

**Актуализация на 2017 год Схемы
теплоснабжения муниципального образования
город Мурманск
с 2014 по 2029 годы**

Обосновывающие материалы

Том десятый

**Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство,
реконструкцию и техническое перевооружение**

г. Санкт-Петербург

2016 год



СОГЛАСОВАНО:

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
ООО «Невская Энергетика»

Исполняющий обязанности председателя
Комитета по жилищной политике администрации
города Мурманска

_____ Е.А. Кикоть

_____ М.Г. Чударов

«__» _____ 2016 г.

«__» _____ 2016 г.

**Актуализация на 2017 год Схемы
теплоснабжения муниципального образования
город Мурманск
с 2014 по 2029 годы**

Обосновывающие материалы

Том десятый

**Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство,
реконструкцию и техническое перевооружение**

г. Санкт-Петербург

2016 год



СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают следующие главы:

- Глава 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения";
- Глава 2 "Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения";
- Глава 3 "Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа";
- Глава 4 "Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки";
- Глава 5 "Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах";
- Глава 6 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии";
- Глава 7 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них";
- Глава 8 "Перспективные топливные балансы";
- Глава 9 "Оценка надежности теплоснабжения";
- Глава 10 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение";
- Глава 11 "Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации".

СОДЕРЖАНИЕ

| | | |
|---|---|----|
| 1 | Общие положения | 8 |
| 2 | Макроэкономические показатели..... | 8 |
| | 2.1 Официальные источники для определения индексов-дефляторов на период разработки схемы теплоснабжения | 8 |
| | 2.2 Применение индексов-дефляторов | 15 |
| 3 | Финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей | 17 |
| 4 | Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей | 24 |
| 5 | Оценка эффективности инвестиций | 34 |
| 6 | Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения | 37 |
| | 6.1 Основные принципы расчета ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения | 37 |
| | 6.2 Исходные данные для расчета ценовых последствий для потребителей..... | 39 |
| | 6.2.1 Зона деятельности ЕТО № 001, образованная на базе МТЭЦ, Восточной котельной, Южной котельной, котельной завода ТО ТБО | 39 |
| | 6.2.2 Зона деятельности ЕТО № 002, образованная на базе котельных МУП «МУК» | 41 |
| | 6.2.3 Зона деятельности ЕТО № 003, образованная на базе котельной пос. Абрам-Мыс | 41 |
| | 6.2.4 Зона деятельности ЕТО № 004, образованная на базе котельной ММРП. | 42 |
| | 6.2.5 Зона деятельности ЕТО № 005, образованная на базе котельной ММТП | 43 |
| | 6.2.6 Зона деятельности ЕТО № 006, образованная на базе котельной Северной и котельной Роста ОАО «МЭС» | 44 |
| | 6.2.7 Зона деятельности ЕТО № 007, образованная на базе котельных ТЦ Рослякова-1 и ТЦ Рослякова Южная..... | 45 |

| | | |
|-------|--|----|
| 6.3 | Расчет ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения . | 45 |
| 6.3.1 | Результаты расчета ценовых последствий для потребителей. Сценарий 1. | 48 |
| 6.3.2 | Результаты расчета ценовых последствий для потребителей. Сценарий 2. | 56 |
| 6.4 | Основные выводы и рекомендации | 64 |

