) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark60) [ЗНАЧЕНИЯ (В СЛУЧАЕ ИХ ИЗМЕНЕНИЯ ОТНОСИТЕЛЬНО РАНЕЕ ПРИНЯТОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark60) [ВАРИАНТА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ В](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark60) [УСТАНОВЛЕННОМ ПОРЯДКЕ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ)](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark60)

Настоящей Схемой теплоснабжения в отношении источников тепловой энергии и тепловых сетей Печенгского муниципального округа предлагаются следующие сценарии (варианты) развития (таблица 5.1.1).

**Таблица 5.1.1 - Сценарии (варианты) развития систем теплоснабжения**

| Наименование мероприятия | Номер варианта | Срок внедрения |
| --- | --- | --- |
| **п.г.т. Никель** | | |
| Сохранятся действующая система теплоснабжения: котельная ЭЦ-2 на мазуте и присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | 2025 - 2043 годы |
| Строительство тепловых сетей и нового источника тепловой энергии мощностью 51,6 Гкал/ч (согласно ген. план). Реконструкция котельной на мазуте с возможностью перехода на газ, присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по реконструкции котельной и тепловых сетей. | 2 вариант | 2025 - 2043 годы |
| **г. Заполярный** | | |
| Сохранятся действующая система теплоснабжения: котельная на мазуте и присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | 2025 - 2043 годы |
| Реконструкция котельной на мазуте с возможностью перехода на газ, присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по строительству и реконструкции котельной и тепловых сетей. | 2 вариант | 2025 - 2043 годы |
| **п.г.т. Печенга** | | |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | 2025 - 2043 годы |
| Строительство тепловых сетей и нового источника тепловой энергии мощностью 5,2 Гкал/ч (согласно ген. план). Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ. Мероприятия по текущему и капитальному ремонту тепловых сетей. | 2 вариант | 2025 - 2043 годы |
| **н.п. Спутник** | | |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | 2025 - 2043 годы |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения. Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ. Мероприятия по текущему и капитальному ремонту тепловых сетей. | 2 вариант | 2025 - 2043 годы |
| **н.п. Раякоски** | | |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения: котельные №№ К-15 и М-4 и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | 2025 - 2043 годы |
| Котельные №№ К-15 и М-4 – реконструкция с возможностью перехода на газ. Тепловые сети, присоединённые к данным котельным, поддерживаются в технически исправном состоянии за счёт реализации мероприятий по текущему и/или капитальному ремонтам. | 2 вариант | 2025 - 2043 годы |
| **н.п. Лиинахамари** | | |
| Сохраняется действующая система теплоснабжения: котельная №3 и присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | 2025 - 2043 годы |
| Котельная №3 –реконструкция с возможностью перехода на газ. Тепловые сети, присоединённые к данной котельной, поддерживаются в технически исправном состоянии за счёт реализации мероприятий по текущему и/или капитальному ремонтам. | 2 вариант | 2025 - 2043 годы |
| н.п. Луостари | | |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения: котельные и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | 2025 - 2043 годы |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения. Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ. | 2 вариант | 2025 - 2043 годы |
| **н.п. Корзуново** | | |
| Сохраняется действующая система теплоснабжения: котельная №51 и присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | 2025 - 2043 годы |
| Котельная №51 –реконструкция с возможностью перехода на газ. Тепловые сети, присоединённые к данной котельной, поддерживаются в технически исправном состоянии за счёт реализации мероприятий по текущему и/или капитальному ремонтам. Мероприятия по текущему и капитальному ремонту тепловых сетей. | 2 вариант | 2025 - 2043 годы |
| **н.п. Вайда-Губа, ж/д ст. Печенга** | | |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения: котельные и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | 2025 - 2043 годы |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения. Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ. | 2 вариант | 2025 - 2043 годы |

## [Часть 2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark61) [ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark61)

Сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения Печенгского муниципального округа приведено в таблице 5.3.1 и основано на оценке показателей эффективности реализации мероприятий.

## [Часть 3. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО ВАРИАНТА ПЕРСПЕКТИВНОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark62) [РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА,](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark62) [ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ НА ОСНОВЕ АНАЛИЗА ЦЕНОВЫХ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark62) [(ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark62)

По результатам сравнительной оценки вариантов развития систем теплоснабжения Печенгского муниципального округа (таблица 5.3.1), наиболее приоритетным является 2 вариант для всех расчётных элементов территориального деления. В связи с этим он учитывается при определении инвестиций в рамках настоящей Схемы теплоснабжения.

**Таблица 5.3.1- Сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения Печенгского муниципального округа**

| Наименование мероприятия | Номер варианта | Оценка проекта |
| --- | --- | --- |
| **п.г.т. Никель** | | |
| Сохранятся действующая система теплоснабжения: котельная ЭЦ-2 на мазуте и присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | Повышение износа оборудования котельной и тепловых сетей, снижение надёжности системы теплоснабжения, увеличение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче по сетям, увеличение стоимости услуг на производство тепловой энергии из-за роста цен на энергоресурсы. |
| Строительство тепловых сетей и нового источника тепловой энергии мощностью 51,6 Гкал/ч (согласно ген. план). Реконструкция котельной на мазуте с возможностью перехода на газ, присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по реконструкции котельной и тепловых сетей. | 2 вариант | Снижение износа оборудования котельной и тепловых сетей, повышение надёжности системы теплоснабжения, снижение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче тепла. Возможность перевода котельной с мазута на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии. |
| **г. Заполярный** | | |
| Сохранятся действующая система теплоснабжения: котельная на мазуте и присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | Повышение износа оборудования котельной и тепловых сетей, снижение надёжности системы теплоснабжения, увеличение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче по сетям, увеличение стоимости услуг на производство тепловой энергии из-за роста цен на энергоресурсы. |
| Реконструкция котельной на мазуте с возможностью перехода на газ, присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по строительству и реконструкции котельной и тепловых сетей. | 2 вариант | Снижение износа оборудования котельной и тепловых сетей, повышение надёжности системы теплоснабжения, снижение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче тепла. Возможность перевода котельной с мазута на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии. |
| **п.г.т. Печенга** | | |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | Повышение износа оборудования котельных и тепловых сетей, снижение надёжности систем теплоснабжения. |
| Строительство тепловых сетей и нового источника тепловой энергии мощностью 5,2 Гкал/ч (согласно ген. план). Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ. Мероприятия по текущему и капитальному ремонту тепловых сетей. | 2 вариант | Снижение износа оборудования котельных и тепловых сетей, повышение надёжности системы теплоснабжения, снижение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче тепла. Возможность перевода котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии. |
| **н.п. Спутник** | | |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | Повышение износа оборудования котельных и тепловых сетей, снижение надёжности систем теплоснабжения. |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения. Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ. Мероприятия по текущему и капитальному ремонту тепловых сетей. | 2 вариант | Снижение износа оборудования котельных и тепловых сетей, повышение надёжности системы теплоснабжения, снижение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче тепла. Возможность перевода котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии. |
| **н.п. Раякоски** | | |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения: котельные №№ К-15 и М-4 и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | Повышение износа оборудования котельных и тепловых сетей, снижение надёжности систем теплоснабжения. |
| Котельные №№ К-15 и М-4 – реконструкция с возможностью перехода на газ. Тепловые сети, присоединённые к данным котельным, поддерживаются в технически исправном состоянии за счёт реализации мероприятий по текущему и/или капитальному ремонтам. | 2 вариант | Снижение износа оборудования котельных и тепловых сетей, повышение надёжности системы теплоснабжения, снижение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче тепла. Возможность перевода котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии. |
| **н.п. Лиинахамари** | | |
| Сохраняется действующая система теплоснабжения: котельная №3 и присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | Повышение износа оборудования котельной и тепловых сетей, снижение надёжности системы теплоснабжения. |
| Котельная №3 –реконструкция с возможностью перехода на газ. Тепловые сети, присоединённые к данной котельной, поддерживаются в технически исправном состоянии за счёт реализации мероприятий по текущему и/или капитальному ремонтам. | 2 вариант | Снижение износа оборудования котельных и тепловых сетей, повышение надёжности системы теплоснабжения, снижение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче тепла. Возможность перевода котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии. |
| н.п. Луостари | | |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения: котельные и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | Повышение износа оборудования котельных и тепловых сетей, снижение надёжности систем теплоснабжения. |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения. Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ. | 2 вариант | Снижение износа оборудования котельных, повышение надёжности системы теплоснабжения. Возможность перевода котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии. |
| **н.п. Корзуново** | | |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения: котельные и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | Повышение износа оборудования котельной и тепловых сетей, снижение надёжности системы теплоснабжения. |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения. Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ. Мероприятия по текущему и капитальному ремонту тепловых сетей. | 2 вариант | Снижение износа оборудования котельных и тепловых сетей, повышение надёжности системы теплоснабжения, снижение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче тепла. Возможность перевода котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии. |
| **н.п. Вайда-Губа, ж/д ст. Печенга** | | |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения: котельные и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту. | 1 вариант | Повышение износа оборудования котельной и тепловых сетей, снижение надёжности системы теплоснабжения. |
| Сохраняются действующие системы теплоснабжения. Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ. | 2 вариант | Снижение износа оборудования котельных, повышение надёжности системы теплоснабжения. Возможность перевода котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии. |

## Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В МАСТЕР-ПЛАНЕ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Изменения отсутствуют.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

## ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

## [Часть 1. РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ (В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ - РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА ПЛАНОВЫХ ПОТЕРЬ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark64)

Значения расчётной величины нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии Печенгского муниципального округа на прогнозируемый период приведены в таблице 6.1.1.

**Таблица 6.1.1 - Нормативные потери теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии**

| Наименование теплоисточника, показателя, теплоснабжающей организации | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033-2038 | 2039-2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ЕТО-1 АО "МЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Котельная "Заполярный"** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 123,6829 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 799,003 | 799,003 | 799,003 | 799,003 | 799,003 | 799,003 | 799,003 | 799,003 | 799,003 | 799,003 | 799,003 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 134,028 | 134,028 | 134,028 | 134,028 | 134,028 | 134,028 | 134,028 | 134,028 | 134,028 | 134,028 | 134,028 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплснабжения) | тыс.м3/год | 664,975 | 664,975 | 664,975 | 664,975 | 664,975 | 664,975 | 664,975 | 664,975 | 664,975 | 664,975 | 664,975 |
| **Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 275,87 | 275,87 | 275,87 | 275,87 | 275,87 | 275,87 | 275,87 | 275,87 | 275,87 | 275,87 | 275,87 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 39,92 | 39,92 | 39,92 | 39,92 | 39,92 | 39,92 | 39,92 | 39,92 | 39,92 | 39,92 | 39,92 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 235,95 | 235,95 | 235,95 | 235,95 | 235,95 | 235,95 | 235,95 | 235,95 | 235,95 | 235,95 | 235,95 |
| ЕТО-2 ПАО «ТГК-1» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски, тепловые сети ГОУП «Сети Никеля»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски, тепловые сети ГОУП «Сети Никеля»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО-3 ООО «ПромВоенСтрой» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная № 3 нп. Лиинахамари** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО-4 ООО «Теплонорд» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Котельная № 51 нп. Корзуново** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО-5 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **25 Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Подпитка тепловой сети всего | тыс.м3/год | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| Нормативные утечки теплоносителя | тыс.м3/год | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

## [Часть 2. МАКСИМАЛЬНЫЙ И СРЕДНЕЧАСОВОЙ РАСХОД ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark65) [(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ) НА ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark65) [ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark65) [КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, РАССЧИТЫВАЕМЫЙ С УЧЕТОМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark65) [ПРОГНОЗНЫХ СРОКОВ ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark65) [ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark65) [ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark65)

Значения расхода сетевой воды на горячее водоснабжение потребителей в зонах действия каждого источника теплоэнергии на период 2024 – 2043 годы приведены выше - в таблице 6.1.1.

## [Часть 3.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark51) СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ

На котельной ЭЦ-2, пгт. Никель установлены 2 аккумуляторных бака (РВС) по 1000,0 м3 каждый.

На котельной г. Заполярный установлены 4 аккумуляторных бака по 1000,0 м3 каждый.

На котельной №42/138, п. Спутник (в.г. №42) установлен 1 бак-аккумулятор объёмом 60 м3.

На котельной №13/73, пгт. Печенга (в.г. №13) установлено 2 бака-аккумулятора по 20,0 м3.

На котельной №4/152, пгт. Печенга (в.г. №4) установлено 2 бака-аккумулятора по 20,0 м3.

На котельной №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) установлен 1 бак-аккумулятор ёмкостью 1,5 м3.

На котельной №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) установлено 2 бака-аккумулятора по 29,0 м3.

## [Часть 4. НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark67) [АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark67) [ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark67)

Данные о нормативном и фактическом часовом расходе подпиточной воды в зонах действия источников тепловой энергии Печенгского муниципального округа на период 2024 – 2043 годы приведены в таблице 6.4.1.

## [Часть 5. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark68) [ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark68) [РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark68)

Существующий и прогнозируемый баланс производительности водоподготовительных установок на источниках тепловой Печенгского муниципального округа приведены также в таблице 6.4.1

**Таблица 6.4.1 - Расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов, в зоне действия источников тепловой энергии**

| Наименование теплоисточника, показателя, теплоснабжающей организации | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033-2038 | 2039-2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ЕТО-1 АО "МЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Котельная "Заполярный"** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 | 7881,13 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 123,6829 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 | 19,703 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 157,623 | 157,623 | 157,623 | 157,623 | 157,623 | 157,623 | 157,623 | 157,623 | 157,623 | 157,623 | 157,623 |
| **Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 | 1660,19 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 33,204 | 33,204 | 33,204 | 33,204 | 33,204 | 33,204 | 33,204 | 33,204 | 33,204 | 33,204 | 33,204 |
| ЕТО-2 ПАО «ТГК-1» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски, тепловые сети ГОУП «Сети Никеля»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 | 35,78 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 |
| **Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски, тепловые сети ГОУП «Сети Никеля»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| ЕТО-3 ООО «ПромВоенСтрой» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 | 69,88 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 |
| **Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 | 20,443 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 |
| **Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 | 255,007 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 |
| **Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 | 133,38 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 |
| **Котельная № 3 нп. Лиинахамари** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 | 94,47 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 1,889 | 1,889 | 1,889 | 1,889 | 1,889 | 1,889 | 1,889 | 1,889 | 1,889 | 1,889 | 1,889 |
| **Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| **Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 | 103,97 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 2,079 | 2,079 | 2,079 | 2,079 | 2,079 | 2,079 | 2,079 | 2,079 | 2,079 | 2,079 | 2,079 |
| **Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 |
| **Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 |
| ЕТО-4 ООО «Теплонорд» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Котельная № 51 нп. Корзуново** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 | 43,04 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 |
| **Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 |
| **Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| **Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| **Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 |
| ЕТО-5 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| **Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | сети отсутствуют | | | | | | | | | | |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 | 51,99 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |
| **Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 |
| **Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 19,17 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 |
| **Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | сети отсутствуют | | | | | | | | | | |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **25 Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 | 90,56 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 |
| **Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 | 102,86 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 2,057 | 2,057 | 2,057 | 2,057 | 2,057 | 2,057 | 2,057 | 2,057 | 2,057 | 2,057 | 2,057 |
| **Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| **Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 | 25,71 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 |
| **Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | сети отсутствуют | | | | | | | | | | |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 8,39 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| **Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| **Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| **Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловых сетей | м3 | сети отсутствуют | | | | | | | | | | |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| Нормативная величина подпитка тепловых сетей | м3/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Аварийная подпитка тепловых сетей | м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

## Часть 6. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСАХ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ, ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Откорректировали согласно предоставленных данных.

## [ГЛАВА 7.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark69) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

## [Часть 1. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark70) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark70) [ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark70)

Согласно статье 14 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учётом особенностей, предусмотренных Федеральным законом №190-ФЗ «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определённого схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утверждённой в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утверждённой в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в неё мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утверждённым Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причинённых данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесённое в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учётом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Кроме того, согласно СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», в районах многоквартирной жилой застройки малой этажности, а также одно-двухквартирной жилой застройки с приусадебными (приквартирными) земельными участками теплоснабжение допускается предусматривать от котельных на группу жилых и общественных зданий или от индивидуальных источников тепла при соблюдении технических регламентов, экологических, санитарно-гигиенических, а также противопожарных требований Групповые котельные допускается размещать на селитебной территории с целью сокращения потерь при транспорте теплоносителя и снижения тарифа на тепловую энергию.

Согласно СП 60.13330.2020 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха», для индивидуального теплоснабжения зданий следует применять теплогенераторы полной заводской готовности на газообразном, жидком и твёрдом топливе общей теплопроизводительностью до 360 кВт с параметрами теплоносителя не более 95оС и 0,6 Мпа. Теплогенераторы следует размещать в отдельном помещении на любом надземном этаже, а также в цокольном и подвальном этажах отапливаемого здания.

Условия организации поквартирного теплоснабжения определены в СП 54.13330.2022 «Здания жилые многоквартирные» и СП 60.13330.2020 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха.

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

• значительной удалённости от существующих и перспективных тепловых сетей;

• малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);

• отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;

• использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

Согласно п.15 ст. 14 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

## [Часть 2. ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark71) [СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark71) [ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark71) [К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark71) [ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark71) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark71)

Указанные объекты отсутствуют.

## [Часть 3. АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ОТНЕСЕНИИ ТАКОГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ГОДУ ДОЛГОСРОЧНОГО КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА СООТВЕТСТВУЮЩИЙ ПЕРИОД), В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark72)

Указанные объекты отсутствуют.

## Часть 4. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок схемой теплоснабжения не предусмотрено.

## Часть 5. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки, отсутствуют.

## Часть 6. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, С ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Мероприятия по реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не планируются.

## [Часть 7. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark76)

Реконструкция котельных с целью увеличения их зоны действия, за счёт включения в неё зон действия существующих источников тепловой энергии не планируется.

## [Часть 8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark77) [РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ,](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark77) [ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark77) [ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark77)

Перевод котельных в пиковый режим работы по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии целесообразен в случаях:

- расположения котельных и потребителей, подключенных к ним, в пределах радиуса эффективного теплоснабжения источника теплоэнергии с комбинированной выработкой тепло- и электроэнергии;

- несоблюдения установленного температурного графика источником теплоэнергии с комбинированной выработкой тепло- и электроэнергии;

- несоответствия оборудования котельных требованиям законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (например: высокий уровень износа оборудования, перерасход топливно-энергетических ресурсов и т.д.).

По результатам проведённого анализа установлено, что перевод действующих в Печенгском муниципальном округе котельных в пиковый режим работы нецелесообразен, ввиду несоответствия существующего положения в сфере производства и передачи тепловой энергии вышеприведённым условиям.

## [Часть 9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark78) [ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark78) [РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark78) [ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark78)

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, отсутствуют, поэтому мероприятия по расширению их зоны действия не планируются.

## [Часть 10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ)](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark79) [ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark79) [НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark79)

Указанные объекты отсутствуют.

## [Часть 11.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark80) ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ

Индивидуальное теплоснабжение на прогнозируемый период сохранится для индивидуальной застройки. Это обусловлено удалённостью зданий указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкой плотностью тепловой нагрузки в этих зонах.

## [Часть 12.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark81) ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Перспективные балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии рассмотрен в Главе 4 часть 1 текущего тома.

## [Часть 13. АНАЛИЗ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark82) ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Указанные мероприятия не планируются.

## [Часть 14.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark83) ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Организация теплоснабжения в производственных зонах на территории Печенгского муниципального округа сохраняется в существующем виде.

## Часть 15. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Расчёт радиусов эффективного теплоснабжения в Печенгском муниципальном округе приведён в таблице 7.15.1.

Из таблицы видно, что на расчётный период максимальный фактический радиус каждой из систем теплоснабжения рассматриваемого муниципального образования не превысит радиус эффективного теплоснабжения.

**Таблица 7.15.1 - Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения**

| Наименование теплоисточника, показателя, теплоснабжающей организации | Ед.изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034-2038 | 2039-2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО "МЭС" | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная "Заполярный"** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 325,6 | 325,6 | 325,6 | 325,6 | 325,6 | 325,6 | 325,6 | 325,6 | 325,6 | 325,6 | 325,6 | 325,6 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 123,6829 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,8989 | 123,848 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 8934,77 | 8934,77 | 8934,77 | 8934,77 | 8934,77 | 8934,77 | 8934,77 | 8934,77 | 8934,77 | 8934,77 | 8934,77 | 8934,77 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 72,24 | 72,12 | 72,12 | 72,12 | 72,12 | 72,12 | 72,12 | 72,12 | 72,12 | 72,12 | 72,12 | 72,14 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,380 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,380 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 4,693 | 4,693 | 4,693 | 4,693 | 4,693 | 4,693 | 4,693 | 4,693 | 4,693 | 4,693 | 4,693 | 4,693 |
| **Котельная ЭЦ-2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 456,6 | 456,6 | 456,6 | 456,6 | 456,6 | 456,6 | 456,6 | 456,6 | 456,6 | 456,6 | 456,6 | 456,6 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,575 | 51,705 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 7359,11 | 7359,11 | 7359,11 | 7359,11 | 7359,11 | 7359,11 | 7359,11 | 7359,11 | 7359,11 | 7359,11 | 7359,11 | 7359,11 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 142,69 | 131,14 | 131,14 | 131,14 | 131,14 | 131,14 | 131,14 | 131,14 | 131,14 | 131,14 | 131,14 | 131,14 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 5,347 | 5,347 | 5,347 | 5,347 | 5,347 | 5,347 | 5,347 | 5,347 | 5,347 | 5,347 | 5,347 | 5,347 |
| ПАО «ТГК-1», тепловые сети ГОУП «Сети Никеля» | | | | | | | | | | | | | |
| **Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 | 0,3844 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 191,51 | 191,51 | 191,51 | 191,51 | 191,51 | 191,51 | 191,51 | 191,51 | 191,51 | 191,51 | 191,51 | 191,51 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 498,18 | 498,18 | 498,18 | 498,18 | 498,18 | 498,18 | 498,18 | 498,18 | 498,18 | 498,18 | 498,18 | 498,18 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,393 | 3,393 | 3,393 | 3,393 | 3,393 | 3,393 | 3,393 | 3,393 | 3,393 | 3,393 | 3,393 | 3,393 |
| **Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 2666,00 | 2666,00 | 2666,00 | 2666,00 | 2666,00 | 2666,00 | 2666,00 | 2666,00 | 2666,00 | 2666,00 | 2666,00 | 2666,00 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,48 | 3,451 | 3,451 | 3,451 | 3,451 | 3,451 | 3,451 | 3,451 | 3,451 | 3,451 | 3,451 | 3,451 |
| ООО "ПромВоенСтрой" | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 1,341 | 1,341 | 1,341 | 1,341 | 1,341 | 1,341 | 1,341 | 1,341 | 1,341 | 1,341 | 1,341 | 1,341 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 | 1,9552 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 129,6 | 129,6 | 129,6 | 129,6 | 129,6 | 129,6 | 129,6 | 129,6 | 129,6 | 129,6 | 129,6 | 129,6 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 66,28 | 66,28 | 66,28 | 66,28 | 66,28 | 66,28 | 66,28 | 66,28 | 66,28 | 66,28 | 66,28 | 66,28 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 2,888 | 2,888 | 2,888 | 2,888 | 2,888 | 2,888 | 2,888 | 2,888 | 2,888 | 2,888 | 2,888 | 2,888 |
| **Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 | 2,1844 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 277,5 | 277,5 | 277,5 | 277,5 | 277,5 | 277,5 | 277,5 | 277,5 | 277,5 | 277,5 | 277,5 | 277,5 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 127,04 | 127,04 | 127,04 | 127,04 | 127,04 | 127,04 | 127,04 | 127,04 | 127,04 | 127,04 | 127,04 | 127,04 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 2,753 | 2,753 | 2,753 | 2,785 | 2,785 | 2,785 | 2,785 | 2,785 | 2,785 | 2,785 | 2,785 | 2,785 |
| **Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 794,63 | 794,63 | 794,63 | 794,63 | 794,63 | 794,63 | 794,63 | 794,63 | 794,63 | 794,63 | 794,63 | 794,63 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 2,885 | 2,885 | 2,885 | 2,885 | 2,885 | 2,885 | 2,885 | 2,885 | 2,885 | 2,885 | 2,885 | 2,885 |
| **Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой")** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 | 2,3448 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 394,68 | 394,68 | 394,68 | 394,68 | 394,68 | 394,68 | 394,68 | 394,68 | 394,68 | 394,68 | 394,68 | 394,68 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,265 | 3,265 | 3,265 | 3,265 | 3,265 | 3,265 | 3,265 | 3,265 | 3,265 | 3,265 | 3,265 | 3,265 |
| **Котельная № 3 нп. Лиинахамари** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 | 1,6927 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 317,24 | 317,24 | 317,24 | 317,24 | 317,24 | 317,24 | 317,24 | 317,24 | 317,24 | 317,24 | 317,24 | 317,24 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 187,42 | 187,42 | 187,42 | 187,42 | 187,42 | 187,42 | 187,42 | 187,42 | 187,42 | 187,42 | 187,42 | 187,42 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,289 | 3,289 | 3,289 | 3,289 | 3,289 | 3,289 | 3,289 | 3,289 | 3,289 | 3,289 | 3,289 | 3,289 |
| **Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 | 1,3636 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 423,98 | 423,98 | 423,98 | 423,98 | 423,98 | 423,98 | 423,98 | 423,98 | 423,98 | 423,98 | 423,98 | 423,98 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 310,93 | 310,93 | 310,93 | 310,93 | 310,93 | 310,93 | 310,93 | 310,93 | 310,93 | 310,93 | 310,93 | 310,93 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 2,766 | 2,766 | 2,766 | 2,766 | 2,766 | 2,766 | 2,766 | 2,766 | 2,766 | 2,766 | 2,766 | 2,766 |
| **Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 | 3,179 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 353,78 | 353,78 | 353,78 | 353,78 | 353,78 | 353,78 | 353,78 | 353,78 | 353,78 | 353,78 | 353,78 | 353,78 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 2,575 | 2,575 | 2,575 | 2,575 | 2,575 | 2,575 | 2,575 | 2,575 | 2,575 | 2,575 | 2,575 | 2,575 |
| **Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 | 1,1801 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 250,16 | 250,16 | 250,16 | 250,16 | 250,16 | 250,16 | 250,16 | 250,16 | 250,16 | 250,16 | 250,16 | 250,16 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,295 | 3,295 | 3,295 | 3,295 | 3,295 | 3,295 | 3,295 | 3,295 | 3,295 | 3,295 | 3,295 | 3,295 |
| **Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 190,86 | 190,86 | 190,86 | 190,86 | 190,86 | 190,86 | 190,86 | 190,86 | 190,86 | 190,86 | 190,86 | 190,86 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,651 | 0,651 | 0,651 | 0,651 | 0,651 | 0,651 | 0,651 | 0,651 | 0,651 | 0,651 | 0,651 | 0,651 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 2,968 | 2,968 | 2,968 | 2,968 | 2,968 | 2,968 | 2,968 | 2,968 | 2,968 | 2,968 | 2,968 | 2,968 |
| ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная № 51 нп. Корзуново** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 | 0,7493 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 68,19 | 68,19 | 68,19 | 68,19 | 68,19 | 68,19 | 68,19 | 68,19 | 68,19 | 68,19 | 68,19 | 68,19 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,194 | 3,194 | 3,194 | 3,194 | 3,194 | 3,194 | 3,194 | 3,194 | 3,194 | 3,194 | 3,194 | 3,194 |
| **Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,491 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 96,7 | 96,7 | 96,7 | 96,7 | 96,7 | 96,7 | 96,7 | 96,7 | 96,7 | 96,7 | 96,7 | 96,7 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 809,21 | 809,21 | 809,21 | 809,21 | 809,21 | 809,21 | 809,21 | 809,21 | 809,21 | 809,21 | 809,21 | 809,21 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,695 | 3,695 | 3,695 | 3,695 | 3,695 | 3,695 | 3,695 | 3,695 | 3,695 | 3,695 | 3,695 | 3,695 |
| **Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 | 0,1035 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 98,39 | 98,39 | 98,39 | 98,39 | 98,39 | 98,39 | 98,39 | 98,39 | 98,39 | 98,39 | 98,39 | 98,39 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 950,63 | 950,63 | 950,63 | 950,63 | 950,63 | 950,63 | 950,63 | 950,63 | 950,63 | 950,63 | 950,63 | 950,63 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 |
| **Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 | 0,0622 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 106,27 | 106,27 | 106,27 | 106,27 | 106,27 | 106,27 | 106,27 | 106,27 | 106,27 | 106,27 | 106,27 | 106,27 |
| **Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 | 0,2609 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 42,87 | 42,87 | 42,87 | 42,87 | 42,87 | 42,87 | 42,87 | 42,87 | 42,87 | 42,87 | 42,87 | 42,87 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 164,32 | 164,32 | 164,32 | 164,32 | 164,32 | 164,32 | 164,32 | 164,32 | 164,32 | 164,32 | 164,32 | 164,32 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,174 | 3,174 | 3,174 | 3,174 | 3,174 | 3,174 | 3,174 | 3,174 | 3,174 | 3,174 | 3,174 | 3,174 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 169,7 | 169,7 | 169,7 | 169,7 | 169,7 | 169,7 | 169,7 | 169,7 | 169,7 | 169,7 | 169,7 | 169,7 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 678,84 | 678,84 | 678,84 | 678,84 | 678,84 | 678,84 | 678,84 | 678,84 | 678,84 | 678,84 | 678,84 | 678,84 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,297 | 3,297 | 3,297 | 3,297 | 3,297 | 3,297 | 3,297 | 3,297 | 3,297 | 3,297 | 3,297 | 3,297 |
| **Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| **Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 1,107 | 1,107 | 1,107 | 1,107 | 1,107 | 1,107 | 1,107 | 1,107 | 1,107 | 1,107 | 1,107 | 1,107 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 83,71 | 83,71 | 83,71 | 83,71 | 83,71 | 83,71 | 83,71 | 83,71 | 83,71 | 83,71 | 83,71 | 83,71 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 |
| **Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 17,24 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 107,75 | 107,75 | 107,75 | 107,75 | 107,75 | 107,75 | 107,75 | 107,75 | 107,75 | 107,75 | 107,75 | 107,75 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 1,859 | 1,859 | 1,859 | 1,859 | 1,859 | 1,859 | 1,859 | 1,859 | 1,859 | 1,859 | 1,859 | 1,859 |
| **Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 112,32 | 112,32 | 112,32 | 112,32 | 112,32 | 112,32 | 112,32 | 112,32 | 112,32 | 112,32 | 112,32 | 112,32 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 327,46 | 327,46 | 327,46 | 327,46 | 327,46 | 327,46 | 327,46 | 327,46 | 327,46 | 327,46 | 327,46 | 327,46 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,349 | 3,349 | 3,349 | 3,349 | 3,349 | 3,349 | 3,349 | 3,349 | 3,349 | 3,349 | 3,349 | 3,349 |
| **Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| **Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 4,211 | 4,211 | 4,211 | 4,211 | 4,211 | 4,211 | 4,211 | 4,211 | 4,211 | 4,211 | 4,211 | 4,211 |
| **Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 |
| **Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 40,50 | 40,50 | 40,50 | 40,50 | 40,50 | 40,50 | 40,50 | 40,50 | 40,50 | 40,50 | 40,50 | 40,50 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 |
| **Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 2,295 | 2,295 | 2,295 | 2,295 | 2,295 | 2,295 | 2,295 | 2,295 | 2,295 | 2,295 | 2,295 | 2,295 |
| **Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| **Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 95,77 | 95,77 | 95,77 | 95,77 | 95,77 | 95,77 | 95,77 | 95,77 | 95,77 | 95,77 | 95,77 | 95,77 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 638,47 | 638,47 | 638,47 | 638,47 | 638,47 | 638,47 | 638,47 | 638,47 | 638,47 | 638,47 | 638,47 | 638,47 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 |
| **Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 4,477 | 4,477 | 4,477 | 4,477 | 4,477 | 4,477 | 4,477 | 4,477 | 4,477 | 4,477 | 4,477 | 4,477 |
| **Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе | км | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Материальная характеристика сети | кв.м | 45,51 | 45,51 | 45,51 | 45,51 | 45,51 | 45,51 | 45,51 | 45,51 | 45,51 | 45,51 | 45,51 | 45,51 |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | м2/Гкал/ч | 679,25 | 679,25 | 679,25 | 679,25 | 679,25 | 679,25 | 679,25 | 679,25 | 679,25 | 679,25 | 679,25 | 679,25 |
| Теплоплотность зоны действия источника тепла | Гкал/ч/га | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла | км | 4,077 | 4,077 | 4,077 | 4,077 | 4,077 | 4,077 | 4,077 | 4,077 | 4,077 | 4,077 | 4,077 | 4,077 |
| **Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Площадь зоны действия источника теплоснабжения | га | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |

## Часть 16. ПОКРЫТИЕ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ, НЕ ОБЕСПЕЧЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТЬЮ

Данные объекты отсутствуют

## Часть 17. МАКСИМАЛЬНАЯ ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА БАЗЕ ПРИРОСТА ТЕПЛОВОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ НА КОЛЛЕКТОРАХ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Данные объекты отсутствуют

## Часть 18. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ РЕЖИМОВ ЗАГРУЗКИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКЕ

Перспективные режимы загрузки источников тепловой энергии по присоединенной тепловой нагрузке рассмотрены в главе 4 часть 1, текущего тома

## Часть 19. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОТРЕБНОСТИ В ТОПЛИВЕ И РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ВИДАМ ИСПОЛЬЗУЕМОГО ТОПЛИВА

Уровень и объем потребления топлива не измениться с учетом перспективы. Виды потребляемого топлива останутся неизменными.

## Часть 20. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ, РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ И ПРОШЕДШИХ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Откорректированы значения, согласно предоставленных данных.

## [ГЛАВА 8.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark85) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

## [Часть 1.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark86) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ, СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ)

Строительство и/или реконструкция тепловых сетей с целью обеспечения перераспределения перспективной тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии не требуется.

## [Часть 2.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark87) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Новые потребители подключаются к ближайшим камерам существующих тепловых сетей.

## Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Строительство тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в муниципальном образовании, не запланирована.

## Часть 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ

Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных не планируется.

## [Часть 5.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark90) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения не планируется. Необходимые показатели надёжности достигаются за счёт реконструкции существующих участков трубопроводов. Перечень мероприятий приведён в части 2 главы 16 настоящей Схемы теплоснабжения.

## [Часть 6.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark97) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не требуется.

## [Часть 7.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark98) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА

В целях обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения требуется замена/реконструкция изношенных участков сетей.

Перечень тепловых сетей, планируемых к реконструкции в период 2025 – 2043 годы приведён в части 2 главы 16 настоящей Схемы теплоснабжения.

## [Часть 8.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark99) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ

Строительство и реконструкции насосных станции не требуется.

## Часть 9. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

Обновлены мероприятия.

## ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

## Часть 1. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ТИПАМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (ИЛИ ПРИСОЕДИНЕНИЙ АБОНЕНТСКИХ ВВОДОВ) К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИМ ПЕРЕВОД ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫМ УЧАСТКАМ ТАКОЙ СИСТЕМЫ, НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

В зоне действия котельной ЭЦ-2, пгт. Никель и котельной г. Заполярный, котельной №13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское предусмотрено горячее водоснабжение, организованное по открытой схеме.

С 2013 года запрещается присоединение (подключение) внутридомовых систем горячего водоснабжения к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения по открытой схеме. К 2022 году все потребители, внутридомовые системы горячего водоснабжения которых были присоединены к тепловым сетям по схемам с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения, должны быть переведены на присоединение внутридомовых систем горячего водоснабжения по закрытой схеме при условии экономической целесообразности данного мероприятия.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, необходимо предусмотреть перевод потребителей горячей воды на «закрытую» схему присоединения системы ГВС.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Актуальность перевода открытых систем горячего водоснабжения на закрытые схемы обусловлена следующими причинами:

* в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах с помощью подогревателей отопления отсутствует и наличие излома (70 ºС) для нужд ГВС приводит к «перетопам» в помещениях зданий.
* существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

Переход на закрытую схему ГВС будет обеспечиваться за счёт организации индивидуальных тепловых пунктов у потребителей с установкой узлов регулирования систем отопления и горячего водоснабжения. Переход на закрытую схему ГВС предполагает снижение производительности водоподготовительных установок за счёт снижения водоразбора теплоносителя.

Для перевода потребителей с открытой схемой ГВС на закрытую требуется реконструкция тепловых пунктов в каждом здании. Реконструкция теплового пункта здания в части перехода на закрытую схему теплоснабжения должна быть выполнена при следующих условиях:

1. Выполнить проект реконструкции теплового пункта в соответствии с требованиями действующей НТД, разработать обновлённую схему, план, разрезы теплового пункта, расчёт оборудования, паспорт теплового пункта; согласовать и представить указанный перечень документов с единой теплоснабжающей организацией.

2. Тепловой пункт должен быть оборудован приборами учёта тепловой энергии, средствами автоматизации и контроля, в том числе для поддержания требуемого перепада (напора) в тепловых сетях на вводе в ЦТП или ИТП при превышении фактического перепада давлений, а так же для обеспечения минимального заданного давления в обратном трубопроводе системы теплопотребления при возможном его снижении.

5. Предусмотреть проектом ограничение расхода воды из тепловой сети на тепловой пункт и мероприятия по защите систем отопления от превышения допустимого давления.

6. Предусмотреть проектом увеличение нагрузки на систему водоснабжения потребителей.

7. Реконструкцию проводить без изменения схемы присоединения существующих потребителей.

8. Реконструкцию проводить под техническим надзором представителей единой теплоснабжающей организации.

9. Все работы по реконструкции выполнить в летний период после окончания и до начала отопительного периода по согласованию с единой теплоснабжающей организацией.

Тепловой пункт (ТП) — один из главных элементов системы централизованного тепло-снабжения зданий, выполняющий функции приёма теплоносителя, преобразования (при необходимости) его параметров, распределения между потребителями тепловой энергии и учёта ее расходования.

Для реализации данного решения в зданиях малоэтажной постройки предполагается установить автоматизированные тепловые пункты.

Для упрощения процесса проектирования, комплектации и монтажа ТП могут изготавливаться в заводских условиях и поставляться на объект строительства в виде готовых блоков — блочный тепловой пункт (БТП).

БТП представляет собой собранные на раме в общую конструкцию отдельные функциональные узлы, как правило, в комплекте с приборами и устройствами контроля, автоматического регулирования и управления.

На данный момент в России широко применяются стандартные автоматизированные блочные тепловые пункты полной заводской готовности, предназначенные для присоединения к тепловой сети различных систем теплопотребления и выполненные по типовым технологическим схемам с применением водоподогревателей на базе паяных или разборных пластинчатых теплообменников отечественного производства.

В соответствие СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» в зависимости от соотношения максимально-часовой тепловой нагрузки ГВС к нагрузке отопления предлагается оборудовать тепловые пункты абонентов одноступенчатыми (потребители малоэтажной застройки с незначительной тепловой нагрузкой ГВС), либо двухступенчатыми подогревателями ГВС (потребители многоквартирных домов).

Подключение системы отопления предполагается осуществлять по существующей на данный момент в зданиях зависимой схеме.

Потребителей, не имеющих тепловой нагрузки отопления и подключенных напрямую к тепловым сетям, предлагается подключать через подогреватель с установкой циркуляционного насоса и регулятора температуры.

Потребителей многоэтажной застройки предлагается подключать к тепловым сетям по двухступенчатой смешанной схеме.

Для малоэтажных зданий рекомендуется рассмотреть использование параллельной схемы присоединения подогревателя ГВС, для многоэтажных – смешанной схемы (после уточнения тепловых нагрузок здания на отопление и ГВС).

При переходе потребителей тепла с открытой системы теплоснабжения на закрытую объем теплоносителя в тепловой сети сократится. В тоже время при переходе на закрытую систему теплоснабжения возрастёт нагрузка на систему холодного водоснабжения, в связи с необходимостью подавать холодную воду для нагрева в индивидуальные тепловые пункты потребителей.

До перевода потребителей с «открытой» системы горячего водоснабжения на «закрытую» в соответствии со статьёй 25 - Производственный контроль качества питьевой воды, качества горячей воды федерального закона №416-ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении» и в соответствии с «Правилами осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды», утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 06.01.2015 N 10 «О порядке осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды» в теплоснабжающих организациях, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение по «открытой» схеме, должен быть организован производственный контроль качества горячей воды, отпускаемой абонентам.

## Часть 2. ОБОСНОВАНИЕ И ПЕРЕСМОТР ГРАФИКА ТЕМПЕРАТУР ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ЕГО РАСХОДА В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ)

Метод регулирования отпуска тепловой энергии от источников теплоэнергии сохранится качественно-количественный. Планируется, что теплоноситель будет отпускаться в сеть по существующим температурным графикам регулирования.

## Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ОТКРЫТЫХ СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ТАКИХ СИСТЕМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ

Реконструкция тепловых сетей для обеспечения тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не требуется. Поскольку перевод на закрытую систему теплоснабжения будет осуществляться за счёт устройства ИТП с сохранением существующей схемы присоединения систем отопления абонентов.

## Часть 4. РАСЧЕТ ПОТРЕБНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ ДЛЯ ПЕРЕВОДА ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Общая сумма инвестиций, необходимых для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения предварительно составит 1 574 756,48. руб.

**Таблица 9.4.1 – Капитальные затраты на перевод потребителей с открытой системой горячего водоснабжения на закрытую в Печенгском муниципальном округе**

| Наименование мероприятия | Краткое описание мероприятия | Стоимость проекта, тыс. руб. | | Период реализации проекта | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| без НДС | с НДС | начало реализации | конец реализации |
| **п.г.т. Никель** |  |  |  |  |  |
| Устройство ИТП у потребителей пгт. Никель для перехода на закрытую схему теплоснабжения | Присоединённая нагрузка на ГВС – 7,030 Гкал/ч | 576583,34 | 691900,00 | 2026 | 2028 |
| Строительство сетей горячего водоснабжения и объектов пгт. Никель на них для перехода на закрытую систему теплоснабжения | Будут определены проектно-сметной документацией | 33652,66 | 40383,20 | 2026 | 2030 |
| **Всего по переводу с открытой системы горячего водоснабжения на закрытую:** | | **610236,00** | **732283,20** |  |  |
| **г. Заполярный** |  |  |  |  |  |
| Устройство ИТП у потребителей г. Заполярный для перехода на закрытую схему теплоснабжения | Присоединённая нагрузка на ГВС – 12,428 Гкал/ч, количество ИТП (город) - 169 шт. | 692972,148 | 831566,58 | 2026 | 2028 |
| **Всего по переводу с открытой системы горячего водоснабжения на закрытую:** | | **692972,15** | **831566,58** |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |
| Устройство ИТП у потребителей котельной № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) для перехода на закрытую схему теплоснабжения | Присоединённая нагрузка на ГВС – 0,1921 Гкал/ч | 8725,36 | 10906,70 | 2028 | 2028 |
| **Всего по переводу с открытой системы горячего водоснабжения на закрытую:** | | **8725,36** | **10906,70** |  |  |
| **Всего по мероприятиям:** | | **1311933,51** | **1574756,48** |  |  |

## Часть 5. ОЦЕНКА ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Ключевыми критериями для перехода на закрытую систему присоединения ГВС будут являться:

1) Для источников и тепловых сетей:

- увеличение срока службы водогрейных котлов;

- увеличение срока службы магистральных и квартальных тепловых сетей;

- снижение нагрузки на систему подпитки теплосети;

2) Для потребителей:

- улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетопов» во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период;

- соответствие качества горячей воды санитарным нормам.

Переход на независимые схемы позволит широко применять автоматизацию процессов регулирования и повышать надежность теплоснабжения. При внедрении, совместно с «закрытием» системы ГВС независимых схем теплоснабжения городских объектов, отопительное оборудование потребителей гидравлически изолируется от сетей производителя тепла, что позволяет использовать более эффективные и безаварийные режимы работы насосного оборудования как в автоматизированных индивидуальных тепловых пунктах (АИТП) потребителя, так и на магистральных и внутриквартальных сетях ресурсоснабжающих организаций (РСО).

Также следует отметить возможные эффекты для потребителей:

- снижение платежей за горячую воду при стоимости теплоносителя выше стоимости водопроводной воды;

- соблюдение температуры горячей воды;

- уменьшение сливов при отсутствии циркуляции;

- повышение достоверности и снижение стоимости приборного учета.

Возможны эффекты от перехода также и для теплоснабжающей организации:

- ликвидация убытков при тарифе на теплоноситель ниже реальных затрат;

- возможность получения дополнительных доходов от эксплуатации ИТП;

- улучшение режимов в тепловых сетях с возможностью подключения новых потребителей;

- повышение качества теплоносителя с уменьшением внутренней коррозии оборудования.

Расчёт экономической эффективности от мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в Печенгском муниципальном округе представлен в таблице 9.5.1.

**Таблица 9.5.1 - Расчёт экономической эффективности от мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в Печенгском муниципальном округе**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование мероприятия | Затраты (план), млн. руб. (с НДС) | Срок окупаемости по экономическому эффекту |
| 1 | Устройство ИТП у потребителей пгт. Никель для перехода на закрытую схему теплоснабжения | 691,9 | 15,7 |
| 2 | Строительство сетей горячего водоснабжения и объектов пгт. Никель на них для перехода на закрытую систему теплоснабжения | 40,383 | 7,3 |
| 3 | Устройство ИТП у потребителей г. Заполярный для перехода на закрытую схему теплоснабжения | 831,567 | 12,6 |
| 4 | Устройство ИТП у потребителей котельной № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) для перехода на закрытую схему теплоснабжения | 10,907 | 10,2 |

Из таблицы 9.6.1 видно, что срок окупаемости по основным мероприятиям превышает 10-летний период, установленный требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. №154 (в ред. постановления Правительства РФ от 10.01.2023 № 5). В связи с этим, эффект от реализации всего комплекса мероприятия нельзя назвать положительным.

Но поскольку расчёт экономической эффективности носит предварительный характер из-за отсутствия более подробных информационных данных, то в рамках настоящей Схемы теплоснабжения данное мероприятие может рассматриваться как вариант развития систем теплоснабжения.

## Часть 6. РАСЧЕТ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В СЛУЧАЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

В качестве возможных источников финансирования мероприятий предполагаются средства Фонда капитального ремонта, средства Управляющих компаний и ТСЖ, средства собственников жилых помещений многоквартирных домов, средства собственников общественных, коммерческих и производственных зданий и прочие источники.

Ни один из перечисленных источников на сегодняшний день не предусматривает финансирования мероприятий по переводу потребителей горячего водоснабжения с открытой схемы на закрытую схему ГВС. Кроме того, мероприятия по переводу потребителей горячего водоснабжения с открытой схемы на закрытую схему ГВС не могут быть проведены без согласия собственников зданий.

Ценовые (тарифные) последствия для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения оценить не представляется возможным ввиду отсутствия необходимых информационных данных.

## Часть 7. ОПИСАНИЕ АКТУАЛЬНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПЕРЕОБОРУДОВАННЫХ ЦЕНТРАЛЬНЫХ И ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ

Изменения отсутствуют.

## [ГЛАВА 10.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark85) ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

## [Часть 1. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark108) [РАСХОДОВ ОСНОВНОГО ВИДА ТОПЛИВА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark108) ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Прогнозные значения топливного баланса в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации представлен в таблице ниже.