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ ОБОЗНАЧЕНИЙ

| № п/п | Сокращение | Пояснение |
|-------|------------|---|
| 1 | АСКУТЭ | Автоматическая система контроля и учета тепловой энергии |
| 2 | АСКУЭ | Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии |
| 3 | АСУТП | Автоматизированная система управления технологическими процессами |
| 4 | БМК | Блочно-модульная котельная |
| 5 | ВК | Ведомственная котельная |
| 6 | ВПУ | Водоподготовительная установка |
| 7 | ГВС | Горячее водоснабжение |
| 8 | ГТУ | Газотурбинная установка |
| 9 | ЕТО | Единая теплоснабжающая организация |
| 10 | ЗАТО | Закрытое территориальное образование |
| 11 | ИП | Инвестиционная программа |
| 12 | ИС | Инвестиционная составляющая |
| 13 | ИТП | Индивидуальный тепловой пункт |
| 14 | КРП | Квартальный распределительный пункт |
| 15 | МК, КМ | Муниципальная котельная |
| 16 | ММРП | Мурманский морской рыбный порт |
| 17 | ММТП | Мурманский морской торговый порт |
| 18 | МУП | Муниципальное унитарное предприятие |
| 19 | НВВ | Необходимая валовая выручка |
| 20 | НДС | Налог на добавленную стоимость |
| 21 | ННЗТ | Неснижаемый нормативный запас топлива |
| 22 | НС | Насосная станция |
| 23 | НТД | Нормативная техническая документация |
| 24 | НЭЗТ | Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива |
| 25 | ОВ | Отопление и вентиляция |
| 26 | ОВК | Отопительно-водогрейная котельная |
| 27 | ОДЗ | Общественно-деловая застройка |
| 28 | ОДС | Оперативная диспетчерская служба |
| 29 | ОИК | Оперативный информационный комплекс |
| 30 | ОКК | Организация коммунального комплекса |
| 31 | ОНЗТ | Общий нормативный запас топлива |
| 32 | ОЭТС | Отдел эксплуатации тепловых сетей |
| 33 | ПВК | Пиковая водогрейная котельная |
| 34 | ПГУ | Парогазовая установка |
| 35 | ПИР | Проектные и изыскательские работы |
| 36 | ПНС | Повысительно-насосная станция |
| 37 | ПП РФ | Постановление Правительства Российской Федерации |
| 38 | ППМ | Пенополиминерал |
| 39 | ППУ | Пенополиуретан |
| 40 | ПСД | Проектно-сметная документация |
| 41 | РЭК | Региональная энергетическая комиссия |
| 42 | СМР | Строительно-монтажные работы |
| 43 | СЦТ | Система централизованного теплоснабжения |

| № п/п | Сокращение | Пояснение |
|--------------|-------------------|---|
| 44 | ТБО | Твердые бытовые отходы |
| 45 | ТЭЦ | Теплоэлектроцентраль |
| 46 | ТФУ | Теплофикационная установка |
| 47 | ТЭ | Тепловая энергия |
| 48 | ТЭО | Технико-экономическое обоснование |
| 49 | ТЭЦ | Теплоэлектроцентраль |
| 50 | УПБС ВР | Укрупненный показатель базовой стоимости на виды работ |
| 51 | УПР | Укрупненный показатель базисных стоимостей по видам строительства |
| 52 | УРУТ | Удельный расход условного топлива |
| 53 | УСС | Укрупненный показатель сметной стоимости |
| 54 | ФОТ | Фонд оплаты труда |
| 55 | ФСТ | Федеральная служба по тарифам |
| 56 | ХВО | Химводоочистка |
| 57 | ХВП | Химводоподготовка |
| 58 | ЦТП | Центральный тепловой пункт |
| 59 | ЭБ | Энергоблок |
| 60 | ЭМ | Электронная модель системы теплоснабжения г. Мурманск |

1 Общие положения

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются в соответствии подпунктом «ж» пункта 4, пунктом 13 и пунктом 48 «Требований к схемам теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 (далее – ПП РФ № 154).

В соответствии с пунктами 13 и 48 Требований к схеме теплоснабжения должны быть разработаны и обоснованы:

- предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе;
- предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе;
- предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.
- предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности;
- расчеты эффективности инвестиций;
- расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

2 Макроэкономические показатели

2.1 Официальные источники для определения индексов-дефляторов на период разработки схемы теплоснабжения

Использование индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет. Для формирования

блока долгосрочных индексов-дефляторов использован Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года (в редакции от 08.11.2013 г.), размещенный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации.

http://www.economy.gov.ru/wps/wcm/connect/economylib4/mer/activity/sections/macro/prognoz/doc20131108_5

В указанном документе рассмотрены три сценария долгосрочного развития Российской Федерации на период до 2030 г.: консервативный, умеренно-оптимистичный и форсированный (целевой). Для выполнения расчетов ценовых последствий реализации схемы теплоснабжения выбран форсированный (целевой) сценарий долгосрочного развития.

Цены (тарифы) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора на период до 2030 г. представлены в таблице 10.1.

Прогноз индексов-дефляторов и инфляции до 2030 г. (в %) представлен в таблице 10.2.

Сводные данные о применяемых в расчетах ценовых последствий реализации схемы теплоснабжения индексах-дефляторах представлены в таблице 10.3.

Таблица 10.1 - Цены (тарифы) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора на период до 2030 г.

| Показатель | 2011 отчет | 2012 отчет | 2013 оценка | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | | | |
|--|------------|------------|-------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Электроэнергия (цены на розничном рынке) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост цен на электроэнергию для всех категорий потребителей, в среднем за год к предыдущему году, % | 1 | 113,5% | 101,0% | 110-111,5% | 107,3% | 105,9% | 106,2% | 105,1% | 103,8% | 103,7% | 101,3% | 102,8% | 102,7% | 102,7% | 102,7% | 102,6% | 103,6% | 101,8% | 99,2% | 99,1% | | | |
| | 2 | | | | | | | 106,0% | 104,3% | 104,1% | 101,8% | 103,4% | 103,0% | 102,7% | 102,8% | 103,1% | 103,0% | 103,8% | 100,8% | 100,3% | 99,9% | | |
| | 3 | | | | | | | 104,7% | 104,6% | 103,5% | 103,0% | 101,4% | 102,0% | 102,5% | 102,6% | 102,6% | 103,5% | 102,4% | 104,2% | 103,0% | 103,0% | 102,9% | |
| цена на электроэнергию для всех категорий потребителей (цент США за КвтЧ), в среднем за год | 1 | 7,4 | 7,1 | 7,5 | 7,7 | 7,9 | 8,3 | 8,3 | 8,5 | 8,7 | 8,9 | 9,1 | 9,1 | 9,2 | 9,4 | 9,7 | 10,1 | 10,7 | 11,1 | 11,4 | | | |
| | 2 | | | | | | | 8,3 | 8,1 | 8,3 | 8,6 | 8,7 | 8,9 | 9,2 | 9,5 | 9,8 | 10,1 | 10,5 | 11,0 | 11,2 | 11,5 | 11,7 | |
| | 3 | | | | 7,9 | 8,5 | 9,1 | 9,3 | 9,5 | 9,9 | 10,2 | 10,6 | 10,7 | 11,0 | 11,2 | 11,5 | 11,7 | 12,2 | 12,5 | 12,9 | 13,3 | | |
| рост цен в руб./ для всех категорий потребителей на розничном рынке, искл. население, в среднем за год к предыдущему году, % | 1 | 113,9% | 101,0% | 111-112% | 107,2% | 106,3% | 106,7% | 104,9% | 103,2% | 103,2% | 100,5% | 102,3% | 102,4% | 102,4% | 102,5% | 102,4% | 103,6% | 101,5% | 98,3% | 98,2% | | | |
| | 2 | | | | | | | 105,9% | 103,7% | 103,7% | 100,9% | 102,9% | 102,5% | 102,3% | 102,5% | 102,8% | 102,8% | 103,9% | 100,2% | 99,6% | 99,1% | | |
| | 3 | | | | | | | 106,3% | 104,9% | 104,2% | 102,6% | 102,3% | 100,4% | 100,0% | 103,2% | 102,1% | 102,1% | 103,4% | 102,0% | 104,3% | 102,8% | 102,6% | 102,5% |
| цена на электроэнергию для всех категорий потребителей, кроме населения, (долл.США за КвтЧ), в среднем за год | 1 | 7,6 | 7,3 | 7,7 | 7,9 | 8,2 | 8,6 | 8,6 | 8,8 | 9,0 | 9,1 | 9,2 | 9,2 | 9,3 | 9,5 | 9,7 | 10,1 | 10,7 | 11,1 | 11,3 | 11,5 | | |
| оптовая цена на газ для всех кат. потребителей, кроме населения (долл.США за тыс.куб.м), в среднем за год | 3 | 97,0 | 98,2 | 109,6 | 115,5 | 120,7 | 122,6 | 122,8 | 126,6 | 130,2 | 133,9 | 136,5 | 139,2 | 142,0 | 144,8 | 148,7 | 152,6 | 156,9 | 162,1 | 167,5 | 173,1 | | |
| рост оптовых цен для населения, в среднем за год к предыдущему году, % | 1 | 117,2% | 110,4% | 115,0% | 110,2% | 103,8% | 103,3% | 104,2% | 105,4% | 105,2% | 104,6% | 104,1% | 103,7% | 103,3% | 103,2% | 103,1% | 102,9% | 102,7% | 102,5% | 102,4% | | | |
| | 2 | | | | | | | 104,9% | 105,9% | 105,8% | 105,8% | 105,8% | 105,1% | 104,6% | 104,1% | 103,9% | 103,6% | 103,4% | 103,2% | 103,1% | 102,9% | 102,6% | 102,5% |
| | 3 | | | | | | | 104,9% | 105,9% | 105,8% | 105,6% | 105,7% | 105,2% | 100,4% | 102,6% | 102,6% | 102,6% | 103,3% | 103,2% | 103,2% | 103,5% | 103,3% | 103,2% |
| Соотношение цен на газ для населения и цен для остальных категорий потребителей (в раз) | 1 | 0,77 | 0,80 | 0,80 | 0,82 | 0,83 | 0,82 | 0,81 | 0,82 | 0,83 | 0,83 | 0,84 | 0,84 | 0,85 | 0,85 | 0,86 | 0,86 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | | | |
| | 3 | | | | | 0,84 | 0,89 | 0,91 | 0,93 | 0,96 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году, % | 1 | 112,9% | 106,1% | 110,6% | 107,4% | 103,7% | 103,4% | 105,5% | 105,5% | 105,5% | 105,3% | 105,0% | 105,0% | 104,7% | 104,5% | 103,9% | 103,4% | 102,8% | 102,5% | 102,3% | | | |
| | 2 | | | | | 105,1% | 105,1% | 105,1% | 105,1% | 105,1% | 105,1% | 105,0% | 104,9% | 104,7% | 104,5% | 104,3% | 104,0% | 103,4% | 102,9% | 102,5% | 102,1% | | |
| | 3 | | | | | 106,0% | 106,0% | 106,0% | 106,0% | 106,0% | 105,7% | 105,5% | 105,5% | 105,4% | 105,3% | 105,0% | 104,5% | 104,0% | 103,9% | 103,6% | 103,4% | | |
| Железнодорожные перевозки | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Регулируемые тарифы на услуги инфраструктуры грузового железнодорожного транспорта, в % в среднем за год | 1 | 108,0% | 106,0% | 107,0% | 100,0% | 104,8% | 104,9% | 104,5% | 104,1% | 103,6% | 103,2% | 102,8% | 102,7% | 102,7% | 102,5% | 102,1% | 101,9% | 101,8% | 101,8% | 101,8% | | | |
| | 2 | | | | | 106,3% | 106,3% | 106,4% | 106,0% | 105,5% | 105,0% | 104,8% | 104,7% | 102,6% | 102,5% | 102,4% | 102,2% | 102,0% | 101,9% | 101,8% | 101,8% | | |
| | 3 | | | | | 106,3% | 106,3% | 106,3% | 106,3% | 106,0% | 105,7% | 105,4% | 105,3% | 103,3% | 103,2% | 103,1% | 102,9% | 102,8% | 102,7% | 102,5% | 102,5% | | |
| Рост регулируемых тарифов на пассажирские перевозки железнодорожным транспортом, в % в среднем за год | 1 | 110% | 110% | 120% | 104,2% | 103,3% | 103,4% | 104,8% | 105,0% | 104,5% | 103,9% | 103,2% | 102,8% | 102,7% | 102,7% | 102,5% | 102,3% | 102,2% | 102,0% | 102,0% | | | |
| | 2 | | | | | | 103,5% | 104,8% | 105,7% | 104,8% | 104,4% | 103,5% | 103,3% | 103,1% | 102,9% | 102,7% | 102,6% | 102,5% | 102,3% | 102,1% | 102,0% | | |
| | 3 | | | | | | 103,5% | 105,0% | 105,3% | 105,3% | 105,0% | 104,2% | 103,9% | 103,8% | 103,6% | 103,5% | 103,4% | 103,3% | 103,1% | 102,9% | 102,8% | | |