**Таблица 10.1.1 - Прогнозные значения топливного баланса в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации**

| № | Показатель | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034-2038 | 2039-2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ЕТО-1 АО «МЭС» | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная "Заполярный"** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 271312 | 259738,45 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 | 262184,00 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 166,12 | 187,04 | 187,04 | 187,04 | 187,04 | 187,04 | 145,5 | 145,5 | 145,5 | 145,5 | 145,5 | 145,5 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Мазут | т.у.т. | 45070,93 | 48553,40 | 48553,40 | 48553,40 | 48553,40 | 48553,40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37784,23 | 37784,23 | 37784,23 | 37784,23 | 37784,23 | 37784,23 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Мазут | т. | 33082,205 | 35701,03 | 35701,03 | 35701,03 | 35701,03 | 35701,03 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 32741,97 | 32741,97 | 32741,97 | 32741,97 | 32741,97 | 32741,97 |
| **Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 191312,00 | 165019,56 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 | 164626,00 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 172,69 | 202,14 | 202,14 | 202,14 | 202,14 | 202,14 | 148,06 | 148,06 | 148,06 | 148,06 | 148,06 | 148,06 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Мазут | т.у.т. | 33037,86 | 34077,74 | 31575,91 | 31575,91 | 31575,91 | 31575,91 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24961,51 | 24961,51 | 24961,51 | 24961,51 | 24961,51 | 24961,51 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Мазут | т. | 24249,679 | 25057,16 | 23217,58 | 23217,58 | 23217,58 | 23217,58 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21630,42 | 21630,42 | 21630,42 | 21630,42 | 21630,42 | 21630,42 |
|  | Всего выработано ТЭ | Гкал | 462624 | 424758,01 | 426810,00 | 426810,00 | 426810,00 | 426810,00 | 426810,00 | 426810,00 | 426810,00 | 426810,00 | 426810,00 | 426810,00 |
|  | из них Мазут | Гкал | 462624 | 424758,01 | 426810,00 | 426810,00 | 426810,00 | 426810,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | из них Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 424758,01 | 426810,00 | 426810,00 | 426810,00 | 426810,00 | 424758,01 |
|  | Всего расход топлива | т.у.т. | 74255,33 | 73673,39 | 73673,39 | 73673,39 | 73673,39 | 73673,39 | 62329,88 | 62329,88 | 62329,88 | 62329,88 | 62329,88 | 62329,88 |
|  | из них Мазут | т.у.т. | 78108,79 | 82631,1411 | 80129,3124 | 80129,3124 | 80129,3124 | 80129,3124 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | из них Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 62745,7389 | 62745,7389 | 62745,7389 | 62745,7389 | 62745,7389 | 62745,7389 |
|  | Всего расход топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | из них Мазут | т. | 57331,884 | 60758,192 | 58918,6121 | 58918,6121 | 58918,6121 | 58918,6121 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | из них Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 54372,3908 | 54372,3908 | 54372,3908 | 54372,3908 | 54372,3908 | 54372,3908 |
| ЕТО-2 ПАО «ТГК-1» | | | | | | | | | | | | | | |
| **Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2183,126 | 2280 | 2289 | 2289 | 2289 | 2289 | 2289 | 2289 | 2289 | 2289 | 2289 | 2289 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 524,37 | 524,37 | 524,37 | 524,37 | 524,37 | 524,37 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Электроэнергия | т.у.т. | 1144,7735 | 1144,7735 | 1144,7735 | 1144,7735 | 1144,7735 | 1144,7735 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 362,81 | 362,81 | 362,81 | 362,81 | 362,81 | 362,81 |
| 3.1.3 | Дрова | т.у.т. | 69,16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Электроэнергия | тыс. кВт\*ч | 3323 | 3323 | 3323 | 3323 | 3323 | 3323 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 314,39 | 314,39 | 314,39 | 314,39 | 314,39 | 314,39 |
| 3.2.3 | Дрова | м3 | 0,0005 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 367,508 | 583 | 563 | 563 | 563 | 563 | 563 | 563 | 563 | 563 | 563 | 563 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 591,5 | 591,5 | 591,5 | 591,5 | 591,5 | 591,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Электроэнергия | т.у.т. | 217,3795 | 217,3795 | 217,3795 | 217,3795 | 217,3795 | 217,3795 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 89,24 | 89,24 | 89,24 | 89,24 | 89,24 | 89,24 |
| 3.1.3 | Дрова | т.у.т. | 69,16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Электроэнергия | тыс. кВт\*ч | 631 | 631 | 631 | 631 | 631 | 631 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77,33 | 77,33 | 77,33 | 77,33 | 77,33 | 77,33 |
| 3.2.3 | Дрова | м3 | 0,0005 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Всего выработано ТЭ | Гкал | 2550,634 | 2863,0 | 2852,0 | 2852,0 | 2852,0 | 2852,0 | 2852,0 | 2852,0 | 2852,0 | 2852,0 | 2852,0 | 2852,0 |
|  | из них Электроэнергия | Гкал | 2550,634 | 2863,0 | 2852,0 | 2852,0 | 2852,0 | 2852,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | из них Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2852,0 | 2852,0 | 2852,0 | 2852,0 | 2852,0 | 2852,0 |
|  | Всего расход топлива | т.у.т. | 1500,473 | 1362,153 | 1362,153 | 1362,153 | 1362,153 | 1362,153 | 452,05 | 452,05 | 452,05 | 452,05 | 452,05 | 452,05 |
|  | из них Электроэнергия | т.у.т. | 1362,153 | 1362,153 | 1362,153 | 1362,153 | 1362,153 | 1362,153 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | из них Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 452,05 | 452,05 | 452,05 | 452,05 | 452,05 | 452,05 |
|  | из них Дрова | т.у.т. | 138,32 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Всего расход топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | из них Электроэнергия | тыс. кВт\*ч | 3954 | 3954 | 3954 | 3954 | 3954 | 3954 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | из них Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 391,72 | 391,72 | 391,72 | 391,72 | 391,72 | 391,72 |
|  | из них Дрова | м3 | 0,001 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО-3 ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 5328,23 | 5500,1025 | 5500,1025 | 5286,944 | 5286,944 | 5286,944 | 5286,944 | 5286,944 | 5286,944 | 5286,944 | 5286,944 | 5286,944 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 200,44 | 235,37 | 235,37 | 197,38 | 197,38 | 197,38 | 197,38 | 197,38 | 197,38 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 1068 | 1294,57 | 1294,57 | 1043,51 | 1043,51 | 1043,51 | 1043,51 | 1043,51 | 1043,51 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 817,7 | 817,7 | 817,7 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 1424 | 1773,39 | 1773,39 | 1429,47 | 1429,47 | 1429,47 | 1429,47 | 1429,47 | 1429,47 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 708,58 | 708,58 | 708,58 |
| **Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 7524,52 | 7543,554 | 7543,554 | 7228,9404 | 7228,9404 | 7228,9404 | 7228,9404 | 7228,9404 | 7228,9404 | 7228,9404 | 7228,9404 | 7228,9404 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 218,34 | 224,45 | 224,45 | 178,56 | 178,56 | 178,56 | 178,56 | 178,56 | 178,56 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 1642,88 | 1693,18 | 1693,18 | 1290,81 | 1290,81 | 1290,81 | 1290,81 | 1290,81 | 1290,81 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1118,03 | 1118,03 | 1118,03 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 2190,5 | 2319,42 | 2319,42 | 1768,23 | 1768,23 | 1768,23 | 1768,23 | 1768,23 | 1768,23 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 992,88 | 992,88 | 992,88 |
| **Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 17103,28 | 17132,6091 | 17132,6091 | 15975,6098 | 15975,6098 | 15975,6098 | 15975,6098 | 15975,6098 | 15975,6098 | 15975,6098 | 15975,6098 | 15975,6098 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 193,32 | 285,15 | 285,15 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 3306,375 | 4885,33 | 4885,33 | 3380,16 | 3380,16 | 3380,16 | 3380,16 | 3380,16 | 3380,16 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2470,86 | 2470,86 | 2470,86 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 4408,5 | 6692,24 | 6692,24 | 4630,36 | 4630,36 | 4630,36 | 4630,36 | 4630,36 | 4630,36 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2141,12 | 2141,12 | 2141,12 |
| **Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 8050,73 | 8059,0285 | 8059,0285 | 7847,9197 | 7847,9197 | 7847,9197 | 7847,9197 | 7847,9197 | 7847,9197 | 7847,9197 | 7847,9197 | 7847,9197 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 204,07 | 224,2 | 224,2 | 178,56 | 178,56 | 178,56 | 178,56 | 178,56 | 178,56 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 1642,88 | 1806,83 | 1806,83 | 1401,34 | 1401,34 | 1401,34 | 1401,34 | 1401,34 | 1401,34 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1213,79 | 1213,79 | 1213,79 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 2190,5 | 2475,11 | 2475,11 | 1919,64 | 1919,64 | 1919,64 | 1919,64 | 1919,64 | 1919,64 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1051,81 | 1051,81 | 1051,81 |
| **Котельная № 3 нп. Лиинахамари** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 5277,16 | 5420,1681 | 5420,1681 | 5420,1681 | 5420,1681 | 5420,1681 | 5420,1681 | 5420,1681 | 5420,1681 | 5420,1681 | 5420,1681 | 5420,1681 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 259,73 | 197,6 | 197,6 | 197,6 | 197,6 | 197,6 | 197,6 | 197,6 | 197,6 | 197,6 | 197,6 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 1370,625 | 1071,02 | 1071,02 | 1071,02 | 1071,02 | 1071,02 | 1071,02 | 1071,02 | 1071,02 | 1071,02 | 1071,02 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 838,31 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 1827,5 | 1467,15 | 1467,15 | 1467,15 | 1467,15 | 1467,15 | 1467,15 | 1467,15 | 1467,15 | 1467,15 | 1467,15 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 726,44 |
| **Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 4578,999 | 4586,4931 | 4586,4931 | 4586,4931 | 4586,4931 | 4586,4931 | 4586,4931 | 4586,4931 | 4586,4931 | 4586,4931 | 4586,4931 | 4586,4931 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 305,28 | 256,59 | 256,59 | 256,59 | 256,59 | 256,59 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 1397,8725 | 1176,83 | 1176,83 | 1176,83 | 1176,83 | 1176,83 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 709,37 | 709,37 | 709,37 | 709,37 | 709,37 | 709,37 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 1863,83 | 1612,1 | 1612,1 | 1612,1 | 1612,1 | 1612,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 614,7 | 614,7 | 614,7 | 614,7 | 614,7 | 614,7 |
| **Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 6315,116 | 6383,2753 | 6383,2753 | 6383,2753 | 6383,2753 | 6383,2753 | 6383,2753 | 6383,2753 | 6383,2753 | 6383,2753 | 6383,2753 | 6383,2753 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 192,38 | 245,75 | 245,75 | 245,75 | 245,75 | 245,75 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 1240,5 | 1589,71 | 1589,71 | 1589,71 | 1589,71 | 1589,71 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 987,26 | 987,26 | 987,26 | 987,26 | 987,26 | 987,26 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 1654 | 2177,69 | 2177,69 | 2177,69 | 2177,69 | 2177,69 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 855,52 | 855,52 | 855,52 | 855,52 | 855,52 | 855,52 |
| **Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 4664,901 | 4704,1402 | 4704,1402 | 4704,1402 | 4704,1402 | 4704,1402 | 4704,1402 | 4704,1402 | 4704,1402 | 4704,1402 | 4704,1402 | 4704,1402 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 201,64 | 249,99 | 249,99 | 249,99 | 249,99 | 249,99 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 940,6275 | 1175,99 | 1175,99 | 1175,99 | 1175,99 | 1175,99 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 727,56 | 727,56 | 727,56 | 727,56 | 727,56 | 727,56 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 1254,17 | 1610,94 | 1610,94 | 1610,94 | 1610,94 | 1610,94 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 630,47 | 630,47 | 630,47 | 630,47 | 630,47 | 630,47 |
| **Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 6448,178 | 6468,9486 | 6468,9486 | 6468,9486 | 6468,9486 | 6468,9486 | 6468,9486 | 6468,9486 | 6468,9486 | 6468,9486 | 6468,9486 | 6468,9486 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 281,95 | 246,3 | 246,3 | 246,3 | 246,3 | 246,3 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 1780,575 | 1572,21 | 1572,21 | 1572,21 | 1572,21 | 1572,21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1000,52 | 1000,52 | 1000,52 | 1000,52 | 1000,52 | 1000,52 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 2374,1 | 2153,71 | 2153,71 | 2153,71 | 2153,71 | 2153,71 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 867 | 867 | 867 | 867 | 867 | 867 |
|  | Всего выработано ТЭ | Гкал | 65291,114 | 65798,3193 | 65798,3193 | 63902,439 | 63902,439 | 63902,439 | 63902,439 | 63902,439 | 63902,439 | 63902,439 | 63902,439 | 63902,439 |
|  | из них Уголь | Гкал | 65291,114 | 65798,3193 | 65798,3193 | 63902,439 | 63902,439 | 63902,439 | 41759,5818 | 41759,5818 | 41759,5818 | 5420,1679 | 5420,1679 | 0 |
|  | из них Природный газ | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22142,8572 | 22142,8572 | 22142,8572 | 58482,2711 | 58482,2711 | 63902,44 |
|  | из них Уголь | т.у.т. | 14390,335 | 16265,67 | 16265,67 | 13701,58 | 13701,58 | 13701,58 | 8186,84 | 8186,84 | 8186,84 | 1071,02 | 1071,02 | 0 |
|  | из них Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3424,71 | 3424,71 | 3424,71 | 9045,09 | 9045,09 | 9883,4 |
|  | Всего расход топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | из них Уголь | т. | 19187,1 | 22281,75 | 22281,75 | 18769,29 | 18769,29 | 18769,29 | 11214,85 | 11214,85 | 11214,85 | 1467,15 | 1467,15 | 0 |
|  | из них Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2967,69 | 2967,69 | 2967,69 | 7862,08 | 7862,08 | 8588,52 |
| ЕТО-4 ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная № 51 нп. Корзуново** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2294,5399 | 2294,5399 | 2294,5399 | 2294,5399 | 2294,5399 | 2294,5399 | 2294,5399 | 2294,5399 | 2294,5399 | 2294,5399 | 2294,5399 | 2294,5399 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 338,64 | 338,64 | 338,64 | 338,64 | 338,64 | 338,64 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 777,012 | 777,012 | 777,012 | 777,012 | 777,012 | 777,012 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 354,87 | 354,87 | 354,87 | 354,87 | 354,87 | 354,87 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 1064,4 | 1064,4 | 1064,4 | 1064,4 | 1064,4 | 1064,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 314,05 | 314,05 | 314,05 | 314,05 | 314,05 | 314,05 |
| **Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 895,3 | 895,3 | 895,3 | 895,3 | 895,3 | 895,3 | 895,3 | 895,3 | 895,3 | 895,3 | 895,3 | 895,3 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 300,14 | 300,14 | 300,14 | 300,14 | 300,14 | 300,14 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 268,713 | 268,713 | 268,713 | 268,713 | 268,713 | 268,713 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 138,47 | 138,47 | 138,47 | 138,47 | 138,47 | 138,47 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 368,1 | 368,1 | 368,1 | 368,1 | 368,1 | 368,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 122,54 | 122,54 | 122,54 | 122,54 | 122,54 | 122,54 |
| **Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 | 1410,05 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 399,57 | 399,57 | 399,57 | 399,57 | 399,57 | 399,57 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 563,414 | 563,414 | 563,414 | 563,414 | 563,414 | 563,414 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 218,08 | 218,08 | 218,08 | 218,08 | 218,08 | 218,08 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 771,8 | 771,8 | 771,8 | 771,8 | 771,8 | 771,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 192,99 | 192,99 | 192,99 | 192,99 | 192,99 | 192,99 |
| **Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 | 260,14 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 368,46 | 368,46 | 368,46 | 368,46 | 368,46 | 368,46 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 95,849 | 95,849 | 95,849 | 95,849 | 95,849 | 95,849 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 40,23 | 40,23 | 40,23 | 40,23 | 40,23 | 40,23 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 131,3 | 131,3 | 131,3 | 131,3 | 131,3 | 131,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 |
| **Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 | 620,65 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 223,358 | 223,358 | 223,358 | 223,358 | 223,358 | 223,358 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 138,627 | 138,627 | 138,627 | 138,627 | 138,627 | 138,627 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 95,99 | 95,99 | 95,99 | 95,99 | 95,99 | 95,99 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 84,95 | 84,95 | 84,95 | 84,95 | 84,95 | 84,95 |
|  | Всего выработано ТЭ | Гкал | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 |
|  | из них Уголь | Гкал | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | из них Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 | 5480,6799 |
|  | Всего расход топлива | т.у.т. | 1843,615 | 1843,615 | 1843,615 | 1843,615 | 1843,615 | 1843,615 | 847,64 | 847,64 | 847,64 | 847,64 | 847,64 | 847,64 |
|  | из них Уголь | т.у.т. | 1843,615 | 1843,615 | 1843,615 | 1843,615 | 1843,615 | 1843,615 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | из них Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 847,64 | 847,64 | 847,64 | 847,64 | 847,64 | 847,64 |
|  | Всего расход топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | из них Уголь | т. | 2525,5 | 2525,5 | 2525,5 | 2525,5 | 2525,5 | 2525,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | из них Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 750,13 | 750,13 | 750,13 | 750,13 | 750,13 | 750,13 |
| ЕТО-5 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1614,0 | 1614,0 | 1614,0 | 1614,0 | 1614,0 | 1614,0 | 1614,0 | 1614,0 | 1614,0 | 1614,0 | 1614,0 | 1614,0 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 253,47 | 253,47 | 253,47 | 253,47 | 253,47 | 253,47 | 253,47 | 253,47 | 253,47 | 253,47 | 253,47 | 253,47 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 409,1 | 409,1 | 409,1 | 409,1 | 409,1 | 409,1 | 409,1 | 409,1 | 409,1 | 409,1 | 409,1 | 409,1 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 532,7 | 532,7 | 532,7 | 532,7 | 532,7 | 532,7 | 532,7 | 532,7 | 532,7 | 532,7 | 532,7 | 532,7 |
| **Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 120,0 | 120,0 | 120,0 | 120,0 | 120,0 | 120,0 | 120,0 | 120,0 | 120,0 | 120,0 | 120,0 | 120,0 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 255,83 | 255,83 | 255,83 | 255,83 | 255,83 | 255,83 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18,56 | 18,56 | 18,56 | 18,56 | 18,56 | 18,56 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 40 | 4040 | 40 | 40 | 40 | 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,08 | 16,08 | 16,08 | 16,08 | 16,08 | 16,08 |
| **Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1712,0 | 1712,0 | 1712,0 | 1712,0 | 1712,0 | 1712,0 | 1712,0 | 1712,0 | 1712,0 | 1712,0 | 1712,0 | 1712,0 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 249,47 | 249,47 | 249,47 | 249,47 | 249,47 | 249,47 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 427,1 | 427,1 | 427,1 | 427,1 | 427,1 | 427,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 264,78 | 264,78 | 264,78 | 264,78 | 264,78 | 264,78 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 556,2 | 556,2 | 556,2 | 556,2 | 556,2 | 556,2 | 556,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 |
| **Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 514,0 | 514,0 | 514,0 | 514,0 | 514,0 | 514,0 | 514,0 | 514,0 | 514,0 | 514,0 | 514,0 | 514,0 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 262,26 | 262,26 | 262,26 | 262,26 | 262,26 | 262,26 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 134,8 | 134,8 | 134,8 | 134,8 | 134,8 | 134,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 25,7 | 25,7 | 25,7 | 25,7 | 25,7 | 25,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,52 | 8,52 | 8,52 | 8,52 | 8,52 | 8,52 |
| **Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1208,0 | 1208,0 | 1208,0 | 1208,0 | 1208,0 | 1208,0 | 1208,0 | 1208,0 | 1208,0 | 1208,0 | 1208,0 | 1208,0 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 267,3 | 267,3 | 267,3 | 267,3 | 267,3 | 267,3 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 322,9 | 322,9 | 322,9 | 322,9 | 322,9 | 322,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 186,83 | 186,83 | 186,83 | 186,83 | 186,83 | 186,83 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 420,4 | 420,4 | 420,4 | 420,4 | 420,4 | 420,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 161,9 | 161,9 | 161,9 | 161,9 | 161,9 | 161,9 |
| **Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 262,44 | 262,44 | 262,44 | 262,44 | 262,44 | 262,44 | 262,44 | 262,44 | 262,44 | 262,44 | 262,44 | 262,44 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 72,7 | 72,7 | 72,7 | 72,7 | 72,7 | 72,7 | 72,7 | 72,7 | 72,7 | 72,7 | 72,7 | 72,7 |
| **Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 729,0 | 729,0 | 729,0 | 729,0 | 729,0 | 729,0 | 729,0 | 729,0 | 729,0 | 729,0 | 729,0 | 729,0 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 259,26 | 259,26 | 259,26 | 259,26 | 259,26 | 259,26 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 112,75 | 112,75 | 112,75 | 112,75 | 112,75 | 112,75 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 246,1 | 246,1 | 246,1 | 246,1 | 246,1 | 246,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 97,7 | 97,7 | 97,7 | 97,7 | 97,7 | 97,7 |
| **Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 7237,0 | 7237,0 | 7237,0 | 7237,0 | 7237,0 | 7237,0 | 7237,0 | 7237,0 | 7237,0 | 7237,0 | 7237,0 | 7237,0 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 247,11 | 247,11 | 247,11 | 247,11 | 247,11 | 247,11 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 1788,3 | 1788,3 | 1788,3 | 1788,3 | 1788,3 | 1788,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1119,27 | 1119,27 | 1119,27 | 1119,27 | 1119,27 | 1119,27 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 2328,5 | 2328,5 | 2328,5 | 2328,5 | 2328,5 | 2328,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 969,91 | 969,91 | 969,91 | 969,91 | 969,91 | 969,91 |
| **Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 250,48 | 250,48 | 250,48 | 250,48 | 250,48 | 250,48 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 52,6 | 52,6 | 52,6 | 52,6 | 52,6 | 52,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 32,48 | 32,48 | 32,48 | 32,48 | 32,48 | 32,48 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 68,4 | 68,4 | 68,4 | 68,4 | 68,4 | 68,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28,14 | 28,14 | 28,14 | 28,14 | 28,14 | 28,14 |
| **Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 838,5 | 838,5 | 838,5 | 838,5 | 838,5 | 838,5 | 838,5 | 838,5 | 838,5 | 838,5 | 838,5 | 838,5 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 249,14 | 249,14 | 249,14 | 249,14 | 249,14 | 249,14 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 208,9 | 208,9 | 208,9 | 208,9 | 208,9 | 208,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 129,68 | 129,68 | 129,68 | 129,68 | 129,68 | 129,68 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 272 | 272 | 272 | 272 | 272 | 272 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 112,38 | 112,38 | 112,38 | 112,38 | 112,38 | 112,38 |
| **Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 246,34 | 246,34 | 246,34 | 246,34 | 246,34 | 246,34 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,34 | 6,34 | 6,34 | 6,34 | 6,34 | 6,34 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 |
| **Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 601,0 | 601,0 | 601,0 | 601,0 | 601,0 | 601,0 | 601,0 | 601,0 | 601,0 | 601,0 | 601,0 | 601,0 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 252,25 | 252,25 | 252,25 | 252,25 | 252,25 | 252,25 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 151,6 | 151,6 | 151,6 | 151,6 | 151,6 | 151,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 92,95 | 92,95 | 92,95 | 92,95 | 92,95 | 92,95 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 197,4 | 197,4 | 197,4 | 197,4 | 197,4 | 197,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 80,55 | 80,55 | 80,55 | 80,55 | 80,55 | 80,55 |
| **Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 202,0 | 202,0 | 202,0 | 202,0 | 202,0 | 202,0 | 202,0 | 202,0 | 202,0 | 202,0 | 202,0 | 202,0 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 257,92 | 257,92 | 257,92 | 257,92 | 257,92 | 257,92 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 | 154,66 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 52,1 | 52,1 | 52,1 | 52,1 | 52,1 | 52,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31,24 | 31,24 | 31,24 | 31,24 | 31,24 | 31,24 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 67,9 | 67,9 | 67,9 | 67,9 | 67,9 | 67,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27,07 | 27,07 | 27,07 | 27,07 | 27,07 | 27,07 |
| **Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 544,0 | 544,0 | 544,0 | 544,0 | 544,0 | 544,0 | 544,0 | 544,0 | 544,0 | 544,0 | 544,0 | 544,0 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 254,23 | 254,23 | 254,23 | 254,23 | 254,23 | 254,23 | 254,23 | 254,23 | 254,23 | 254,23 | 254,23 | 254,23 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 138,3 | 138,3 | 138,3 | 138,3 | 138,3 | 138,3 | 138,3 | 138,3 | 138,3 | 138,3 | 138,3 | 138,3 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 180,1 |
| **Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 255,41 | 255,41 | 255,41 | 255,41 | 255,41 | 255,41 | 255,41 | 255,41 | 255,41 | 255,41 | 255,41 | 255,41 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Уголь | т.у.т. | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Уголь | т. | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 |
|  | Всего выработано ТЭ | Гкал | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 |
|  | из них Уголь | Гкал | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 2371,0 | 2371,0 | 2371,0 | 2371,0 | 2371,0 | 2371,0 |
|  | из них Природный газ | Гкал | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 15857,5 | 13486,5 | 13486,5 | 13486,5 | 13486,5 | 13486,5 | 13486,5 |
|  | Всего расход топлива | т.у.т. | 3990,3 | 3990,3 | 3990,3 | 3990,3 | 3990,3 | 3990,3 | 2626,92 | 2626,92 | 2626,92 | 2626,92 | 2626,92 | 2626,92 |
|  | из них Уголь | т.у.т. | 3990,3 | 3990,3 | 3990,3 | 3990,3 | 3990,3 | 3990,3 | 622,2 | 622,2 | 622,2 | 622,2 | 622,2 | 622,2 |
|  | из них Природный газ | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2004,72 | 2004,72 | 2004,72 | 2004,72 | 2004,72 | 2004,72 |
|  | Всего расход топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | из них Уголь | т. | 5045,9 | 9045,9 | 5045,9 | 5045,9 | 5045,9 | 5045,9 | 1366,3 | 810,1 | 810,1 | 810,1 | 810,1 | 810,1 |
|  | из них Природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1737,18 | 1737,18 | 1737,18 | 1737,18 | 1737,18 | 1737,18 |

## Часть 2. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА

Нормативные запасы топлива на источнике тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации представлены в таблице ниже.