| Показатель | | 2011 отчет | 2012 отчет | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2016- 2020 | 2021- 2025 | 2026- 2030 | 2016- 2030 |
|------------------------------|---|---------------|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2 | 108 | 105,4 | | | | | 104,8 | 104,6 | 104,1 | 103,6 | 103,3 | 103 | 102,8 | 102,7 | 102,5 | 102,3 | 102 | 101,8 | 101,9 | 101,9 | 122,7 | 115,1 | 110,3 | 155,7 |
| | 3 | | | | 104,7 | 103,7 | 103,7 | 104,5 | 104,4 | 104,1 | 103,6 | 103,3 | 103 | 102,8 | 102,7 | 102,6 | 102,4 | 102,2 | 102,1 | 101,9 | 101,9 | 121,9 | 115,1 | 111,1 | 155,9 |
| Платные услуги населению | 1 | | | 108,2 | 106,6 | 105,7 | 105,7 | 104 | 103,7 | 103,3 | 103 | 102,6 | 102,5 | 102,5 | 102,3 | 102,3 | 102,3 | 102,2 | 102,2 | 102,2 | 102,2 | 121,2 | 112,9 | 111,5 | 152,5 |
| | 2 | 108,6 | 105,3 | | | 105,8 | 106,1 | 106,1 | 104,1 | 103,7 | 103,4 | 103,4 | 103,3 | 103,1 | 103 | 103 | 103 | 103 | 102,7 | 102,5 | 102,4 | 125,6 | 116,9 | 114,2 | 167,8 |
| | 3 | | | | 106,6 | 105,9 | 106,3 | 105,7 | 105,8 | 105,6 | 105,6 | 105,4 | 105,5 | 105,3 | 105,1 | 105 | 104,7 | 104,5 | 104,2 | 104 | 104 | 132,7 | 129,3 | 123,2 | 211,3 |
| Инфляция (ИПЦ) среднегодовая | 1 | | | 106,7 | 105,6 | 104,7 | 104,7 | 104,5 | 104,1 | 103,6 | 103,2 | 102,8 | 102,7 | 102,7 | 102,5 | 102,3 | 102,2 | 102 | 102 | 102 | 102 | 121,8 | 113,7 | 110,5 | 153,1 |
| | 2 | 108,4 | 105,1 | | | 104,7 | 104,8 | 105,1 | 104,5 | 104 | 103,5 | 103,3 | 103,1 | 102,9 | 102,8 | 102,6 | 102,5 | 102,3 | 102,1 | 102 | 102 | 124 | 115,6 | 111,4 | 159,7 |
| | 3 | | | | 105,5 | 104,7 | 104,8 | 104,8 | 104,8 | 104,5 | 104,2 | 103,9 | 103,8 | 103,6 | 103,5 | 103,4 | 103,3 | 103,1 | 102,9 | 102,8 | 102,8 | 125,3 | 119,7 | 115,7 | 173,5 |

Таблица 10.3 - Индексы-дефляторы и инфляция до 2030 г. (в %, за год к предыдущему году)

| Показатель | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году, % | 106,0 | 106,0 | 106,0 | 106,0 | 106,0 | 105,7 | 105,5 | 105,5 | 105,4 | 105,3 | 105,0 | 104,5 | 104,0 | 103,9 | 103,6 | 103,4 |
| Газ природный | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост оптовых цен для всех категорий потребителей, в среднем за год к предыдущему году, в % | 102,6 | 101,0 | 103,1 | 104,3 | 102,7 | 101,9 | 100,4 | 102,6 | 102,6 | 102,6 | 103,3 | 103,2 | 103,2 | 103,5 | 103,3 | 103,2 |
| Обрабатывающие производства | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство нефтепродуктов | 94,4 | 98,2 | 101,9 | 100,8 | 99,3 | 98,5 | 98,1 | 99,5 | 99,4 | 99,4 | 99,7 | 99,5 | 99,4 | 99,5 | 99,3 | 99,2 |
| Добыча полезных ископаемых | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Угольная и торфяная | 101,5 | 103,0 | 106,0 | 104,9 | 103,4 | 102,7 | 102,2 | 103,7 | 103,7 | 103,6 | 104,0 | 103,8 | 103,8 | 103,8 | 103,6 | 103,6 |
| Электрическая энергия (цены на розничном рынке) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| рост цен в руб./ для всех категорий потребителей на розничном рынке, искл. население, в среднем за год к предыдущему году, % | 106,3 | 104,9 | 104,2 | 102,6 | 102,3 | 100,4 | 100,0 | 103,2 | 102,1 | 102,1 | 103,4 | 102,0 | 104,3 | 102,8 | 102,6 | 102,5 |
| Капитальные вложения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловые сети | 105,1 | 105,1 | 105,7 | 105,5 | 105,1 | 104,4 | 104 | 104,2 | 104,2 | 103,9 | 103,6 | 103,2 | 103 | 102,8 | 102,5 | 102,1 |
| Источники теплоснабжения | 105,1 | 105,1 | 105,7 | 105,5 | 105,1 | 104,4 | 104 | 104,2 | 104,2 | 103,9 | 103,6 | 103,2 | 103 | 102,8 | 102,5 | 102,1 |
| Строительство | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Строительно-монтажные работы (СМР) | 105,1 | 105,5 | 105,8 | 105,7 | 105,8 | 105,1 | 104,6 | 104,4 | 104,4 | 104 | 103,6 | 103,2 | 103 | 102,7 | 102,4 | 102,1 |
| Проектные и изыскательские работы (ПИР) | 105,1 | 105,5 | 105,8 | 105,7 | 105,8 | 105,1 | 104,6 | 104,4 | 104,4 | 104 | 103,6 | 103,2 | 103 | 102,7 | 102,4 | 102,1 |
| Инфляция (ИПЦ) среднегодовая | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Заработная плата | 104,7 | 104,8 | 104,8 | 104,8 | 104,5 | 104,2 | 103,9 | 103,8 | 103,6 | 103,5 | 103,4 | 103,3 | 103,1 | 102,9 | 102,8 | 102,8 |
| ХОВ | 104,7 | 104,8 | 104,8 | 104,8 | 104,5 | 104,2 | 103,9 | 103,8 | 103,6 | 103,5 | 103,4 | 103,3 | 103,1 | 102,9 | 102,8 | 102,8 |
| Постоянные затраты на эксплуатацию | 104,7 | 104,8 | 104,8 | 104,8 | 104,5 | 104,2 | 103,9 | 103,8 | 103,6 | 103,5 | 103,4 | 103,3 | 103,1 | 102,9 | 102,8 | 102,8 |