Значения запасов топлива на источниках тепловой энергии представлены в таблице ниже.

**Таблица 10.2.1 - Нормативные запасы топлива на источнике тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации**

| Категория топлива | Вид топлива | Тип запаса | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034-2038 | 2039-2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ЕТО-1 АО «МЭС» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная "Заполярный"** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Мазут | ННЗТ | т. | 690 | 690 | 690 | 690 | 690 | 690 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 3296 | 3296 | 3296 | 3296 | 3296 | 3296 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 3986 | 3986 | 3986 | 3986 | 3986 | 3986 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Мазут | ННЗТ | т. | 3535 | 3535 | 3535 | 3535 | 3535 | 3535 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 3638 | 3638 | 3638 | 3638 | 3638 | 3638 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО-3 ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резервное | Диз. топливо | ННЗТ | тнт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резервное | Диз. топливо | ННЗТ | тнт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная № 3 нп. Лиинахамари** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 | 0 | 0 |
| **Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| ОНЗТ | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 |
| **Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| ОНЗТ | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 |
| **Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| ОНЗТ | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 | 570 |
| ЕТО-5 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 |
| ОНЗТ | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 |
| **Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 183 | 183 | 183 | 183 | 183 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| ОНЗТ | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| **Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 111 | 111 | 111 | 111 | 111 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 949 | 949 | 949 | 949 | 949 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 1097 | 1097 | 1097 | 1097 | 1097 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 127 | 127 | 127 | 127 | 127 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОНЗТ | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| ОНЗТ | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 |
| **Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное | Уголь | ННЗТ | т. | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| НЗВТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НЭЗТ | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| ОНЗТ | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |

## Часть 3. ВИД ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЙ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

В качестве основного вида топлива на котельных округа используются мазут, каменный уголь, электроэнергия.

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива в процессе выработки электрической и тепловой энергии не используются.

## Часть 4. ВИД ТОПЛИВА (В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ТОПЛИВОМ ЯВЛЯЕТСЯ УГОЛЬ, - ВИД ИСКОПАЕМОГО УГЛЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫМ СТАНДАРТОМ [ГОСТ 25543-2013](http://internet.garant.ru/document/redirect/71274648/0) "УГЛИ БУРЫЕ, КАМЕННЫЕ И АНТРАЦИТЫ. КЛАССИФИКАЦИЯ ПО ГЕНЕТИЧЕСКИМ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПАРАМЕТРАМ"), ИХ ДОЛИ И ЗНАЧЕНИЯ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ ТОПЛИВА, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Поставщики топлива на источники тепловой энергии определяются результатами конкурсных процедур. Основным критерием выбора поставщика является цена топлива, а затем только оцениваются его характеристики.

Характеристика используемых видов топлива (согласно сертификатам качества), включая значения низшей теплоты сгорания топлива, приведены в таблицах ниже.

**Таблица 10.4.1 - Особенности характеристик топлива, поставляемого на источники тепла АО «МЭС» (мазут марки М-100)**

| Наименование показателя | Метод испытания | Норма по ТР ТС 013/2011 | Норма по ГОСТ 10585-2013 | Фактическое значение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вязкость условная при 100 0С, градусы ВУ, не более | ГОСТ 6258 |  | 6,8 | 6,8 |
| Зольность, %, не более | ГОСТ 1461 |  | 0,14 | 0,138 |
| Массовая доля механических примесей, %, не более | ГОСТ 6370 |  | 1 | 0,4 |
| Массовая доля воды, %, не более | ГОСТ 2477 |  | 1 | 0,4 |
| Содержание водорастворимых кислот и щелочей | ГОСТ 6307 |  | отсутствие | отс. |
| Массовая доля серы, %, не более | ГОСТ ISO 8754:2013 | 3,5 | 3,5 | 3,41 |
| Содержание сероводорода, *ррт* (мг/кг), не более | ГОСТ Р 53716 | 10 | 10 | 8,9 |
| Температура вспышки, 0С, не ниже: в открытом тигле | ГОСТ 4333 | 90 | 110 | 128 |
| Температура застывания, 0С, не выше | ГОСТ 20287 (метод Б) |  | 25 | 110 |
| Теплота сгорания (низшая) в пересчёте на сухое топливо, кДж/кг, не менее | ГОСТ 21261-91 |  | 39900 | 39900 |
| Плотность при 15 0С, кг/м3 | ГОСТ ISO 3675:2014 |  | не нормируется, определение обязательно | 1020,5 |
| Выход фракции, выкипающей до 350 0С, % об., не более | ГОСТ 33359-2015 | 17 | 17 | 12,8 |
| Примечание:  \*Поставщик топлива – Филиал ПАО «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» | | | | |

**Таблица 10.4.2 - Особенности характеристик топлива, поставляемого на источники тепла ООО «ПромВоенСтрой», ООО «Теплонорд» (каменный уголь)**

| № | Наименование показателя | Ед. измерения | Значение показателя |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Зольность угля | % | 13,2 |
| 2 | Диоксид углерода | % | 4,120 |
| 3 | Высшая теплота сгорания | ккал/кг | 7583 |
| 4 | Низшая теплота сгорания | ккал/кг | 5178 |
| 5 | Влажность на рабочее состояние | % | 16,6 |
| 6 | Сера общая на сухое состояние | % | 0,37 |
| 7 | Выход летучих веществ | % | 41,9 |

**Таблица 10.4.3 - Особенности характеристик топлива, поставляемого на источники тепла ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ (каменный уголь)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ед. измерения | Значение показателя |
| 1 | Общая влага, средняя | % | 12,5 |
| 2 | Общая влага, предельная | % | 17,9 |
| 3 | Зольность, средняя | % | 14,4 |
| 4 | Зольность, предельная | % | 17,4 |
| 5 | Выход летучих веществ | % | 30,1 |
| 6 | Высшая теплота сгорания | ккал/кг | 5440 |
| 7 | Низшая теплота сгорания | ккал/кг | 5300 |
| 8 | Сера общая | % | 0,52 |

## Часть 5. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В СООТВЕТСВУЮЩЕМ ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ

Преобладающий вид топлива в общем топливном балансе в муниципального образования представлен в таблице 10.5.1.

**Таблица 10.5.1 - Доля видов топлива в общем топливном балансе в МО, %**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | мазут | электроэнергия | уголь | Природный газ |
| 2024 | **78,24** | 1,50 | 20,26 | 0 |
| 2025 | **77,89** | 1,28 | 20,83 | 0 |
| 2026 | **77,35** | 1,31 | 21,33 | 0 |
| 2027 | **79,31** | 1,35 | 19,34 | 0 |
| 2028 | **79,31** | 1,35 | 19,34 | 0 |
| 2029 | **79,31** | 1,35 | 19,34 | 0 |
| 2030 | 0,00 | 0,00 | 11,25 | **88,75** |
| 2031 | 0,00 | 0,00 | 11,25 | **88,75** |
| 2032 | 0,00 | 0,00 | 11,25 | **88,75** |
| 2033 | 0,00 | 0,00 | 2,21 | **97,79** |
| 2034-2038 | 0,00 | 0,00 | 2,21 | **97,79** |
| 2039-2043 | 0,00 | 0,00 | 0,81 | **99,19** |

## [Часть 6. ПРИОРИТЕТНОЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark108) НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

На источнике тепловой энергии Котельная "Заполярный" с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) с 2033 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) с 2033 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) с 2033 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) с 2033 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная № 3 нп. Лиинахамари с 2038 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

На источнике тепловой энергии Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) с 2030 года, планируется переход на природный газ.

## Часть 7. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТОПЛИВНЫХ БАЛАНСАХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПОСТРОЕННЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Описание изменений перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения представлен в таблице ниже.

**Таблица 10.7.1 - Изменения в перспективных топливных балансах**

| Источник тепловой энергии | Вид топлива | Перспективное потребление топлива (2043г.), т.у.т. | |
| --- | --- | --- | --- |
| Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | На момент актуализации |
| ЕТО-1 АО «МЭС» | | | |
| Котельная "Заполярный" | Мазут | 0 | 0 |
| Природный газ | 34472,93 | 37784,23 |
| Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | Мазут | 0 | 0 |
| Природный газ | 24458,17 | 24961,51 |
| ЕТО-2 ПАО «ТГК-1» | | | |
| Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | Электроэнергия | 0 | 0 |
| Природный газ | 373,47 | 362,81 |
| Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | Электроэнергия | 0 | 0 |
| Природный газ | 228,7 | 89,24 |
| ЕТО-3 ООО «ПромВоенСтрой» | | | |
| Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 857,2 | 817,7 |
| Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 1109,1 | 1118,03 |
| Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 2449,1 | 2470,86 |
| Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 1187,1 | 1213,79 |
| Котельная № 3 нп. Лиинахамари | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 885,7 | 838,31 |
| Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 732,3 | 709,37 |
| Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 997,8 | 987,26 |
| Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 793,1 | 727,56 |
| Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 1085,8 | 1000,52 |
| ЕТО-4 ООО «Теплонорд» | | | |
| Котельная № 51 нп. Корзуново | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 352,8 | 354,87 |
| Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 113,0 | 138,47 |
| Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 215,5 | 218,08 |
| Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 32,4 | 40,23 |
| Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 119,9 | 95,99 |
| ЕТО-5 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | |
| Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | Уголь | 409,1 | 409,1 |
| Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 18,13 | 18,56 |
| Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 264,76 | 264,78 |
| Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 77,4 | 9,84 |
| Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 181,39 | 186,83 |
| Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | Уголь | 55,9 | 55,9 |
| Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 110,82 | 112,75 |
| Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 1141,44 | 1119,27 |
| Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 31,37 | 32,48 |
| Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 126,58 | 129,68 |
| Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 6,02 | 6,34 |
| Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 88,14 | 92,95 |
| Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | Уголь | 0 | 0 |
| Природный газ | 30,51 | 31,24 |
| Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | Уголь | 138,3 | 138,3 |
| Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | Уголь | 18,9 | 18,9 |

## [ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark115)

## [Часть 1. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ОТКАЗАМ УЧАСТКОВ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark116) [ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ), СРЕДНЕЙ ЧАСТОТЫ ОТКАЗОВ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark116) [УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark116) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark116)

Расчет и оценка показателей надежности систем теплоснабжения Печенгского муниципального округа выполнялись в соответствии с приложением 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.03.2019 г. №212. Основные положения данной методики приведены в части 9 Главы 1 настоящего документа.

Оценка показателей надёжности показал, что вероятность безотказной работы системы теплоснабжения г. Заполярный не соответствует нормативным требованиям, а коэффициент готовности системы теплоснабжения г. Заполярный соответствует нормативным требованиям. Вероятность безотказной работы и коэффициенты готовности других систем теплоснабжения, расположенных на территории округа, соответствует нормативным требованиям.

Для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей предусмотрены в Схеме теплоснабжения мероприятия по реконструкции тепловых сетей с заменой изношенных участков.

Необходимо отметить, что ежегодная замена изношенных участков тепловых сетей позволит повысить надежность теплоснабжения, снизить вероятность возникновения аварийной ситуации, а также сократить потери тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях.

## [Часть 2. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ВОССТАНОВЛЕНИЯМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark117) [ОТКАЗАВШИХ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, НА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark117) [КОТОРЫХ ПРОИЗОШЛИ АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ), СРЕДНЕГО ВРЕМЕНИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark117) [ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОТКАЗАВШИХ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В КАЖДОЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark117) [СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark117)

Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже плюс 12°С, в промышленных зданиях ниже +8°С, в соответствии со СП 124.13330.2012. «Тепловые сети. Актуализированная редакция. CHип 41-02-2003». С учетом данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплопотребления (зданий) определяется время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения.

Период времени снижения температуры при внезапном прекращении теплоснабжения до критического значения (плюс 12°С) рассчитывается по формуле:

,

где  - внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (плюс 12°С);

 - температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события;

 - коэффициент аккумуляции помещения (здания).

На рисунке 1 представлено графическое сравнение периода времени снижения температуры внутреннего воздуха до критического значения и периода времени, необходимого для восстановления участка тепловой сети.

Рис. 11.2.1 - Графическое сравнение периода времени снижения температуры внутреннего воздуха до критического значения и периода времени, необходимого для восстановления участка тепловой сети

На графике видно, что минимальное значение периода времени снижения температуры внутреннего соответствует расчетной температуре наружного воздуха. При увеличении повышении температуры наружного воздуха период времени снижения температуры возрастает, так при температуре tн=-39°C период времени составляет z=6,0492 часов, а при температуре плюс tн=9°C - 51,9713 часов.

Период восстановления участка тепловой сети зависит от диаметра трубопроводом, большему диаметру соответствует больший период времени восстановления. Период времени восстановления участка тепловой сети диаметром 32 мм составляет 3,803 часов, а участка тепловой сети диаметром 300 мм - 15,967 часов.

По графику видно, что период времени восстановления диаметра тепловой сети диаметром 32 мм меньше периода времени снижения температуры внутреннего воздуха в любом температурном диапазоне.

Период времени восстановления диаметра тепловой сети диаметром 300 мм меньше периода времени снижения температуры внутреннего воздуха при температуре наружного воздуха более минус 4°C. При температуре наружного воздуха менее минус 4°C, повышается вероятность «замораживания» систем отопления зданий, в связи с тем, что период времени снижения температуры до критического значения меньше, чем период времени восстановления участков тепловой сети.

## [Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВЕРОЯТНОСТИ ОТКАЗА (АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ)](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark118) [И БЕЗОТКАЗНОЙ (БЕЗАВАРИЙНОЙ) РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark118) [ОТНОШЕНИЮ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ПРИСОЕДИНЕННЫМ К МАГИСТРАЛЬНЫМ И](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark118) [РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ТЕПЛОПРОВОДАМ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark118)

Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения г. Заполярный не соответствует нормативным требованиям.

Вероятность безотказной работы других систем теплоснабжения, расположенных на территории округа, удовлетворяет нормативным требованиям.

## [Часть 4. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ КОЭФФИЦИЕНТОВ ГОТОВНОСТИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark119) [ТЕПЛОПРОВОДОВ К НЕСЕНИЮ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark119)

Коэффициенты готовности систем теплоснабжения, расположенных на территории округа, соответствует нормативным требованиям.

## [Часть 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ НЕДООТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИЧИНЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark124) [ОТКАЗОВ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) И ПРОСТОЕВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark124) [ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark124)

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» при авариях (отказах) на источнике теплоты на его выходных коллекторах в течение всего ремонтно-восстановительного допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления определяется по таблице 41. При средневзвешенном допустимом времени восстановления тепловой сети (как самого слабого элемента системы теплоснабжения), можно рассчитать допустимый недоотпуск тепловой энергии.

**Таблица 11.5.1 - Допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления  , °C | | | | |
| минус 10 | минус 20 | минус 30 | минус 40 | минус 50 |
| Допустимое снижение подачи теплоты, %, до | 78 | 84 | 87 | 89 | 91 |

Примечание - Таблица соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92.

Согласно постановлению Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации» частичное ограничение режима потребления влечет за собой снижение объема или температуры теплоносителя, подаваемого потребителю, по сравнению с объемом или температурой, определенными в договоре теплоснабжения, или фактической потребностью (для граждан-потребителей) либо прекращение подачи тепловой энергии или теплоносителя потребителю в определенные периоды в течение суток, недели или месяца. Поставщик освобождается от обязанности поставить объем тепловой энергии, недопоставленный в период ограничения режима потребления, введенного в случае нарушения потребителем своих обязательств, после возобновления (восстановления до прежнего уровня) подачи тепловой энергии.

Поскольку параметры поставляемого теплоносителя потребителю определяются договором теплоснабжения, то имеет смысл говорить о качестве теплоносителя, отпускаемого с источника тепловой энергии.

В аварийной ситуации при качественном регулировании, используемое в системах теплоснабжения, возможно снижение температуры теплоносителя при расчетных расходах сетевой воды в системах теплоснабжения в пределах, позволяющих при том же расходе теплоносителя достичь минимально необходимого количества отпускаемой тепловой энергии. Для этого необходимо рассмотреть возможный температурный график отпуска тепловой энергии при увеличенном расчетном удельном расходе сетевой воды на передачу тепловой энергии.

## Часть 6. ПРИМЕНЕНИЕ НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ РАЦИОНАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ СИСТЕМ С ДУБЛИРОВАННЫМИ СВЯЗЯМИ И НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ НОРМАТИВНУЮ ГОТОВНОСТЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Применение рациональных тепловых схем, с дублированными связями, обеспечивающих готовность энергетического оборудования источников теплоты на перспективный период не запланировано.

## Часть 7. УСТАНОВКА РЕЗЕРВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Установка резервного (дополнительного) оборудования не предусматривается.

## Часть 8. ОРГАНИЗАЦИЯ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ НЕСКОЛЬКИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ

Совместная работа источников тепловой энергии в единую тепловую сеть не предусматривается.

## Часть 9. РЕЗЕРВИРОВАНИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ СМЕЖНЫХ РАЙОНОВ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Структурное резервирование тепловых сетей смежных районов не требуется, резервирование разветвлённых тупиковых тепловых сетей осуществляется делением последовательно соединённых участков теплопроводов секционирующими задвижками.

## Часть 10. УСТРОЙСТВО РЕЗЕРВНЫХ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ

Установка резервных насосных станции не требуется.

## Часть 11. УСТАНОВКА БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ

Установка баков-аккумуляторов не планируется.

## Часть 12. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОКАЗАТЕЛЯХ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

Изменения не зафиксированы.

## [ГЛАВА 12.](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark125) ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

## [Часть 1.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark126) ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

В таблице 12.1.1 представлена оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

**Таблица 12.1.1 - Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии**

| № | Наименование мероприятия | Источник финансирования | Сумма освоения, тыс. рублей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2025 | | 2026 | | 2027 | | 2028 | | 2029 | | 2030 | | 2031 | | | 2032 | | | 2033 | | | 2034 | | | 2035 | | | 2036 | | | 2037 | | | 2038 | | | 2039-2043 | | |
| АО «МЭС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная "Заполярный" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Перевод котельной г. Заполярный на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | согласно ПСД | | | | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Замена аккумуляторного бака РВС-1000 ст. № 1 | ИП (амортизация, прибыль направленная на инвестиции, иные собственные средства) | 0 | | 29286,0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 2 | Установка автоматизированной запорной арматуры с электроприводом на водогрейных котлах ПТВМ-50 ст. № 7 и 8 (ДУ 400) | 0 | | 1281,32 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 3 | Замена пароводяных подогревателей ППРУ-630 | 0 | | 4807,02 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 4 | Достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности путем замены поверхностей нагрева водогрейного котла ПТВМ-50 ст. № 8 | 0 | | 40687,51 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 5 | Достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности путем замены поверхностей нагрева водогрейного котла КВГМ-50 ст. № 9 | 0 | | 31477,71 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 6 | Мероприятия по приведению состояния кровли здания котельной п.г.т. Никель в соответствие требованиям промышленной безопасности с применением энергосберегающих технологий | 0 | | 32557,55 | | 33990,09 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 7 | Мероприятия по приведению состояния фасада здания котельной п.г.т. Никель в соответствие требованиям промышленной безопасности с применением энергосберегающих технологий | 0 | | 29364,55 | | 30656,59 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 8 | Перевод котельной ЭЦ-2 п.г.т. Никель на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| **Итого** | | | | **0** | | **169461,7** | | **64646,7** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | | **0** | | | **0** | | | **0** | | | **0** | | | **0** | | | **0** | |
| ПАО «ТГК-1» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | согласно ПСД | | | | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | согласно ПСД | | | | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 51 нп. Корзуново | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установка прибора учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя в сеть марки "Взлет" на котельной №51 | БС, ВС | 0 | | 0 | | 304,08 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 2 | Установка ВПУ теплоносителя марки "Комплексон" на котельной №51 | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 404,88 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 3 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | согласно ПСД | | | | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | согласно ПСД | | | | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | согласно ПСД | | | | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | согласно ПСД | | | | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | согласно ПСД | | | | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция котельной № 13/55 п.г.т. Печенга | Средства концессионера, капитальный грант | 4709,4 | | 16679,46 | | 0,00 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 1.1 | *Установка комплекса химводоподготовки* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.2 | *Замена двух котлов 1,25 Мвт.* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.3 | *Замена насосов сетевого контура центрального отопления - 2 шт., замена насосов сетевого контура горячего водоснабжения – 2 шт.* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.4 | *Установка ДГУ ЭД100-Т400-2РН* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.5 | *Замена системы наружного освещения котельной;* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена системы освещения котельных залов котельной* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 2 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | согласно ПСД | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | |
| Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция котельной № 13/73 | Средства концессионера, капитальный грант | 30819,4 | | 39368,81 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 1.1 | *Установка узла учета тепловой энергии* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.2 | *Установка пяти котлов КВМ-1,0 с механической топкой, установка горизонтального скребкового транспортера шлако-золоудаления; замена транспортера подачи угля* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.3 | *Замена насосов центрального отопления;* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена насосов на ГВС,* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена дымососов, вентиляторов,* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена 2-х теплообменных аппаратов системы ЦО и 3-х теплообменных аппаратов системы ГВС;* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена циклонов* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.4 | *Установка дополнительного БАГВ (Бак аккумулятор горячей воды)* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.5 | *Замена системы наружного освещения котельной;* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена системы освещения котельных залов котельной* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 2 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | согласно ПСД | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | |
| Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция котельной № 42/138 | Средства концессионера, капитальный грант | 5 912,63 | | 44 575,07 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 1.1 | *Замена теплообменных аппаратов (водо-водяных) тип:* *ВВП 12-219-4000 - 18 секций либо аналог* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.2 | *Замена двух котлов КВр-1,5 Мвт.* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.3 | *Замена насосов центрального отопления котлового контура;* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена насосов ГВС котлового контура;* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена насосов центрального отопления;* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена насосов на ГВС* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.4 | *Установка ДГУ ЭД240-Т400-2РН.* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.5 | *Ремонт промышленной стальной отдельно стоящей дымовой трубы* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.6 | *Замена системы наружного освещения котельной* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена системы освещения котельных залов котельной* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.7 | *Установка узла учета тепловой энергии* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.8 | *Замена БАГВ (Бак аккумулятор горячей воды)* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 2 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | согласно ПСД | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | |
| Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция котельной № 4/152 | Средства концессионера, капитальный грант | 24 829,40 | | 29 836,56 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 1.1 | *Установка комплекса химводоподготовки* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.2 | *Установка четырех котлов КВМ-1,0 МВт с механической топкой* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена 2-х дымососов* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена 2-х теплообменных аппаратов системы центрального отопления и 2-х теплообменных аппаратов системы горячего водоснабжения* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена 2-х насосов сетевого контура центрального отопления и 2-х насосов контура горячего водоснабжения* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена 2-х насосов циркуляционного контура и 2-х насосов подпиточных насосов* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.3 | *Установка дополнительного БАГВ (Бак аккумулятор горячей воды)* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1.4 | *Замена системы наружного освещения котельной* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| *Замена системы освещения котельных залов котельной* |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 2 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | согласно ПСД | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | |
| Котельная № 3 н.п. Лиинахамари | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция котельной № 3 согласно концессионному соглашению | Средства концессионера | 4110,27 | | 0 | | 3528,62 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 1.1 | *Замена подогревателей системы центрального отопления (2 шт.)* | Средства концессионера | 2565,87 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 1.2 | *Замена на аналогичные: насос сети центрального отопления, насос сети горячего водоснабжения, насос циркуляции внутреннего контура.* | Средства концессионера | 1544,403 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 1.3 | *Замена промышленной стальной отдельно стоящей дымовой трубы.* | Средства концессионера | 0 | | 0 | | 3528,62 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 2 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | согласно ПСД | | | | | |
| Котельные № 5/149, 5/146, 15/176, 5/106 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установка прибора учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя в сеть марки "Взлет"-4 шт. на котельных №5/106, №15/146, №5/149, №5/176 | ВС | 0 | | 0 | | 1013,6 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 2 | Установка ВПУ теплоносителя марки «Комплексон» — 4 шт. на котельных №5/106, №15/146, №5/149, №5/176 | ВС | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 1349,6 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 3 | Перевод котельных н.п. Луостари № 5/149, 5/146, 15/176, 5/106 на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной) | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | согласно ПСД | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| **Итого** | | | | **70381,1** | | **130459,9** | | **4542,22** | | **0** | | **1349,6** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | | **0** | | | **0** | | | **0** | | | **0** | | | **0** | | | **0** | |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Перевод котельных на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельных: пгт. Печенга № 25/52, 18/65, 13/66, 21/90, 21/110, 21/149, 25/46, 21/172; н.п. Вайда-Губа № 69/6; н.п. Спутник № 12/150, 12/151 | БС | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | согласно ПСД | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Новые котельные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Строительство новых котельных, согласно генеральному плану | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство нового источника мощностью 51,6 Гкал/ч и тепловых сетей в п.г.т. Никель | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | Согласно ПСД | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Строительство нового источника мощностью 5,2 Гкал/ч и тепловых сетей в г. Заполярный | БС, ВС | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | Согласно ПСД | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

\*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИС – инвестиционные средства, ВБ – внебюджетные средства.

В таблице 12.1.2 представлена оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружении и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

**Таблица 12.1.2 - Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружении и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них**

| № | Наименование мероприятия | Источник финансирования | Сумма освоения, тыс. рублей | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039-2043 |
| АО «МЭС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-162 до ТК-165 с вводами в дд. 16, 18, 23, 23а, 25, 27 по пр-ту Гвардейскому | ИП (амортизация, прибыль направленная на инвестиции, иные собственные средства) | 0 | 29669,14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Реконструкция тепловых сетей по ул. Спортивной от ТК б/н до д. 13 (СОШ № 20) | 0 | 1864,99 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Реконструкция тепловых сетей по пр-ту Гвардейскому от ТК б/н до д. 21 (СОШ № 1) | 0 | 2026,58 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Реконструкция тепловых сетей по пр-ту Гвардейскому от д. 24 до д. 24а | 0 | 1005,29 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-106 (+ 10 м) до дд. 13, 15, 17 по ул. Мира | 0 | 3792,91 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Закольцовка сетей горячего водоснабжения от котельной ЭЦ-2 далее по ул. Спортивной и вверх до пр. Гвардейский (ТК-13), далее вдоль по пр. Гвардейский до ул. Пионерская, оттуда до ул. Мира (ТК- 110), далее по ул. Мира до ТК 120, после ТК по ул. Советская до котельной протяжённостью 4500,0 м в однотрубном исчислении | ВС | 10262,4 | 10262,4 | 10262,4 | 10262,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого** | | | **10262,4** | **48621,31** | **10262,4** | **10262,4** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| МУП «Тепловые сети» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная "Заполярный" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по реконструкция тепловых сетей в зоне действия котельной г. Заполярный | БС, ВБ | 0 | 27120,0 | 27120,0 | 27120,0 | 27120,0 | 27120,0 | 27120,0 | 27120,0 | 27120,0 | 27120,0 | 27120,0 | 27120,0 | 27120,0 | 27120,0 | 108480,0 |
| **Итого** | | | **0** | **27120,0** | **27120,0** | **27120,0** | **27120,0** | **27120,0** | **27120,0** | **27120,0** | **27120,0** | **27120,0** | **27120,0** | **27120,0** | **27120,0** | **27120,0** | **108480,0** |
| ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 51 нп. Корзуново | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Замена сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс в зоне действия котельной №51 (диаметр 50,0 мм, протяжённость 1064 п.м.) | БС, ВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4256,21 | 4256,21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого** | | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **4256,21** | **4256,21** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция тепловых сетей котельной № 13/55: Замена 1354 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От ТК в районе котельной № 13/55 до угла МКД № 10; От МКД № 10 до МКД № 6 через МКД № 12 и МКД № 11; Ответвления от МКД № 10 до МКД № 8, от МКД № 12 до МКД № 7; от МКД № 11 до МКД № 6; От угла МКД № 11 до Дома офицеров; От угла МКД № 11 до МКД № 4; От МКД № 4 до МКД № 3. | Средства концессионера, капитальный грант | 2 798,32 | 25 062,65 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 13/73 | Средства концессионера, капитальный грант | 2 450,56 | 43 201,69 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1 | *Реконструкция тепловых сетей: Замена 1181 п.м. тепловой сети в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной до узла распределения точка «А» в районе ТК-1; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 7 до МКД № 8 через МКД № 5 с ответвлением на МКД № 10; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 4 до МКД № 9 через МКД №* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | *Реконструкця сетей горячего водоснабжения: Замена 1181 п.м. сети горячего водоснабжения в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной до узла распределения точка «А» в районе ТК-1; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 7 до МКД № 8 через МКД № 5 с ответвлением на МКД № 10; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 4 до МКД № 9 через МКД № 3.* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 42/138 | Средства концессионера, капитальный грант | 4 292,82 | 44 061,55 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1 | Реконструкция тепловых сетей: Замена - 2078 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной № 138 до ТК № 2 (возле МКД № 16); От центральной трассы до МКД № 8 ; От ТК №2 до МКД № 16; От ТК № 2 до МКД № 19 ; От ТК 2 до ТК № 3 (возле МКД 17) ; От тк № 3 до МКД № 17; От ТК 3 до МКД № 21; От ТК 3 до МКД № 20; От котельной № 138 до ТК № 1 (возле КПП); От ТК № 1 до детского сада № 13; От центральной трассы до МКД № 18; От центральной трассы до МКД № 20. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Реконструкция сетей горячего водоснабжения: Замена 1778 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной № 138 до ТК № 2 (возле МКД № 16); От ТК №2 до МКД № 16; От ТК № 2 до МКД № 19; От ТК 2 до ТК № 3 (возле МКД 17); От тк № 3 до МКД № 17; От ТК 3 до МКД № 21; От ТК 3 до МКД № 20; От компенсатора котельной № 138 до ТК № 1 (возле КПП). |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 4/152 | Средства концессионера, капитальный грант | 1 044,40 | 6 259,98 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1 | *Реконструкция тепловых сетей: Замена 336 п.м. тепловой сети в однотрубном исчислении. По участкам: От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2, транзитом через МКД № 2 до МКД № 4; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 3; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 1; От угла МКД № 1 до ТК № 1 возле дороги* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | *Реконструкция сетей горячего водоснабжения: Замена сети горячего водоснабжения 172 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2, транзитом через МКД № 2 до в МКД № 4; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 3; От точки врезки от центральной трассы до в МКД № 1* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельные н.п. Луостари | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Замена сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс в зоне действия котельных №15/146, №15/176, №5/106, №5/149 (Диаметр 50,0 мм - протяжённость 831 п.м.; Диаметр 100,0 мм - протяжённость 1772,4 п.м.; Диаметр 125,0 мм - протяжённость 796,1 п.м.) | ВС | 0 | 3884,51 | 3884,51 | 3884,51 | 3884,51 | 3884,51 | 3884,51 | 3884,51 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого** | | | **10586,1** | **122470,4** | **3884,51** | **3884,51** | **3884,51** | **3884,51** | **3884,51** | **3884,51** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей | БС, ВБ | 0 | 6757,25 | 4842,78 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей | БС, ВБ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 472,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей | БС, ВБ | 0 | 8115,69 | 4470,28 | 3122,36 | 3138,63 | 8115,69 | 2984,5 | 724,85 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей | БС, ВБ | 0 | 654,09 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей | БС, ВБ | 0 | 2562,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей | БС, ВБ | 0 | 2066,73 | 3866,62 | 1983,38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей | БС, ВБ | 0 | 0 | 437,33 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей | БС, ВБ | 0 | 0 | 3140,89 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого** | | | **0** | **20155,86** | **16757,9** | **5105,74** | **3138,63** | **8115,69** | **2984,5** | **1197,25** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| Всего по МО | | | 20848,5 | 218367,55 | 58024,81 | 46372,65 | 34143,14 | 39120,2 | 38245,22 | 36457,97 | 27120 | 27120 | 27120 | 27120 | 27120 | 27120 | 108480 |

\*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИС – инвестиционные средства, ВБ – внебюджетные средства.

## [Часть 2.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark129) ОБОСНОВАННЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных групп источников: бюджетные и внебюджетные.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из бюджета Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов в соответствии с Бюджетным кодексом РФ и другими нормативно-правовыми актами.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых предприятий, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации указанных выше мероприятий.

## [Часть 3. РАСЧЕТЫ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark130) ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию схемы теплоснабжения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

## [Часть 4.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark130) РАСЧЕТЫ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения рассмотрены в Главе 14.

## Часть 5. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ОБОСНОВАНИИ ИНВЕСТИЦИЙ (ОЦЕНКЕ ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ, ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ) В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УЧЕТОМ ФАКТИЧЕСКИ ОСУЩЕСТВЛЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ И ПОКАЗАТЕЛЕЙ ИХ ФАКТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Откорректирован перечень мероприятий по суммам и периоду реализации.

## ГЛАВА [13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ,](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark131) [ГОРОДСКОГО ОКРУГА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark131)