2.2 Применение индексов-дефляторов

Для расчета ценовых последствий с использованием индексов-дефляторов применены следующие условия:

- базовый период регулирования - 2014 год;
- производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии сформированы по следующим статьям, структура которых, установленная материалами тарифных дел, принята неизменной на весь расчетный период до 2029 года:
 - расходы на оплату труда ППР;
 - отчисления на социальные нужды (страховые взносы);
 - топливо на технологические цели;
 - вода на технологические цели;
 - электрическая энергия;
 - покупная тепловая энергия;
 - амортизация;
 - вспомогательные материалы;
 - услуги на ремонт сторонних организаций;
 - услуги транспорта;
 - прочие услуги;
 - цеховые расходы;
 - общехозяйственные расходы, сбыт.

Прогноз среднемесячной заработной платы последующего периода по отношению к предыдущему и базовому установлены в соответствии с формулой:

$$ЗП_{ППР,i+1} = ЗП_{ППР,i} \times I_{ЗП,i+1},$$

где i – индекс расчетного периода (при $i=0$ базовый период 2014 год).

Отчисления на социальные нужды установлены в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» (далее ФЗ № 212 от 24.07.2009 г.) с таблицей 10.4.

Таблица 10.4 - Страховые взносы, установленные ФЗ № 212 от 24.07.2009

| Виды страховых взносов | 2012 | 2013 | 2014 |
|------------------------|------------|------------|------------|
| ПФР | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| ФСС | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| ФФОМС | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| ТФОМС | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего | 0,3 | 0,3 | 0,3 |

Указанные параметры страховых взносов от 2014 по 2029 годы приняты неизменными и равными 30% от ФОТ.

Прогноз цен на природный газ последующего периода по отношению к предыдущему и базовому установлен в соответствии с формулой:

$$C_{ПГ,i+1} = C_{ПГ,i} \times I_{ПГ,i+1},$$

Прогноз цен на прочие первичные энергоресурсы, используемые для технологических нужд, установлен по формулам, аналогичным формуле расчета прогноза цен на природный газ. Исключение составляет мазут, цена на который включает в себя транспортную составляющую в размере 25%. Прогноз цен на мазут последующего периода по отношению к предыдущему и базовому установлен в соответствии с формулой:

$$C_{M,i+1} = 0.75 \times C_{M,i} \times I_{M,i+1} + 0.25 \times C_{M,i} \times I_{TP,i+1}$$

Прогноз цен на покупной теплоноситель последующего периода по отношению к предыдущему и базовому установлен в соответствии с формулой:

$$C_{ПТн,i+1} = C_{ПТн,i} \times I_{ПТн,i+1},$$

Прогноз цен на покупную электрическую энергию последующего периода по отношению к предыдущему и базовому установлен в соответствии с формулой:

$$C_{ЭЭ,i+1} = C_{ЭЭ,i} \times I_{ЭЭ,i+1},$$

Прогноз цен на покупную тепловую энергию последующего периода по отношению к предыдущему и базовому определен расчетным путем в соответствии с формулой:

$$C_{ТЭ i} = \text{НВВ}_{ТЭ i} / Q_i^{\text{ПО}}$$

где $\text{НВВ}_{ТЭ i}$ – необходимая валовая выручка на i -й год;

$Q_i^{\text{ПО}}$