**Таблица 13.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения**

| № | Наименование теплоисточника | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039-2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «МЭС» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ООО «Теплонорд» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | МУП «Тепловые сети» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ГОУП «Сети Никеля» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО «ПромВоенСтрой» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| *б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «МЭС» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ПАО «ТГК-1» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО «Теплонорд» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ООО «ПромВоенСтрой» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| *в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кгу.т/Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отсутствует | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельные(некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «МЭС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная "Заполярный" | 180,20 | 171,76 | 171,76 | 171,76 | 171,76 | 171,76 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 2 | Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | 183,33 | 216,39 | 216,39 | 216,39 | 216,39 | 216,39 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| **Итого по: АО «МЭС»** | | 181,77 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| ПАО «ТГК-1» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | 748,38 | 748,38 | 748,38 | 748,38 | 748,38 | 748,38 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 4 | Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | 849,42 | 849,42 | 849,42 | 849,42 | 849,42 | 849,42 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| **Итого по: ПАО «ТГК-1»** | | 798,90 | 798,90 | 798,90 | 798,90 | 798,90 | 798,90 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Котельная № 51 нп. Корзуново | 347,03 | 347,03 | 347,03 | 347,03 | 347,03 | 347,03 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 6 | Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | 307,58 | 307,58 | 307,58 | 307,58 | 307,58 | 307,58 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 7 | Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | 409,48 | 409,48 | 409,48 | 409,48 | 409,48 | 409,48 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 8 | Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | 377,60 | 377,60 | 377,60 | 377,60 | 377,60 | 377,60 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 9 | Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | 228,90 | 228,90 | 228,90 | 228,90 | 228,90 | 228,90 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| **Итого по: ООО «Теплонорд»** | | 334,12 | 334,12 | 334,12 | 334,12 | 334,12 | 334,12 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | 205,41 | 241,21 | 241,21 | 202,27 | 202,27 | 202,27 | 202,27 | 202,27 | 202,27 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 11 | Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | 223,75 | 230,02 | 230,02 | 182,99 | 182,99 | 182,99 | 182,99 | 182,99 | 182,99 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 12 | Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | 198,11 | 292,22 | 292,22 | 216,83 | 216,83 | 216,83 | 216,83 | 216,83 | 216,83 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 13 | Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | 209,13 | 229,76 | 229,76 | 182,99 | 182,99 | 182,99 | 182,99 | 182,99 | 182,99 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 14 | Котельная № 3 нп. Лиинахамари | 266,17 | 202,50 | 202,50 | 202,50 | 202,50 | 202,50 | 202,50 | 202,50 | 202,50 | 202,50 | 202,50 | 202,50 | 202,50 | 202,50 | 158,50 | 158,50 |
| 15 | Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | 312,85 | 262,95 | 262,95 | 262,95 | 262,95 | 262,95 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 16 | Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | 288,95 | 252,41 | 252,41 | 252,41 | 252,41 | 252,41 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 17 | Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | 206,64 | 256,19 | 256,19 | 256,19 | 256,19 | 256,19 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 18 | Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | 197,15 | 251,84 | 251,84 | 251,84 | 251,84 | 251,84 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| **Итого по: ООО «ПромВоенСтрой»** | | 234,24 | 246,57 | 246,57 | 223,44 | 223,44 | 223,44 | 180,18 | 180,18 | 180,18 | 163,39 | 163,39 | 163,39 | 163,39 | 163,39 | 158,50 | 158,50 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | 266,64 | 266,64 | 266,64 | 266,64 | 266,64 | 266,64 | 266,64 | 266,64 | 266,64 | 266,64 | 266,64 | 266,64 | 266,64 | 266,64 | 266,64 | 266,64 |
| 20 | Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | 268,36 | 268,36 | 268,36 | 268,36 | 268,36 | 268,36 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 21 | Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | 255,69 | 255,69 | 255,69 | 255,69 | 255,69 | 255,69 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 22 | Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | 276,06 | 276,06 | 276,06 | 276,06 | 276,06 | 276,06 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 23 | Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | 282,16 | 282,16 | 282,16 | 282,16 | 282,16 | 282,16 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 24 | Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | 283,76 | 283,76 | 283,76 | 283,76 | 283,76 | 283,76 | 283,76 | 283,76 | 283,76 | 283,76 | 283,76 | 283,76 | 283,76 | 283,76 | 283,76 | 283,76 |
| 25 | Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | 270,31 | 270,31 | 270,31 | 270,31 | 270,31 | 270,31 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 26 | Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | 248,32 | 248,32 | 248,32 | 248,32 | 248,32 | 248,32 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 27 | Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | 265,79 | 265,79 | 265,79 | 265,79 | 265,79 | 265,79 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 28 | Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | 261,58 | 261,58 | 261,58 | 261,58 | 261,58 | 261,58 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 29 | Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | 265,79 | 265,79 | 265,79 | 265,79 | 265,79 | 265,79 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 30 | Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | 272,61 | 272,61 | 272,61 | 272,61 | 272,61 | 272,61 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 31 | Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | 270,65 | 270,65 | 270,65 | 270,65 | 270,65 | 270,65 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 | 158,50 |
| 32 | Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | 266,27 | 266,27 | 266,27 | 266,27 | 266,27 | 266,27 | 266,27 | 266,27 | 266,27 | 266,27 | 266,27 | 266,27 | 266,27 | 266,27 | 266,27 | 266,27 |
| 33 | Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | 282,93 | 282,93 | 282,93 | 282,93 | 282,93 | 282,93 | 282,93 | 282,93 | 282,93 | 282,93 | 282,93 | 282,93 | 282,93 | 282,93 | 282,93 | 282,93 |
| **Итого по: ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ** | | 269,13 | 269,13 | 269,13 | 269,13 | 269,13 | 269,13 | 189,54 | 189,54 | 189,54 | 189,54 | 189,54 | 189,54 | 189,54 | 189,54 | 189,54 | 189,54 |
| *г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «МЭС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная "Заполярный" | 1,49 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 |
| 2 | Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 |
| **Итого по: АО «МЭС»** | | 4,94 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 11,61 | 11,61 | 11,61 | 11,61 |
| ПАО «ТГК-1» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого по: ПАО «ТГК-1»** | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Котельная № 51 нп. Корзуново | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 |
| 6 | Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| 7 | Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 |
| 8 | Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 |
| 9 | Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| **Итого по: ООО «Теплонорд»** | | 17,14 | 17,14 | 17,14 | 17,14 | 17,14 | 17,14 | 17,14 | 17,14 | 17,14 | 17,14 | 17,14 | 17,14 | 17,14 | 17,14 | 17,14 | 17,14 |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 11 | Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| 12 | Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| 13 | Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| 14 | Котельная № 3 нп. Лиинахамари | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| 15 | Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| 16 | Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| 17 | Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 |
| 18 | Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 |
| **Итого по: ООО «ПромВоенСтрой»** | | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 18,08 | 18,08 | 18,08 | 18,08 | 18,08 | 18,08 | 18,08 | 18,08 | 18,08 | 18,08 | 18,08 | 18,08 | 18,08 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| 20 | Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21 | Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 |
| 22 | Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 23 | Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | 6,78 | 6,78 | 6,78 | 6,78 | 6,78 | 6,78 | 6,78 | 6,78 | 6,78 | 6,78 | 6,78 | 6,78 | 6,78 | 6,78 | 6,78 | 6,78 |
| 24 | Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 25 | Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| 26 | Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| 27 | Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| 28 | Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 29 | Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 30 | Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 31 | Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 |
| 32 | Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 33 | Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого по: ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ** | | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 |
| **Итого по муниципальному образованию** | | 63,43 | 63,48 | 63,48 | 58,83 | 58,83 | 58,83 | 58,83 | 58,83 | 58,83 | 58,83 | 58,83 | 58,83 | 65,45 | 65,45 | 65,45 | 65,45 |
| *д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отсутствует | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельные(некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «МЭС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная "Заполярный" | 60,29 | 60,29 | 60,29 | 60,29 | 60,29 | 60,29 | 60,29 | 60,29 | 60,29 | 60,29 | 60,29 | 60,29 | 60,29 | 60,29 | 60,29 | 60,29 |
| 2 | Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 |
| **Итого по: АО «МЭС»** | | 48,37 | 48,37 | 48,37 | 48,37 | 48,37 | 48,37 | 48,37 | 48,37 | 48,37 | 48,37 | 48,37 | 48,37 | 48,37 | 48,37 | 48,37 | 48,37 |
| ПАО «ТГК-1» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | 61,76 | 61,76 | 61,76 | 61,76 | 61,76 | 61,76 | 61,76 | 61,76 | 61,76 | 61,76 | 61,76 | 61,76 | 61,76 | 61,76 | 61,76 | 61,76 |
| 4 | Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | 34,92 | 34,92 | 34,92 | 34,92 | 34,92 | 34,92 | 34,92 | 34,92 | 34,92 | 34,92 | 34,92 | 34,92 | 34,92 | 34,92 | 34,92 | 34,92 |
| **Итого по: ПАО «ТГК-1»** | | 48,34 | 48,34 | 48,34 | 48,34 | 48,34 | 48,34 | 48,34 | 48,34 | 48,34 | 48,34 | 48,34 | 48,34 | 48,34 | 48,34 | 48,34 | 48,34 |
| ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Котельная № 51 нп. Корзуново | 75,68 | 37,96 | 37,96 | 37,96 | 37,96 | 37,96 | 37,96 | 37,96 | 37,96 | 37,96 | 37,96 | 37,96 | 37,96 | 37,96 | 37,96 | 37,96 |
| 6 | Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 |
| 7 | Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 |
| 8 | Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 |
| 9 | Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | 16,95 | 16,95 | 16,95 | 16,95 | 16,95 | 16,95 | 16,95 | 16,95 | 16,95 | 16,95 | 16,95 | 16,95 | 16,95 | 16,95 | 16,95 | 16,95 |
| **Итого по: ООО «Теплонорд»** | | 23,73 | 16,19 | 16,19 | 16,19 | 16,19 | 16,19 | 16,19 | 16,19 | 16,19 | 16,19 | 16,19 | 16,19 | 16,19 | 16,19 | 16,19 | 16,19 |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | 41,63 | 41,63 | 37,68 | 37,68 | 37,68 | 37,68 | 37,68 | 37,68 | 37,68 | 37,68 | 37,68 | 37,68 | 37,68 | 37,68 | 37,68 | 37,68 |
| 11 | Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | 55,74 | 55,74 | 49,56 | 49,56 | 49,56 | 49,56 | 49,56 | 49,56 | 49,56 | 49,56 | 49,56 | 49,56 | 49,56 | 49,56 | 49,56 | 49,56 |
| 12 | Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | 51,85 | 51,85 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 |
| 13 | Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | 67,93 | 67,93 | 61,74 | 61,74 | 61,74 | 61,74 | 61,74 | 61,74 | 61,74 | 61,74 | 61,74 | 61,74 | 61,74 | 61,74 | 61,74 | 61,74 |
| 14 | Котельная № 3 нп. Лиинахамари | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 |
| 15 | Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | 39,11 | 39,11 | 39,11 | 39,11 | 39,11 | 39,11 | 39,11 | 39,11 | 39,11 | 39,11 | 39,11 | 39,11 | 39,11 | 39,11 | 39,11 | 39,11 |
| 16 | Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | 38,34 | 38,34 | 38,34 | 38,34 | 38,34 | 38,34 | 38,34 | 38,34 | 38,34 | 38,34 | 38,34 | 38,34 | 38,34 | 38,34 | 38,34 | 38,34 |
| 17 | Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 | 36,45 |
| 18 | Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 |
| **Итого по: ООО «ПромВоенСтрой»** | | 45,71 | 45,71 | 43,21 | 43,21 | 43,21 | 43,21 | 43,21 | 43,21 | 43,21 | 43,21 | 43,21 | 43,21 | 43,21 | 43,21 | 43,21 | 43,21 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | 32,22 | 32,22 | 32,22 | 32,22 | 32,22 | 32,22 | 32,22 | 32,22 | 32,22 | 32,22 | 32,22 | 32,22 | 32,22 | 32,22 | 32,22 | 32,22 |
| 20 | Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | 16,28 | 16,28 | 16,28 | 16,28 | 16,28 | 16,28 | 16,28 | 16,28 | 16,28 | 16,28 | 16,28 | 16,28 | 16,28 | 16,28 | 16,28 | 16,28 |
| 21 | Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | 51,39 | 51,39 | 51,39 | 51,39 | 51,39 | 51,39 | 51,39 | 51,39 | 51,39 | 51,39 | 51,39 | 51,39 | 51,39 | 51,39 | 51,39 | 51,39 |
| 22 | Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 |
| 23 | Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | 37,60 | 37,60 | 37,60 | 37,60 | 37,60 | 37,60 | 37,60 | 37,60 | 37,60 | 37,60 | 37,60 | 37,60 | 37,60 | 37,60 | 37,60 | 37,60 |
| 24 | Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | 87,50 | 87,50 | 87,50 | 87,50 | 87,50 | 87,50 | 87,50 | 87,50 | 87,50 | 87,50 | 87,50 | 87,50 | 87,50 | 87,50 | 87,50 | 87,50 |
| 25 | Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | 99,42 | 99,42 | 99,42 | 99,42 | 99,42 | 99,42 | 99,42 | 99,42 | 99,42 | 99,42 | 99,42 | 99,42 | 99,42 | 99,42 | 99,42 | 99,42 |
| 26 | Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 |
| 27 | Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 | 19,23 |
| 28 | Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 |
| 29 | Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 |
| 30 | Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | 24,71 | 24,71 | 24,71 | 24,71 | 24,71 | 24,71 | 24,71 | 24,71 | 24,71 | 24,71 | 24,71 | 24,71 | 24,71 | 24,71 | 24,71 | 24,71 |
| 31 | Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 |
| 32 | Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 | 11,85 |
| 33 | Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | 51,46 | 51,46 | 51,46 | 51,46 | 51,46 | 51,46 | 51,46 | 51,46 | 51,46 | 51,46 | 51,46 | 51,46 | 51,46 | 51,46 | 51,46 | 51,46 |
| **Итого по: ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ** | | 36,13 | 36,13 | 36,13 | 36,13 | 36,13 | 36,13 | 36,13 | 36,13 | 36,13 | 36,13 | 36,13 | 36,13 | 36,13 | 36,13 | 36,13 | 36,13 |
| *е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отсутствует | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельные(некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «МЭС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная "Заполярный" | 72,24 | 72,11 | 72,11 | 72,11 | 72,11 | 72,11 | 72,11 | 72,11 | 72,11 | 72,11 | 72,11 | 72,11 | 72,11 | 72,11 | 72,11 | 72,11 |
| 2 | Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | 142,69 | 142,69 | 142,69 | 142,69 | 142,69 | 142,69 | 142,69 | 142,69 | 142,69 | 142,69 | 142,69 | 142,69 | 142,69 | 142,69 | 142,69 | 142,69 |
| **Итого по: АО «МЭС»** | | 107,46 | 107,40 | 107,40 | 107,40 | 107,40 | 107,40 | 107,40 | 107,40 | 107,40 | 107,40 | 107,40 | 107,40 | 107,40 | 107,40 | 107,40 | 107,40 |
| ПАО «ТГК-1» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | 498,2 | 498,2 | 498,2 | 498,2 | 498,2 | 498,2 | 498,2 | 498,2 | 498,2 | 498,2 | 498,2 | 498,2 | 498,2 | 498,2 | 498,2 | 498,2 |
| 4 | Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | 2665,8 | 2665,8 | 2665,8 | 2665,8 | 2665,8 | 2665,8 | 2665,8 | 2665,8 | 2665,8 | 2665,8 | 2665,8 | 2665,8 | 2665,8 | 2665,8 | 2665,8 | 2665,8 |
| **Итого по: ПАО «ТГК-1»** | | 1582,0 | 1582,0 | 1582,0 | 1582,0 | 1582,0 | 1582,0 | 1582,0 | 1582,0 | 1582,0 | 1582,0 | 1582,0 | 1582,0 | 1582,0 | 1582,0 | 1582,0 | 1582,0 |
| ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Котельная № 51 нп. Корзуново | 91,01 | 91,01 | 91,01 | 91,01 | 91,01 | 91,01 | 91,01 | 91,01 | 91,01 | 91,01 | 91,01 | 91,01 | 91,01 | 91,01 | 91,01 | 91,01 |
| 6 | Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | 809,24 | 809,24 | 809,24 | 809,24 | 809,24 | 809,24 | 809,24 | 809,24 | 809,24 | 809,24 | 809,24 | 809,24 | 809,24 | 809,24 | 809,24 | 809,24 |
| 7 | Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | 950,58 | 950,58 | 950,58 | 950,58 | 950,58 | 950,58 | 950,58 | 950,58 | 950,58 | 950,58 | 950,58 | 950,58 | 950,58 | 950,58 | 950,58 | 950,58 |
| 8 | Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | 106,29 | 106,29 | 106,29 | 106,29 | 106,29 | 106,29 | 106,29 | 106,29 | 106,29 | 106,29 | 106,29 | 106,29 | 106,29 | 106,29 | 106,29 | 106,29 |
| 9 | Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | 164,31 | 164,31 | 164,31 | 164,31 | 164,31 | 164,31 | 164,31 | 164,31 | 164,31 | 164,31 | 164,31 | 164,31 | 164,31 | 164,31 | 164,31 | 164,31 |
| **Итого по: ООО «Теплонорд»** | | 424,29 | 424,29 | 424,29 | 424,29 | 424,29 | 424,29 | 424,29 | 424,29 | 424,29 | 424,29 | 424,29 | 424,29 | 424,29 | 424,29 | 424,29 | 424,29 |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | 66,29 | 66,29 | 66,29 | 66,29 | 66,29 | 66,29 | 66,29 | 66,29 | 66,29 | 66,29 | 66,29 | 66,29 | 66,29 | 66,29 | 66,29 | 66,29 |
| 11 | Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | 127,03 | 127,03 | 127,03 | 127,03 | 127,03 | 127,03 | 127,03 | 127,03 | 127,03 | 127,03 | 127,03 | 127,03 | 127,03 | 127,03 | 127,03 | 127,03 |
| 12 | Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 |
| 13 | Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 | 168,32 |
| 14 | Котельная № 3 нп. Лиинахамари | 187,41 | 187,41 | 187,41 | 187,41 | 187,41 | 187,41 | 187,41 | 187,41 | 187,41 | 187,41 | 187,41 | 187,41 | 187,41 | 187,41 | 187,41 | 187,41 |
| 15 | Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | 310,92 | 310,92 | 310,92 | 310,92 | 310,92 | 310,92 | 310,92 | 310,92 | 310,92 | 310,92 | 310,92 | 310,92 | 310,92 | 310,92 | 310,92 | 310,92 |
| 16 | Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 | 111,29 |
| 17 | Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 | 211,98 |
| 18 | Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | 124,74 | 124,74 | 124,74 | 124,74 | 124,74 | 124,74 | 124,74 | 124,74 | 124,74 | 124,74 | 124,74 | 124,74 | 124,74 | 124,74 | 124,74 | 124,74 |
| **Итого по: ООО «ПромВоенСтрой»** | | 162,46 | 162,46 | 162,46 | 162,46 | 162,46 | 162,46 | 162,46 | 162,46 | 162,46 | 162,46 | 162,46 | 162,46 | 162,46 | 162,46 | 162,46 | 162,46 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | 678,85 | 678,85 | 678,85 | 678,85 | 678,85 | 678,85 | 678,85 | 678,85 | 678,85 | 678,85 | 678,85 | 678,85 | 678,85 | 678,85 | 678,85 | 678,85 |
| 20 | Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 21 | Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 | 90,01 |
| 22 | Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | 107,74 | 107,74 | 107,74 | 107,74 | 107,74 | 107,74 | 107,74 | 107,74 | 107,74 | 107,74 | 107,74 | 107,74 | 107,74 | 107,74 | 107,74 | 107,74 |
| 23 | Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | 63,85 | 63,85 | 63,85 | 63,85 | 63,85 | 63,85 | 63,85 | 63,85 | 63,85 | 63,85 | 63,85 | 63,85 | 63,85 | 63,85 | 63,85 | 63,85 |
| 24 | Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25 | Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 |
| 26 | Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 |
| 27 | Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 |
| 28 | Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 | 71,17 |
| 29 | Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30 | Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | 638,43 | 638,43 | 638,43 | 638,43 | 638,43 | 638,43 | 638,43 | 638,43 | 638,43 | 638,43 | 638,43 | 638,43 | 638,43 | 638,43 | 638,43 | 638,43 |
| 31 | Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 | 262,00 |
| 32 | Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | 679,21 | 679,21 | 679,21 | 679,21 | 679,21 | 679,21 | 679,21 | 679,21 | 679,21 | 679,21 | 679,21 | 679,21 | 679,21 | 679,21 | 679,21 | 679,21 |
| 33 | Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого по: ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ** | | 183,54 | 183,54 | 183,54 | 183,54 | 183,54 | 183,54 | 183,54 | 183,54 | 183,54 | 183,54 | 183,54 | 183,54 | 183,54 | 183,54 | 183,54 | 183,54 |
| **Итого по муниципальному образованию** | | 294,41 | 294,41 | 294,41 | 294,41 | 294,41 | 294,41 | 294,41 | 294,41 | 294,41 | 294,41 | 294,41 | 294,41 | 294,41 | 294,41 | 294,41 | 294,41 |
| *ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), о.е.* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В целом по муниципальному образованию | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| *з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, гу.т/(кВт·ч)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отсутствует | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В целом по муниципальному образованию | | 1,7511 | 1,7511 | 1,7511 | 1,7511 | 1,7511 | 1,7511 | 1,7511 | 1,7511 | 1,7511 | 1,7511 | 1,7511 | 1,7511 | 1,7511 | 1,7511 | 1,7511 | 1,7511 |
| *л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «МЭС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная "Заполярный" | 20,5 | 21,5 | 22,5 | 23,5 | 24,5 | 25,5 | 26,5 | 27,5 | 28,5 | 29,5 | 30,5 | 31,5 | 32,5 | 33,5 | 34,5 | 35,5 |
| 2 | Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 | 68 | 69 | 70 | 71 | 72 | 73 | 74 | 75 |
| ПАО «ТГК-1» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Котельная № 51 нп. Корзуново | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | 11,2 | 12,2 | 13,2 | 14,2 | 15,2 | 16,2 | 17,2 | 18,2 | 19,2 | 20,2 | 21,2 | 22,2 | 23,2 | 24,2 | 25,2 | 26,2 |
| 11 | Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | 11,4 | 12,4 | 13,4 | 14,4 | 15,4 | 16,4 | 17,4 | 18,4 | 19,4 | 20,4 | 21,4 | 22,4 | 23,4 | 24,4 | 25,4 | 26,4 |
| 12 | Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 13 | Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | 4,5 | 5,5 | 6,5 | 7,5 | 8,5 | 9,5 | 10,5 | 11,5 | 12,5 | 13,5 | 14,5 | 15,5 | 16,5 | 17,5 | 18,5 | 19,5 |
| 14 | Котельная № 3 нп. Лиинахамари | 13,6 | 14,6 | 15,6 | 16,6 | 17,6 | 18,6 | 19,6 | 20,6 | 21,6 | 22,6 | 23,6 | 24,6 | 25,6 | 26,6 | 27,6 | 28,6 |
| 15 | Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
| 16 | Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | 13,4 | 14,4 | 15,4 | 16,4 | 17,4 | 18,4 | 19,4 | 20,4 | 21,4 | 22,4 | 23,4 | 24,4 | 25,4 | 26,4 | 27,4 | 28,4 |
| 17 | Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | 10,3 | 11,3 | 12,3 | 13,3 | 14,3 | 15,3 | 16,3 | 17,3 | 18,3 | 19,3 | 20,3 | 21,3 | 22,3 | 23,3 | 24,3 | 25,3 |
| 18 | Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | 68 | 69 | 70 | 71 | 72 | 73 | 74 | 75 | 76 | 77 | 78 | 79 | 80 | 81 | 82 | 83 |
| 20 | Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21 | Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | 67 | 68 | 69 | 70 | 71 | 72 | 73 | 74 | 75 | 76 | 77 | 78 | 79 | 80 | 81 | 82 |
| 22 | Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | 67 | 68 | 69 | 70 | 71 | 72 | 73 | 74 | 75 | 76 | 77 | 78 | 79 | 80 | 81 | 82 |
| 23 | Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | 67 | 68 | 69 | 70 | 71 | 72 | 73 | 74 | 75 | 76 | 77 | 78 | 79 | 80 | 81 | 82 |
| 24 | Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 25 | Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| 26 | Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | 59,1 | 60,1 | 61,1 | 62,1 | 63,1 | 64,1 | 65,1 | 66,1 | 67,1 | 68,1 | 69,1 | 70,1 | 71,1 | 72,1 | 73,1 | 74,1 |
| 27 | Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 |
| 28 | Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 | 68 | 69 | 70 | 71 | 72 |
| 29 | Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 30 | Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | 46,4 | 47,4 | 48,4 | 49,4 | 50,4 | 51,4 | 52,4 | 53,4 | 54,4 | 55,4 | 56,4 | 57,4 | 58,4 | 59,4 | 60,4 | 61,4 |
| 31 | Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 |
| 32 | Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 |
| 33 | Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа), о.е.* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «МЭС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная "Заполярный" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого по: АО «МЭС»** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ПАО «ТГК-1» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого по: ПАО «ТГК-1»** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Котельная № 51 нп. Корзуново | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого по: ООО «Теплонорд»** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Котельная № 3 нп. Лиинахамари | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16 | Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17 | Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого по: ООО «ПромВоенСтрой»** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20 | Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21 | Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 22 | Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 23 | Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 24 | Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 25 | Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 26 | Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 27 | Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 28 | Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 29 | Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 30 | Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 31 | Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 32 | Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 33 | Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого по: ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого по муниципальному образованию** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), для городского округа* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В целом по муниципальному образованию | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

## Часть 1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЗНАЧЕНИЙ ИНДИКАТОРОВ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ С УЧЕТОМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Пересчитаны индикаторы, согласно предоставленных данных.

## 

## [ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark132)

## [Часть 1. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark133) [ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark133)

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы. Результаты расчет представлены в таблицах 14.1.1 – 14.1.5.

## [Часть 2. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark134) [ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark134)

Представлены в таблицах 14.1.1 – 14.1.5.

## [Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark135) [РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark135) [РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark135)

Представлены в таблицах 14.1.1 – 14.1.5.

**Таблица 14.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления АО «МЭС»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 |
| Котельная "Заполярный" | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1750304,66 | 1855338,37 | 1966675,03 | 2084692,88 | 2209792,83 | 2342399,88 | 2482964,53 | 2631964,29 | 2789905,36 | 2957324,27 | 3134789,80 | 3322904,83 | 3522308,42 | 3733677,97 | 3957731,57 | 4195230,36 | 4446981,16 | 4713839,24 |
| Полезный отпуск тепловой энергии (через сети МУП "Тепловые сети") | Гкал | 143472,94 | 143473,94 | 143474,94 | 143475,94 | 143476,94 | 143477,94 | 143478,94 | 143479,94 | 143480,94 | 143481,94 | 143482,94 | 143483,94 | 143484,94 | 143485,94 | 143486,94 | 143487,94 | 143488,94 | 143489,94 |
| Тариф | Руб./Гкал | 7629,39 | 8087,15 | 8572,38 | 9086,72 | 9631,93 | 10209,84 | 10822,43 | 11471,78 | 12160,08 | 12889,69 | 13663,07 | 14482,85 | 15351,83 | 16272,94 | 17249,31 | 18284,27 | 19381,33 | 20544,21 |
| Полезный отпуск тепловой энергии (через сети АО "МЭС"+компенсация потерь) | Гкал | 94619,37 | 94620,37 | 94621,37 | 94622,37 | 94623,37 | 94624,37 | 94625,37 | 94626,37 | 94627,37 | 94628,37 | 94629,37 | 94630,37 | 94631,37 | 94632,37 | 94633,37 | 94634,37 | 94635,37 | 94636,37 |
| Тариф | Руб./Гкал | 6929,81 | 7345,60 | 7786,33 | 8253,51 | 8748,72 | 9273,65 | 9830,07 | 10419,87 | 11045,06 | 11707,77 | 12410,23 | 13154,84 | 13944,14 | 14780,78 | 15667,63 | 16607,69 | 17604,15 | 18660,40 |
| Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 847625,235 | 898482,75 | 952391,71 | 1009535,22 | 1070107,33 | 1134313,77 | 1202372,60 | 1274514,95 | 1350985,85 | 1432045,00 | 1517967,70 | 1609045,76 | 1705588,51 | 1807923,82 | 1916399,25 | 2031383,20 | 2153266,19 | 2282462,17 |
| Полезный отпуск тепловой энергии через тепловую сеть | Гкал | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 | 120696,86 |
| Тариф | Руб./Гкал | 6537,555 | 6929,81 | 7345,60 | 7786,33 | 8253,51 | 8748,72 | 9273,65 | 9830,07 | 10419,87 | 11045,06 | 11707,77 | 12410,23 | 13154,84 | 13944,14 | 14780,78 | 15667,63 | 16607,69 | 17604,15 |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллектора | Гкал | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 | 11123,00 |
| Тариф | Руб./Гкал | 5265,027 | 5580,93 | 5915,78 | 6270,73 | 6646,97 | 7045,79 | 7468,54 | 7916,65 | 8391,65 | 8895,15 | 9428,86 | 9994,59 | 10594,27 | 11229,92 | 11903,72 | 12617,94 | 13375,02 | 14177,52 |

**Таблица 14.1.2 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО "ТГК-1"**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 |
| Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 31645,95 | 31736,98 | 33641,20 | 35659,68 | 37799,26 | 40067,21 | 42471,24 | 45019,52 | 47720,69 | 50583,93 | 53618,97 | 56836,11 | 60246,27 | 63861,05 | 67692,71 | 71754,27 | 76059,53 | 80623,10 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 | 1 537,10 |
| Тариф | Руб./Гкал | 20 588,09 | 20 647,31 | 21886,15 | 23199,32 | 24591,28 | 26066,76 | 27630,76 | 29288,61 | 31045,92 | 32908,68 | 34883,20 | 36976,19 | 39194,76 | 41546,45 | 44039,24 | 46681,59 | 49482,49 | 52451,44 |

**Таблица 14.1.3 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО «ПромВоенСтрой»**

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **котельные пгт Печенга № 13/55, 13/73, 4/152, котельная п. Спутник №42/138** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | **Операционные (подконтрольные) расходы** | тыс. руб. | 108886,95 | 112110,00 | 115428,46 | 120045,60 | 124847,42 | 129841,32 | 135034,97 | 140436,37 | 146053,83 | 151895,98 | 157971,82 | 164290,69 | 170862,32 | 177696,81 | 184804,68 | 192196,87 | 199884,74 | 207880,13 |
| 2 | **Неподконтрольные расходы, в том числе:** | тыс. руб. | 24787,98 | 25455,44 | 26072,51 | 25462,69 | 26341,30 | 27255,06 | 28205,37 | 29193,69 | 30221,55 | 31290,52 | 32402,24 | 33558,44 | 34760,88 | 36011,43 | 37311,99 | 38664,58 | 40071,27 | 41534,23 |
| 2.1 | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 26,70 | 27,77 | 28,88 | 30,04 | 31,24 | 32,49 | 33,79 | 35,14 | 36,54 | 38,00 | 39,52 | 41,11 | 42,75 | 44,46 | 46,24 | 48,09 | 50,01 | 52,01 |
| 2.2 | - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 250,31 | 250,31 | 250,31 | 260,33 | 270,74 | 281,57 | 292,83 | 304,54 | 316,73 | 329,39 | 342,57 | 356,27 | 370,52 | 385,35 | 400,76 | 416,79 | 433,46 | 450,80 |
| 2.3 | - концессионная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | - арендная плата | тыс. руб. | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 | 63,57 |
| 2.5 | - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 18029,33 | 18563,00 | 19112,46 | 19876,96 | 20672,04 | 21498,92 | 22358,88 | 23253,23 | 24183,36 | 25150,70 | 26156,72 | 27202,99 | 28291,11 | 29422,76 | 30599,67 | 31823,65 | 33096,60 | 34420,46 |
| 2.6 | - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 4888,40 | 4888,40 | 4888,40 | 3433,75 | 3433,75 | 3433,75 | 3433,75 | 3433,75 | 3433,75 | 3433,75 | 3433,75 | 3433,75 | 3433,75 | 3433,75 | 3433,75 | 3433,75 | 3433,75 | 3433,75 |
| 2.7 | - налог на прибыль | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.8 | Прочие расходы | тыс. руб. | 1529,66 | 1662,39 | 1728,89 | 1798,04 | 1869,96 | 1944,76 | 2022,55 | 2103,46 | 2187,59 | 2275,10 | 2366,10 | 2460,75 | 2559,18 | 2661,54 | 2768,00 | 2878,72 | 2993,87 | 3113,63 |
| 3 | **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:** | тыс. руб. | 116906,77 | 121151,67 | 125555,60 | 130577,83 | 18135,65 | 18861,08 | 19615,52 | 20400,14 | 21216,15 | 22064,79 | 22947,39 | 23865,28 | 24819,89 | 25812,69 | 26845,20 | 27919,00 | 29035,76 | 30197,19 |
| 3.1 | - расходы на топливо | тыс. руб. | 101404,34 | 105029,14 | 108788,17 | 113139,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| тыс. тонн | 13,26 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 |
| 3.2 | -расходы на теплоноситель | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | -расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 12856,42 | 13370,68 | 13905,50 | 14461,72 | 15040,19 | 15641,80 | 16267,47 | 16918,17 | 17594,90 | 18298,69 | 19030,64 | 19791,87 | 20583,54 | 21406,88 | 22263,16 | 23153,68 | 24079,83 | 25043,02 |
| тыс. кВт.ч | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 | 1792,71 |
| 3.4 | - расходы на тепловую энергию | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.5 | - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 2646,01 | 2751,85 | 2861,93 | 2976,40 | 3095,46 | 3219,28 | 3348,05 | 3481,97 | 3621,25 | 3766,10 | 3916,75 | 4073,42 | 4236,35 | 4405,81 | 4582,04 | 4765,32 | 4955,93 | 5154,17 |
| тыс. м3 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 |
| 4 | **Нормативная прибыль, в том числе:** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1 | - величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2 | -прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | **Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации** | тыс. руб. | 7458,87 | 7684,40 | 7913,42 | 8147,32 | 8466,22 | 8797,87 | 9142,79 | 9501,51 | 9874,58 | 10262,56 | 10666,07 | 11085,72 | 11522,15 | 11976,05 | 12448,09 | 12939,02 | 13449,59 | 13980,58 |
| 6 | **Итого необходимая валовая выручка** | тыс. руб. | 258040,57 | 266401,51 | 274970,00 | 284233,43 | 177790,59 | 184755,33 | 191998,66 | 199531,71 | 207366,10 | 215513,85 | 223987,52 | 232800,13 | 241965,25 | 251496,97 | 261409,96 | 271719,47 | 282441,37 | 293592,13 |
| 7 | **Полезный отпуск тепловой энергии** | Гкал | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 | 32950,00 |
| 8 | **Тариф** | Руб./Гкал | 7831,28 | 8085,02 | 8345,07 | 8626,20 | 5395,77 | 5607,14 | 5826,97 | 6055,59 | 6293,36 | 6540,63 | 6797,80 | 7065,25 | 7343,41 | 7632,69 | 7933,53 | 8246,42 | 8571,82 | 8910,23 |
|  | **котельная № 3 н.п. Лиинахамари** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | **Операционные (подконтрольные) расходы** | тыс. руб. | 16311,67 | 16964,13 | 17642,70 | 18348,41 | 19082,34 | 19845,64 | 20639,46 | 21465,04 | 22323,64 | 23216,59 | 24145,25 | 25111,06 | 26115,51 | 27160,13 | 28246,53 | 29376,39 | 30551,45 | 31773,51 |
| 2 | **Неподконтрольные расходы, в том числе:** | тыс. руб. | 5493,38 | 5634,26 | 5780,77 | 5933,14 | 6091,60 | 6256,41 | 6427,80 | 6606,05 | 6791,43 | 6984,23 | 7184,74 | 7393,26 | 5638,61 | 5864,15 | 6098,72 | 6342,67 | 6596,37 | 6860,23 |
| 2.1 | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 24,86 | 25,86 | 26,89 | 27,96 | 29,08 | 30,25 | 31,46 | 32,72 | 34,02 | 35,38 | 36,80 | 38,27 | 39,80 | 41,39 | 43,05 | 44,77 | 46,56 | 48,43 |
| 2.2 | - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 3,71 | 3,86 | 4,02 | 4,18 | 4,34 | 4,52 | 4,70 | 4,89 | 5,08 | 5,28 | 5,50 | 5,72 | 5,94 | 6,18 | 6,43 | 6,69 | 6,95 | 7,23 |
| 2.3 | - концессионная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | - арендная плата | тыс. руб. | 263,12 | 273,64 | 284,59 | 295,97 | 307,81 | 320,12 | 332,93 | 346,24 | 360,09 | 374,50 | 389,48 | 405,05 | 421,26 | 438,11 | 455,63 | 473,86 | 492,81 | 512,52 |
| 2.5 | - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 2928,91 | 3046,07 | 3167,91 | 3294,62 | 3426,41 | 3563,47 | 3706,00 | 3854,24 | 4008,41 | 4168,75 | 4335,50 | 4508,92 | 4689,28 | 4876,85 | 5071,92 | 5274,80 | 5485,79 | 5705,22 |
| 2.6 | - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1971,53 | 1971,53 | 1971,53 | 1971,53 | 1971,53 | 1971,53 | 1971,53 | 1971,53 | 1971,53 | 1971,53 | 1971,53 | 1971,53 |  |  |  |  |  |  |
| 2.7 | - налог на прибыль | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.8 | Прочие расходы | тыс. руб. | 301,26 | 313,31 | 325,84 | 338,88 | 352,43 | 366,53 | 381,19 | 396,44 | 412,29 | 428,79 | 445,94 | 463,78 | 482,33 | 501,62 | 521,68 | 542,55 | 564,25 | 586,82 |
| 3 | **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:** | тыс. руб. | 17070,59 | 17753,41 | 18463,55 | 19202,09 | 2541,00 | 2642,64 | 2748,35 | 2858,28 | 2972,61 | 3091,52 | 3215,18 | 3343,78 | 3477,54 | 3616,64 | 3761,30 | 3911,75 | 4068,22 | 4230,95 |
| 3.1 | - расходы на топливо | тыс. руб. | 14898,53 | 15494,47 | 16114,25 | 16758,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| тыс. тонн | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 3.2 | -расходы на теплоноситель | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | -расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 1896,32 | 1972,17 | 2051,05 | 2133,10 | 2218,42 | 2307,16 | 2399,44 | 2495,42 | 2595,24 | 2699,05 | 2807,01 | 2919,29 | 3036,06 | 3157,50 | 3283,81 | 3415,16 | 3551,76 | 3693,83 |
| тыс. кВт.ч | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 | 280,73 |
| 3.4 | - расходы на тепловую энергию | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.5 | - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 275,74 | 286,77 | 298,24 | 310,17 | 322,58 | 335,48 | 348,90 | 362,86 | 377,37 | 392,47 | 408,17 | 424,49 | 441,47 | 459,13 | 477,50 | 496,60 | 516,46 | 537,12 |
| тыс. м3 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 |
| 4 | **Нормативная прибыль, в том числе:** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1 | - величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2 | -прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | **Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации** | тыс. руб. | 1198,86 | 1242,87 | 1288,64 | 1336,24 | 1385,75 | 1437,23 | 1490,78 | 1546,47 | 1604,38 | 1664,62 | 1727,26 | 1792,41 | 1761,58 | 1832,05 | 1905,33 | 1981,54 | 2060,80 | 2143,23 |
| 6 | **Итого необходимая валовая выручка** | тыс. руб. | 40074,50 | 41594,67 | 43175,65 | 44819,88 | 29100,69 | 30181,92 | 31306,39 | 32475,84 | 33692,07 | 34956,95 | 36272,42 | 37640,52 | 36993,23 | 38472,96 | 40011,88 | 41612,35 | 43276,85 | 45007,92 |
| 7 | **Полезный отпуск тепловой энергии** | Гкал | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 | 4900,00 |
| 8 | **Тариф** | Руб./Гкал | 8178,47 | 8488,71 | 8811,36 | 9146,91 | 5938,92 | 6159,58 | 6389,06 | 6627,72 | 6875,93 | 7134,07 | 7402,54 | 7681,74 | 7549,64 | 7851,62 | 8165,69 | 8492,32 | 8832,01 | 9185,29 |
|  | **котельные н.п. Луостари № 15/146, 5/149** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | **Операционные (подконтрольные) расходы** | тыс. руб. | 42566,42 | 44269,08 | 46039,84 | 47881,43 | 49796,69 | 51788,56 | 53860,10 | 56014,50 | 58255,08 | 60585,29 | 63008,70 | 65529,05 | 68150,21 | 70876,22 | 73711,27 | 76659,72 | 79726,11 | 82915,15 |
| 2 | **Неподконтрольные расходы, в том числе:** | тыс. руб. | 9718,40 | 10054,92 | 10404,91 | 10768,89 | 11147,43 | 11541,11 | 11950,54 | 12376,35 | 12819,19 | 13279,74 | 13758,72 | 14256,86 | 14774,92 | 15313,70 | 15874,03 | 16456,78 | 17062,84 | 17693,14 |
| 2.1 | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 16,70 | 17,37 | 18,07 | 18,79 | 19,54 | 20,32 | 21,13 | 21,98 | 22,86 | 23,77 | 24,72 | 25,71 | 26,74 | 27,81 | 28,92 | 30,08 | 31,28 | 32,53 |
| 2.2 | - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 169,33 | 176,11 | 183,15 | 190,48 | 198,10 | 206,02 | 214,26 | 222,83 | 231,74 | 241,01 | 250,65 | 260,68 | 271,11 | 281,95 | 293,23 | 304,96 | 317,16 | 329,84 |
| 2.3 | - концессионная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | - арендная плата | тыс. руб. | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 | 1305,35 |
| 2.5 | - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 7642,12 | 7947,80 | 8265,71 | 8596,34 | 8940,20 | 9297,80 | 9669,72 | 10056,51 | 10458,77 | 10877,12 | 11312,20 | 11764,69 | 12235,28 | 12724,69 | 13233,68 | 13763,02 | 14313,54 | 14886,08 |
| 2.6 | - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.7 | - налог на прибыль | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.8 | Прочие расходы | тыс. руб. | 584,90 | 608,29 | 632,63 | 657,93 | 684,25 | 711,62 | 740,08 | 769,69 | 800,47 | 832,49 | 865,79 | 900,42 | 936,44 | 973,90 | 1012,85 | 1053,37 | 1095,50 | 1139,32 |
| 3 | **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:** | тыс. руб. | 43829,13 | 45582,30 | 47405,59 | 49301,81 | 22304,08 | 23196,25 | 24124,10 | 25089,06 | 26092,62 | 27136,33 | 28221,78 | 29350,65 | 30524,68 | 31745,66 | 33015,49 | 34336,11 | 35709,56 | 37137,94 |
| 3.1 | - расходы на топливо | тыс. руб. | 39164,46 | 40731,04 | 42360,28 | 44054,70 | 16 847,08 | 17 520,96 | 18 221,80 | 18 950,67 | 19 708,70 | 20 497,05 | 21 316,93 | 22 169,61 | 23 056,39 | 23 978,65 | 24 937,79 | 25 935,31 | 26 972,72 | 28 051,63 |
| тыс. тонн | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 0,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | -расходы на теплоноситель | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | -расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 3947,51 | 4105,41 | 4269,63 | 4440,41 | 4618,03 | 4802,75 | 4994,86 | 5194,66 | 5402,44 | 5618,54 | 5843,28 | 6077,01 | 6320,09 | 6572,90 | 6835,81 | 7109,24 | 7393,61 | 7689,36 |
| тыс. кВт.ч | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 | 552,79 |
| 3.4 | - расходы на тепловую энергию | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.5 | - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 717,16 | 745,84 | 775,68 | 806,71 | 838,97 | 872,53 | 907,43 | 943,73 | 981,48 | 1020,74 | 1061,57 | 1104,03 | 1148,19 | 1194,12 | 1241,89 | 1291,56 | 1343,22 | 1396,95 |
| тыс. м3 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 | 13,82 |
| 4 | **Нормативная прибыль, в том числе:** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1 | - величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2 | -прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | **Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации** | тыс. руб. | 2847,47 | 2958,76 | 3074,50 | 3194,87 | 3320,06 | 3450,25 | 3585,65 | 3726,46 | 3872,91 | 4025,22 | 4183,61 | 4348,35 | 4519,67 | 4697,85 | 4883,15 | 5075,87 | 5276,29 | 5484,73 |
| 6 | **Итого необходимая валовая выручка** | тыс. руб. | 96113,95 | 99906,30 | 103850,34 | 107952,14 | 83248,20 | 86525,92 | 89934,74 | 93479,92 | 97166,90 | 101001,36 | 104989,20 | 109136,56 | 113449,80 | 117935,58 | 122600,79 | 127452,61 | 132498,50 | 137746,22 |
| 7 | **Полезный отпуск тепловой энергии** | Гкал | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 | 9200,00 |
| 8 | **Тариф** | Руб./Гкал | 10447,17 | 10859,38 | 11288,08 | 11733,93 | 9048,72 | 9404,99 | 9775,52 | 10160,86 | 10561,62 | 10978,41 | 11411,87 | 11862,67 | 12331,50 | 12819,08 | 13326,17 | 13853,54 | 14402,01 | 14972,42 |

**Таблица 14.1.4 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО «Теплонорд»**

| Показатель | Ед. изм. | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***нп. Корзуново*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Полезный отпуск тепла потребителям | Гкал | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 | 2294,54 |
| Тариф (1 полугодие) | руб./Гкал | 14581,34 | 15456,22 | 16383,59 | 17366,61 | 18408,61 | 19513,12 | 20683,91 | 21924,94 | 23240,44 | 24634,87 | 26112,96 | 27679,74 | 29340,52 | 31100,95 | 32967,01 | 34945,03 | 37041,73 | 39264,24 |
| Тариф (2 полугодие) |  | 15456,22 | 16383,59 | 17366,61 | 18408,61 | 19513,12 | 20683,91 | 21924,94 | 23240,44 | 24634,87 | 26112,96 | 27679,74 | 29340,52 | 31100,95 | 32967,01 | 34945,03 | 37041,73 | 39264,24 | 41620,09 |
| Необходимая валовая выручка от вида деятельности | тыс. руб. | 34461,19 | 36528,86 | 38720,59 | 41043,83 | 43506,46 | 46116,85 | 48883,86 | 51816,89 | 54925,90 | 58221,46 | 61714,74 | 65417,63 | 69342,69 | 73503,25 | 77913,44 | 82588,25 | 87543,54 | 92796,16 |
| ***пгт Печенга*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Полезный отпуск тепла потребителям | Гкал | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 | 3060,42 |
| Тариф | руб./Гкал | 21837,25 | 23147,49 | 24536,33 | 26008,52 | 27569,03 | 29223,17 | 30976,56 | 32835,15 | 34805,26 | 36893,58 | 39107,19 | 41453,62 | 43940,84 | 46577,29 | 49371,93 | 52334,24 | 55474,30 | 58802,75 |
| Необходимая валовая выручка от вида деятельности | тыс. руб. | 66831,16 | 70841,03 | 75091,49 | 79596,98 | 84372,80 | 89435,17 | 94801,28 | 100489,35 | 106518,71 | 112909,84 | 119684,43 | 126865,49 | 134477,42 | 142546,07 | 151098,83 | 160164,76 | 169774,65 | 179961,13 |

**Таблица 14.1.5 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ФГБУ «ЦЖКУ»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 |
| Полезный отпуск тепла потребителям | Гкал | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 | 14454,10 |
| Тариф | руб./Гкал | 7485,72 | 7934,86 | 8410,95 | 8915,61 | 9450,55 | 10017,58 | 10618,64 | 11255,76 | 11931,10 | 12646,97 | 13405,78 | 14210,13 | 15062,74 | 15966,50 | 16924,49 | 17939,96 | 19016,36 | 20157,34 |
| Необходимая валовая выручка от вида деятельности | тыс. руб. | 108199,35 | 114691,31 | 121572,78 | 128867,15 | 136599,18 | 144795,13 | 153482,84 | 162691,81 | 172453,32 | 182800,52 | 193768,55 | 205394,66 | 217718,34 | 230781,44 | 244628,33 | 259306,03 | 274864,39 | 291356,25 |

## Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Данная глава откорректирована в соответствии с полученными данными.

## [ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark136)

## [Часть 1. РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark137) [ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark137) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark137) [ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark137)

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании Печенгский муниципальный округ.

**Таблица 15.1.1 - Реестр систем теплоснабжения**

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Вид деятельности |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная "Заполярный" | АО «МЭС» | производство |
| МУП «Тепловые сети» | передача |
| 2 | Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | АО «МЭС» | производство / передача |
| 3 | Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | ПАО «ТГК-1» | производство |
| ГОУП «Сети Никеля» | передача |
| 4 | Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | ПАО «ТГК-1» | производство |
| ГОУП «Сети Никеля» | передача |
| 5 | Котельная № 51 нп. Корзуново | ООО «Теплонорд» | производство / передача |
| 6 | Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | ООО «Теплонорд» | производство / передача |
| 7 | Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | ООО «Теплонорд» | производство / передача |
| 8 | Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | ООО «Теплонорд» | производство / передача |
| 9 | Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | ООО «Теплонорд» | производство / передача |
| 10 | Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | ООО «ПромВоенСтрой» | производство / передача |
| 11 | Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | ООО «ПромВоенСтрой» | производство / передача |
| 12 | Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | ООО «ПромВоенСтрой» | производство / передача |
| 13 | Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | ООО «ПромВоенСтрой» | производство / передача |
| 14 | Котельная № 3 нп. Лиинахамари | ООО «ПромВоенСтрой» | производство / передача |
| 15 | Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | ООО «ПромВоенСтрой» | производство / передача |
| 16 | Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | ООО «ПромВоенСтрой» | производство / передача |
| 17 | Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | ООО «ПромВоенСтрой» | производство / передача |
| 18 | Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | ООО «ПромВоенСтрой» | производство / передача |
| 19 | Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |
| 20 | Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |
| 21 | Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |
| 22 | Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |
| 23 | Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |
| 24 | Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |
| 25 | Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |
| 26 | Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |
| 27 | Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |
| 28 | Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |
| 29 | Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |
| 30 | Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |
| 31 | Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |
| 32 | Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |
| 33 | Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | производство / передача |

## [Часть 2. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СОДЕРЖАЩИЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark138) [ПЕРЕЧЕНЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЕДИНОЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark138) [ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark138)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации представлен в таблице ниже.

**Таблица 15.2.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения**

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная "Заполярный" | АО «МЭС» | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | АО «МЭС» | Постановление № 160 от 05.07.2019 |
| МУП «Тепловые сети» | тепловые сети |
| 2 | Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | АО «МЭС» | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | АО «МЭС» | Постановление № 828 от 19.05.2025 |
| 3 | Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | ПАО «ТГК-1» | источник | 2 | ПАО «ТГК-1» | Постановление № 829 19.05.2025 |
| ГОУП «Сети Никеля» | тепловые сети, абоненты |
| 4 | Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | ПАО «ТГК-1» | источник | 2 | ПАО «ТГК-1» | Постановление № 829 19.05.2025 |
| ГОУП «Сети Никеля» | тепловые сети, абоненты |
| 5 | Котельная № 51 нп. Корзуново | ООО «Теплонорд» | источник, тепловые сети, абоненты | 4 | ООО «Теплонорд» | Постановление № 2011 12.12.2024 |
| 6 | Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | ООО «Теплонорд» | источник, тепловые сети, абоненты | 4 | ООО «Теплонорд» | Постановление № 2011 12.12.2024 |
| 7 | Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | ООО «Теплонорд» | источник, тепловые сети, абоненты | 4 | ООО «Теплонорд» | Постановление № 2011 12.12.2024 |
| 8 | Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | ООО «Теплонорд» | источник, тепловые сети, абоненты | 4 | ООО «Теплонорд» | Постановление № 2011 12.12.2024 |
| 9 | Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | ООО «Теплонорд» | источник, тепловые сети, абоненты | 4 | ООО «Теплонорд» | Постановление № 2011 12.12.2024 |
| 10 | Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | ООО «ПромВоенСтрой» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | Постановление № 2010 12.12.2024 |
| 11 | Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | ООО «ПромВоенСтрой» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | Постановление № 2010 12.12.2024 |
| 12 | Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | ООО «ПромВоенСтрой» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | Постановление № 2010 12.12.2024 |
| 13 | Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | ООО «ПромВоенСтрой» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | Постановление № 2010 12.12.2024 |
| 14 | Котельная № 3 нп. Лиинахамари | ООО «ПромВоенСтрой» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | Постановление № 2010 12.12.2024 |
| 15 | Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | ООО «ПромВоенСтрой» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | Постановление № 2010 12.12.2024 |
| 16 | Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | ООО «ПромВоенСтрой» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | Постановление № 2010 12.12.2024 |
| 17 | Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | ООО «ПромВоенСтрой» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | Постановление № 2010 12.12.2024 |
| 18 | Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | ООО «ПромВоенСтрой» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | Постановление № 2010 12.12.2024 |
| 19 | Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |
| 20 | Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |
| 21 | Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |
| 22 | Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |
| 23 | Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |
| 24 | Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |
| 25 | Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |
| 26 | Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |
| 27 | Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |
| 28 | Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |
| 29 | Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |
| 30 | Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |
| 31 | Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |
| 32 | Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |
| 33 | Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | Постановление № 195 16.11.2020 |

## [Часть 3.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark139) ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПРИСВОЕН СТАТУС ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 -10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения и теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче

Сравнение теплоснабжающих организаций по описанным критериям представлено в таблице ниже.

**Таблица 15.3.1 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения**

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права (источник/ тепловые сети) | Емкость тепловых сетей, м3 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная "Заполярный" | 223,9500 | АО «МЭС» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 12,5600 | не подавалась | 1 | АО «МЭС» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 0,00 | МУП «Тепловые сети» | н/д | тепловые сети, абоненты | - | 2468,1874 | не подавалась |
| 2 | Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | 176,6300 | АО «МЭС» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 1660,1863 | не подавалась | 1 | АО «МЭС» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 3 | Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | 0,6872 | ПАО «ТГК-1» | н/д | источник | - | - | не подавалась | 2 | ПАО «ТГК-1» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 0,00 | ГОУП «Сети Никеля» | н/д | тепловые сети, абоненты | - | 7,5864 | не подавалась |
| 4 | Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | 0,2577 | ПАО «ТГК-1» | н/д | источник | - | - | не подавалась | 2 | ПАО «ТГК-1» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 0,00 | ГОУП «Сети Никеля» | н/д | тепловые сети, абоненты | - | 1,7982 | не подавалась |
| 5 | Котельная № 51 нп. Корзуново | 2,5640 | ООО «Теплонорд» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 1,6334 | не подавалась | 4 | ООО «Теплонорд» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 6 | Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | 1,2000 | ООО «Теплонорд» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 7,5373 | не подавалась | 4 | ООО «Теплонорд» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 7 | Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | 2,4600 | ООО «Теплонорд» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 0,00 | не подавалась | 4 | ООО «Теплонорд» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 8 | Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | 1,3000 | ООО «Теплонорд» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 0,4023 | не подавалась | 4 | ООО «Теплонорд» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 9 | Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | 1,6400 | ООО «Теплонорд» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 3,1590 | не подавалась | 4 | ООО «Теплонорд» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 10 | Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | 5,9740 | ООО «ПромВоенСтрой» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 10,1736 | не подавалась | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 11 | Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | 5,1600 | ООО «ПромВоенСтрой» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 17,8964 | не подавалась | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 12 | Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | 12,8900 | ООО «ПромВоенСтрой» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 72,0678 | не подавалась | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 13 | Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | 4,3000 | ООО «ПромВоенСтрой» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 40,6360 | не подавалась | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 14 | Котельная № 3 нп. Лиинахамари | 6,0380 | ООО «ПромВоенСтрой» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 24,4498 | не подавалась | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 15 | Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | 6,7700 | ООО «ПромВоенСтрой» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 40,4029 | не подавалась | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 16 | Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | 10,4060 | ООО «ПромВоенСтрой» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 22,8000 | не подавалась | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 17 | Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | 7,2180 | ООО «ПромВоенСтрой» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 24,5809 | не подавалась | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 18 | Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | 7,3190 | ООО «ПромВоенСтрой» | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 13,0671 | не подавалась | 3 | ООО «ПромВоенСтрой» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 19 | Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | 2,7000 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 16,6631 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 20 | Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | 0,4300 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 0,00 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 21 | Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | 2,8800 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 5,5387 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 22 | Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | 1,00 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 0,7913 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 23 | Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | 1,7100 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 1,4687 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 24 | Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | 0,4000 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 0,00 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 25 | Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | 1,7100 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 0,00 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 26 | Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | 12,2220 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 13,1041 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 27 | Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | 0,5200 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 0,0952 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 28 | Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | 1,6810 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 2,2704 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 29 | Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | 0,1380 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 0,00 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 30 | Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | 1,7400 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 5,6101 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 31 | Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | 0,2120 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 0,2970 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 32 | Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | 1,3250 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 3,5514 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 33 | Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | 0,1030 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | - | 0,00 | не подавалась | 5 | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |

## [Часть 4. ЗАЯВКИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДАННЫЕ В РАМКАХ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark140) [РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ), НА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark140) [ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark140)

В 2025 году АО «МЭС» подали заявку на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в границах зон деятельности пгт. Никель.

В 2025 году ПАО «ТГК-1» подали заявку на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в границах зон деятельности н.п. Роякоски.

## [Часть 5. ОПИСАНИЕ ГРАНИЦ ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark141) [ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark141)

Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. Зоной действия системы теплоснабжения является территория муниципального образования или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения. Зоной действия источника тепловой энергии является территория муниципального образования или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения. Описание зоны действия источников тепловой энергии представлено в главе 1, часть 4 обосновывающих материалов.

Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций представлены в таблице ниже.

**Таблица 15.5.1 - Границы зон деятельности ЕТО**

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Утвержденная ЕТО | N зоны деятельности |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная "Заполярный" | АО «МЭС» | 1 |
| 2 | Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | АО «МЭС» | 1 |
| 3 | Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | ПАО «ТГК-1» | 2 |
| 4 | Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | ПАО «ТГК-1» | 2 |
| 5 | Котельная № 51 нп. Корзуново | ООО «Теплонорд» | 4 |
| 6 | Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | ООО «Теплонорд» | 4 |
| 7 | Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | ООО «Теплонорд» | 4 |
| 8 | Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | ООО «Теплонорд» | 4 |
| 9 | Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | ООО «Теплонорд» | 4 |
| 10 | Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | ООО «ПромВоенСтрой» | 3 |
| 11 | Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | ООО «ПромВоенСтрой» | 3 |
| 12 | Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | ООО «ПромВоенСтрой» | 3 |
| 13 | Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | ООО «ПромВоенСтрой» | 3 |
| 14 | Котельная № 3 нп. Лиинахамари | ООО «ПромВоенСтрой» | 3 |
| 15 | Котельная № 15/146 нп. Луостари, ул. Верхняя (в.г. №15) | ООО «ПромВоенСтрой» | 3 |
| 16 | Котельная № 5/149 нп. Луостари, ул. Нижняя (в.г. №5) | ООО «ПромВоенСтрой» | 3 |
| 17 | Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | ООО «ПромВоенСтрой» | 3 |
| 18 | Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | ООО «ПромВоенСтрой» | 3 |
| 19 | Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |
| 20 | Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |
| 21 | Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |
| 22 | Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |
| 23 | Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |
| 24 | Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |
| 25 | Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |
| 26 | Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |
| 27 | Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |
| 28 | Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |
| 29 | Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |
| 30 | Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |
| 31 | Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |
| 32 | Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |
| 33 | Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | 5 |

## Часть 6. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ЗОНАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПРОИЗОШЕДШИХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, И АКТУАЛИЗИРОВАННЫЕ СВЕДЕНИЯ В РЕЕСТРЕ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И РЕЕСТРЕ ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ) С ОПИСАНИЕМ ОСНОВАНИЙ ДЛЯ ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО не произошло.

## [ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\\Source\\Ses\\Docs\\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx" \l "bookmark142)

## [Часть 1.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark143) ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В таблице 16.1.1 приведен перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

**Таблица 16.1.1 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**

| № | Наименование мероприятия | Источник финансирования | Стоимость работ, тыс. руб. | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии* | | | | | |
| АО «МЭС» | | | | | |
| Котельная "Заполярный" | | | |  | |
| 1 | Перевод котельной г. Заполярный на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | согласно ПСД | |
| Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | | | |  | |
| 1 | Замена аккумуляторного бака РВС-1000 ст. № 1 | ИП (амортизация, прибыль направленная на инвестиции, иные собственные средства) | 29286,0 | |
| 2 | Установка автоматизированной запорной арматуры с электроприводом на водогрейных котлах ПТВМ-50 ст. № 7 и 8 (ДУ 400) | 1281,3 | |
| 3 | Замена пароводяных подогревателей ППРУ-630 | 4807,0 | |
| 4 | Достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности путем замены поверхностей нагрева водогрейного котла ПТВМ-50 ст. № 8 | 40687,5 | |
| 5 | Достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности путем замены поверхностей нагрева водогрейного котла КВГМ-50 ст. № 9 | 31477,7 | |
| 6 | Мероприятия по приведению состояния кровли здания котельной п.г.т. Никель в соответствие требованиям промышленной безопасности с применением энергосберегающих технологий | 66547,6 | |
| 7 | Мероприятия по приведению состояния фасада здания котельной п.г.т. Никель в соответствие требованиям промышленной безопасности с применением энергосберегающих технологий | 60021,1 | |
| 8 | Перевод котельной ЭЦ-2 п.г.т. Никель на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | согласно ПСД | |
| ПАО «ТГК-1» | | | | | |
| Электрокотельная "К-15" нп. Раякоски | | | |  | |
| 1 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | согласно ПСД | |
| Электрокотельная "М-4" нп. Раякоски | | | |  | |
| 1 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | согласно ПСД | |
| ООО «Теплонорд» | | | | | |
| Котельная № 51 нп. Корзуново | | | |  | |
| 1 | Установка прибора учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя в сеть марки "Взлет" на котельной №51 | БС, ВС | 304,1 | |
| 2 | Установка ВПУ теплоносителя марки "Комплексон" на котельной №51 | БС, ВС | 404,9 | |
| 3 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | согласно ПСД | |
| Котельная №2/44 пгт Печенга (в.г. №2) | | | |  | |
| 1 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | согласно ПСД | |
| Котельная №4/115 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | | | |  | |
| 1 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | согласно ПСД | |
| Котельная №4/179 ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | | | |  | |
| 1 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | согласно ПСД | |
| Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | | | |  | |
| 1 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | согласно ПСД | |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | |
| Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | | | |  | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция котельной № 13/55 п.г.т. Печенга | Средства концессионера, капитальный грант | 21388,9 | |
| 1.1 | *Установка комплекса химводоподготовки* |  | |
| 1.2 | *Замена двух котлов 1,25 Мвт.* |  | |
| 1.3 | *Замена насосов сетевого контура центрального отопления - 2 шт., замена насосов сетевого контура горячего водоснабжения – 2 шт.* |  | |
| 1.4 | *Установка ДГУ ЭД100-Т400-2РН* |  | |
| 1.5 | *Замена системы наружного освещения котельной;* |  | |
| *Замена системы освещения котельных залов котельной* |  | |
| 2 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | согласно ПСД | |
| Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | | | |  | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция котельной № 13/73 | Средства концессионера, капитальный грант | 70188,2 | |
| 1.1 | *Установка узла учета тепловой энергии* |  | |
| 1.2 | *Установка пяти котлов КВМ-1,0 с механической топкой, установка горизонтального скребкового транспортера шлако-золоудаления; замена транспортера подачи угля* |  | |
| 1.3 | *Замена насосов центрального отопления;* |  | |
| *Замена насосов на ГВС,* |  | |
| *Замена дымососов, вентиляторов,* |  | |
| *Замена 2-х теплообменных аппаратов системы ЦО и 3-х теплообменных аппаратов системы ГВС;* |  | |
| *Замена циклонов* |  | |
| 1.4 | *Установка дополнительного БАГВ (Бак аккумулятор горячей воды)* |  | |
| 1.5 | *Замена системы наружного освещения котельной;* |  | |
| *Замена системы освещения котельных залов котельной* |  | |
| 2 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | согласно ПСД | |
| Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | | | |  | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция котельной № 42/138 | Средства концессионера, капитальный грант | 50487,7 | |
| 1.1 | *Замена теплообменных аппаратов (водо-водяных) тип: ВВП 12-219-4000 - 18 секций либо аналог* |  | |
| 1.2 | *Замена двух котлов КВр-1,5 Мвт.* |  | |
| 1.3 | *Замена насосов центрального отопления котлового контура;* |  | |
| *Замена насосов ГВС котлового контура;* |  | |
| *Замена насосов центрального отопления;* |  | |
| *Замена насосов на ГВС* |  | |
| 1.4 | *Установка ДГУ ЭД240-Т400-2РН.* |  | |
| 1.5 | *Ремонт промышленной стальной отдельно стоящей дымовой трубы* |  | |
| 1.6 | *Замена системы наружного освещения котельной* |  | |
| *Замена системы освещения котельных залов котельной* |  | |
| 1.7 | *Установка узла учета тепловой энергии* |  | |
| 1.8 | *Замена БАГВ (Бак аккумулятор горячей воды)* |  | |
| 2 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | согласно ПСД | |
| Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | | | |  | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция котельной № 4/152 | Средства концессионера, капитальный грант | 54666,0 | |
| 1.1 | *Установка узла учета тепловой энергии* |  | |
| 1.2 | *Установка четырех котлов КВМ-1,0 МВт с механической топкой* |  | |
| *Замена 2-х дымососов* |  | |
| *Замена 2-х теплообменных аппаратов системы центрального отопления и 2-х теплообменных аппаратов системы горячего водоснабжения* |  | |
| *Замена 2-х насосов сетевого контура центрального отопления и 2-х насосов контура горячего водоснабжения* |  | |
| *Замена 2-х насосов циркуляционного контура и 2-х насосов подпиточных насосов* |  | |
| 1.3 | *Установка дополнительного БАГВ (Бак аккумулятор горячей воды)* |  | |
| 1.4 | *Замена системы наружного освещения котельной* |  | |
| *Замена системы освещения котельных залов котельной* |  | |
| 2 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | согласно ПСД | |
| Котельная № 3 н.п. Лиинахамари | | | |  | |
| 1 | Реконструкция котельной № 3 согласно концессионному соглашению | Средства концессионера | 7638,9 | |
| 1.1 | *Замена подогревателей системы центрального отопления (2 шт.)* | Средства концессионера | 2565,9 | |
| 1.2 | *Замена на аналогичные: насос сети центрального отопления, насос сети горячего водоснабжения, насос циркуляции внутреннего контура.* | Средства концессионера | 1544,4 | |
| 1.3 | *Замена промышленной стальной отдельно стоящей дымовой трубы.* | Средства концессионера | 3528,6 | |
| 2 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | БС, ВС | согласно ПСД | |
| Котельные № 5/149, 5/146, 15/176, 5/106 | | | |  | |
| 1 | Установка прибора учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя в сеть марки "Взлет"-4 шт. на котельных №5/106, №15/146, №5/149, №5/176 | ВС | 1013,6 | |
| 2 | Установка ВПУ теплоносителя марки «Комплексон» — 4 шт. на котельных №5/106, №15/146, №5/149, №5/176 | ВС | 1349,6 | |
| 3 | Перевод котельных н.п. Луостари № 5/149, 5/146, 15/176, 5/106 на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной) | БС, ВС | согласно ПСД | |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | |
| Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | |
| 1 | Перевод котельных на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельных: пгт. Печенга № 25/52, 18/65, 13/66, 21/90, 21/110, 21/149, 25/46, 21/172; н.п. Вайда-Губа № 69/6; н.п. Спутник № 12/150, 12/151 | БС | согласно ПСД | |
| *Строительство новых котельных, согласно генерального плана* | | | |  | |
| 1 | Строительство нового источника мощностью 51,6 Гкал/ч и тепловых сетей в п.г.т. Никель | БС, ВС | согласно ПСД | |
| 2 | Строительство нового источника мощностью 5,2 Гкал/ч и тепловых сетей в г. Заполярный | БС, ВС | согласно ПСД | |

\*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИС – инвестиционные средства, ВБ – внебюджетные средства.

## [Часть 2.](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark144) ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

В таблице 16.2.1 приведен перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.

**Таблица 16.2.1 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них**

| № | Наименование мероприятия | Источник финансирования | Стоимость работ, тыс. руб. | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация тепловых сетей* *и сооружений на них для достижение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям* | | | | | |
| АО «МЭС» | | | | | |
| Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель | | | |  | |
| 1 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-162 до ТК-165 с вводами в дд. 16, 18, 23, 23а, 25, 27 по пр-ту Гвардейскому | ИП (амортизация, прибыль направленная на инвестиции, иные собственные средства) | 29669,14 | |
| 2 | Реконструкция тепловых сетей по ул. Спортивной от ТК б/н до д. 13 (СОШ № 20) | 1864,99 | |
| 3 | Реконструкция тепловых сетей по пр-ту Гвардейскому от ТК б/н до д. 21 (СОШ № 1) | 2026,58 | |
| 4 | Реконструкция тепловых сетей по пр-ту Гвардейскому от д. 24 до д. 24а | 1005,29 | |
| 5 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-106 (+ 10 м) до дд. 13, 15, 17 по ул. Мира | 3792,91 | |
| 6 | Закольцовка сетей горячего водоснабжения от котельной ЭЦ-2 далее по ул. Спортивной и вверх до пр. Гвардейский (ТК-13), далее вдоль по пр. Гвардейский до ул. Пионерская, оттуда до ул. Мира (ТК- 110), далее по ул. Мира до ТК 120, после ТК по ул. Советская до котельной протяжённостью 4500,0 м в однотрубном исчислении | ВС | 41049,60 | |
| МУП «Тепловые сети» | | | | | |
| Котельная "Заполярный" | | | |  | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по реконструкция тепловых сетей в зоне действия котельной г. Заполярный | БС, ВБ | 461040,00 | |
| ООО «Теплонорд» | | | | | |
| Котельная № 51 нп. Корзуново | | | |  | |
| 1 | Замена сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс в зоне действия котельной №51 (диаметр 50,0 мм, протяжённость 1064 п.м.) | БС, ВС | 8512,42 | |
| **Итого** | | | | 8512,42 | |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | |
| Котельная № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) | | | |  | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция тепловых сетей котельной № 13/55: Замена 1354 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От ТК в районе котельной № 13/55 до угла МКД № 10; От МКД № 10 до МКД № 6 через МКД № 12 и МКД № 11; Ответвления от МКД № 10 до МКД № 8, от МКД № 12 до МКД № 7; от МКД № 11 до МКД № 6; От угла МКД № 11 до Дома офицеров; От угла МКД № 11 до МКД № 4; От МКД № 4 до МКД № 3. | Средства концессионера, капитальный грант | 27860,97 | |
| Котельная № 13/73 пгт. Печенга, ул. Стадионная (в.г. №13) | | | |  | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 13/73 | Средства концессионера, капитальный грант | 45652,25 | |
| 1.1 | *Реконструкция тепловых сетей: Замена 1181 п.м. тепловой сети в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной до узла распределения точка «А» в районе ТК-1; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 7 до МКД № 8 через МКД № 5 с ответвлением на МКД № 10; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 4 до МКД № 9 через МКД №* |  | |
| 1.2 | *Реконструкця сетей горячего водоснабжения: Замена 1181 п.м. сети горячего водоснабжения в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной до узла распределения точка «А» в районе ТК-1; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 7 до МКД № 8 через МКД № 5 с ответвлением на МКД № 10; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 4 до МКД № 9 через МКД № 3.* |  | |
| Котельная № 42/138 нп. Спутник (в.г. №42) | | | |  | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 42/138 | Средства концессионера, капитальный грант | 48354,37 | |
| 1.1 | Реконструкция тепловых сетей: Замена - 2078 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной № 138 до ТК № 2 (возле МКД № 16); От центральной трассы до МКД № 8 ; От ТК №2 до МКД № 16; От ТК № 2 до МКД № 19 ; От ТК 2 до ТК № 3 (возле МКД 17) ; От тк № 3 до МКД № 17; От ТК 3 до МКД № 21; От ТК 3 до МКД № 20; От котельной № 138 до ТК № 1 (возле КПП); От ТК № 1 до детского сада № 13; От центральной трассы до МКД № 18; От центральной трассы до МКД № 20. |  |  | |
| 1.2 | Реконструкция сетей горячего водоснабжения: Замена 1778 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной № 138 до ТК № 2 (возле МКД № 16); От ТК №2 до МКД № 16; От ТК № 2 до МКД № 19; От ТК 2 до ТК № 3 (возле МКД 17); От тк № 3 до МКД № 17; От ТК 3 до МКД № 21; От ТК 3 до МКД № 20; От компенсатора котельной № 138 до ТК № 1 (возле КПП). |  |  | |
| Котельная № 4/152 ж/д ст. Печенга (в.г. №4) | | | | 0 | |
| 1 | Проектирование с прохождением экспертизы и реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 4/152 | Средства концессионера, капитальный грант | 7304,38 | |
| 1.1 | *Реконструкция тепловых сетей: Замена 336 п.м. тепловой сети в однотрубном исчислении. По участкам: От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2, транзитом через МКД № 2 до МКД № 4; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 3; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 1; От угла МКД № 1 до ТК № 1 возле дороги* |  | |
| 1.2 | *Реконструкция сетей горячего водоснабжения: Замена сети горячего водоснабжения 172 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2, транзитом через МКД № 2 до в МКД № 4; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 3; От точки врезки от центральной трассы до в МКД № 1* |  | |
| Котельные н.п. Луостари | | | |  | |
| 1 | Замена сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс в зоне действия котельных №15/146, №15/176, №5/106, №5/149 (Диаметр 50,0 мм - протяжённость 831 п.м.; Диаметр 100,0 мм - протяжённость 1772,4 п.м.; Диаметр 125,0 мм - протяжённость 796,1 п.м.) | ВС | 27191,57 | |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | |
| Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | | | |  | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс | БС, ВБ | 11600,03 | |
| Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | |  | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс | БС, ВБ | 472,4 | |
| Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | |  | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс | БС, ВБ | 30672 | |
| Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | |  | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс | БС, ВБ | 654,09 | |
| Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | | | |  | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс | БС, ВБ | 2562,1 | |
| Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | | | |  | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс | БС, ВБ | 7916,73 | |
| Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | | | |  | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс | БС, ВБ | 437,33 | |
| Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | | | |  | |
| 1 | Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс | БС, ВБ | 3140,89 | |

\*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИС – инвестиционные средства, ВБ – внебюджетные средства.

## [Часть 3. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕХОД ОТ ОТКРЫТЫХ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark145) [СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) НА ЗАКРЫТЫЕ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark145) [СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark145)

В таблице 16.1.1 приведены мероприятия, обеспечивающие переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения.

**Таблица 16.3.1 –** **Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Краткое описание мероприятия | Источник финансирования | Стоимость проекта, тыс. руб. |
| **п.г.т. Никель** |  |  |  |
| Устройство ИТП у потребителей пгт. Никель для перехода на закрытую схему теплоснабжения | Присоединённая нагрузка на ГВС – 7,030 Гкал/ч | БС, ВС | 691900,00 |
| Строительство сетей горячего водоснабжения и объектов пгт. Никель на них для перехода на закрытую систему теплоснабжения | Будут определены проектно-сметной документацией | БС, ВС | 40383,20 |
| **г. Заполярный** |  |  |  |
| Устройство ИТП у потребителей г. Заполярный для перехода на закрытую схему теплоснабжения | Присоединённая нагрузка на ГВС – 12,428 Гкал/ч, количество ИТП (город) - 169 шт. | БС, ВС | 831566,58 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |
| Устройство ИТП у потребителей котельной № 13/55 пгт. Печенга, ш. Печенгское (в.г. №13) для перехода на закрытую схему теплоснабжения | Присоединённая нагрузка на ГВС – 0,1921 Гкал/ч | БС, ВС | 10906,70 |

## ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Перечень замечаний и предложений были направлены в формате предоставленных исходных данных.

## [ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark147) [(ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark147)

В ходе проведения актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования Печенгский муниципальный округ были внесены изменения согласно предоставленных данных ресурсоснабжающими организациями и администрацией Печенгский муниципальный округ.

## [ГЛАВА 19. СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СХЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С МОДЕЛИРОВАНИЕМ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ ТАКИХ СИСТЕМ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ОТКАЗЕ ЭЛЕМЕНТОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ПРИ АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СВЯЗАННЫХ С ПРЕКРАЩЕНИЕМ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark147)

**Часть 1. ПЛАН ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СИСТЕМЕ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ**

План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения на территории Печенгского муниципального округа, утверждается Главой администрации.

**Часть 2. СИСТЕМА МОНИТОРИНГА СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ**

Система мониторинга состояния систем теплоснабжения на территории администрации Печенгского муниципального округа утверждается Главой администрации.

**Часть 3. МЕХАНИЗМ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ**

Механизм оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения на территории Печенгского муниципального округа, утверждается Главой администрации.

**Часть 4. СЦЕНАРИИ НАИБОЛЕЕ ВЕРОЯТНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СИСТЕМЕ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ**

Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе систем централизованного теплоснабжения на территории могут послужить:

- неблагоприятные погодно-климатические явления (ураганы, смерчи, бури, сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед и т.д.);

- человеческий фактор (неправильные действия персонала и т.д.);

- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии, ЦТП, насосную станцию;

- внеплановые остановки (выход из строя) оборудования на объектах систем теплоснабжения.

Описания, причины возникновения, возможные характеристики развития и последствия, а также типовые действия при аварийной ситуации, приведены в таблице ниже.

**Таблица 19.4.1 -** **Перечень возможных аварийных ситуаций, их описание, типовые действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций**

| № п/п | Описание аварийной ситуации | Причина возникновения аварийной ситуации | Возможные характеристики развития аварии и последствия | Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Остановка работы источника тепловой энергии, ЦТП, насосной станции | Прекращение подачи электроэнергии | Прекращение циркуляции в системах теплопотребления потребителей, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем | Информирование об отсутствии электроэнергии ЕДС, электросетевой организации.  Переход на резервный или автономный источник электроснабжения (второй ввод, дизель-генератор).  При длительном отсутствии электроэнергии организация ремонтных работ по предотвращению размораживания силами персонала теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами. |
| 2. | Ограничение работы источника тепловой энергии, ЦТП | Прекращение подачи холодной воды на источнике тепловой энергии, ЦТП | Ограничение циркуляции теплоносителя в системах теплопотребления, понижение температуры воздуха в зданиях | Информирование об отсутствии холодной воды водоснабжающей организации, ЕДС.  При длительном отсутствии подачи воды и открытой системе горячего водоснабжения, прекращение горячего водоснабжения, организация ремонтных работ и необходимых мер по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами. |
| 3. | Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии | Прекращение подачи топлива | Прекращение подачи нагретой воды в системы теплопотребления, понижение температуры воздуха в зданиях | Информирование о прекращении подачи топлива газоснабжающей организации, ЕДС.  Организация перехода на резервное топливо.  При длительном отсутствии подачи газа и отсутствии резервного топлива организация ремонтных работ по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами. |
| 4. | Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии | Выход из строя сетевого (сетевых) насоса(ов) | Прекращение циркуляции в системах теплопотребления, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем | Выполнение переключения на резервный насос.  При невозможности переключения организация ремонтных работ.  При длительном отсутствии работы насоса организация ремонтных работ по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами. |
| 5. | Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии | Выход из строя котла (котлов) | Ограничение (прекращение) подачи теплоносителя в систему отопления всех потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях | Выполнение переключения на резервный котел. При невозможности переключения и снижении отпуска тепловой энергии организация работы по ремонту.  При длительном отсутствии работы котла организация ремонтных работ по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организаций, осуществляющих управление многоквартирными жилыми домами. |
| 6. | Полное прекращение циркуляции в магистральном трубопроводе тепловой сети | Разрушение трубопровода, выход из строя запорной арматуры | Прекращение циркуляции в части системы теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем | Организация переключения теплоснабжения поврежденного участка от другого участка тепловых сетей (через секционирующую арматуру). Оптимальную схему теплоснабжения населенного пункта (части населенного пункта) определить с применением электронного моделирования.  При длительном отсутствии циркуляции организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и  организаций, осуществляющих управление многоквартирными жилыми домами. |

**Часть 5. ПРИМЕНЕНИЕ ЭЛЕКТРОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ (ПРИ ОТКАЗЕ ЭЛЕМЕНТОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПРИ АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СВЯЗАННЫХ С ПРЕКРАЩЕНИЕМ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ)**

В целях компьютерного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций теплоснабжающая организация обязана использовать электронную модель системы теплоснабжения, созданную с применением специализированного программно-расчетного комплекса. При этом в соответствии с пунктом 55 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154, электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения должна содержать:

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов;

б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;

з) расчет показателей надежности теплоснабжения;

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

Задачи, решаемые с применением электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций, относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой и должны включать в себя:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;

- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;

- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам иную информацию, необходимую для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций.

**Часть 6. СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С МОДЕЛИРОВАНИЕМ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ**

**6.1 Отказ элементов тепловых сетей**

Для решения данной задачи используется модуль «Коммутационные задачи» программно-расчетного комплекса Zulu. «[Коммутационные задачи](http://www.politerm.spb.ru/zuluthermo/webhelp/commtasks.html)» предназначены для анализа изменений вследствие отключения задвижек или участков сети. Данный модуль производит автоматический поиск ближайшей запорной арматуры для отключения и изоляции элементов тепловой сети (участок, потребителей и т.д.). В результате выполнения коммутационной задачи определяются объекты, попавшие под отключение. При этом производится расчет объемов воды, которые возможно придется сливать из трубопроводов тепловой сети и систем теплопотребления. Результаты расчета отображаются на карте в виде тематической раскраски отключенных участков и потребителей и выводятся в отчет.

Особенности модуля «Коммутационные задачи»:

- для выполнения коммутационных задач обязательно отображение всех задвижек;

- используется две категории слоев: топологическая модель сети и слой подложка с объектами;

- модель открывается в режиме «чтения», изменения в математическую модель не заносятся.

Результат выполнения коммутационных задач:

- вывод списка запорных устройств;

- формирование перечня отключенных объектов сети;

- формирование перечня отключенных потребителей;

- печать и экспорт в таблицу Microsoft Excel.

ZuluThermo отображает отключенные объекты сети и здания на карте в виде тематической раскраски, определяют итоговые значения: объемы теплоносителя в отключенных тепловых сетях, суммарная отключенная нагрузка и т.д.

**6.2 Аварийные режимы работы систем теплоснабжения, связанные с прекращением (или ограничением) подачи тепловой энергии на источниках тепловой энергии**

Для решения данной задачи используется поверочный расчет программно-расчетного комплекса Zulu.

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей.

Расчёт тепловых сетей можно проводить с учётом:

- нормативных утечек из тепловой сети и систем теплопотребления;

- нормативных или фактических тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети;

- фактически установленного оборудования на абонентских вводах и тепловых сетях: дросселирующих шайб, регуляторов температуры, давления и прочих элементов автоматизации;

- [летнего режима](https://www.politerm.com/zuluthermo/webhelp/poverka_summermode_calcoptions.html) - режима, в котором автоматически отключается отопительная нагрузка и нагрузка на вентиляцию и во время расчета меняются схемы присоединения потребителей и ЦТП;

- [регулирование нагрузки на ГВС](https://www.politerm.com/zuluthermo/webhelp/poverka_regul_gvs.html) - позволяет моделировать режимы работы, когда нагрузка на системы ГВС отсутствует (только циркуляция) или отличается от расчетной; процент изменения нагрузки ГВС указывается пользователем;

- данных от измерительных приборов, SCADA и систем автоматизации, полученных с помощью [ZuluOPC](https://www.politerm.com/products/scada/zuluopc/);

- данных о теплосети, полученных в результате [калибровки электронной модели](https://www.politerm.com/zuluthermo/webhelp/calibration.html).

Поверочный расчет позволяет рассчитать любую аварию на трубопроводах тепловой сети и источнике теплоснабжения. В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления.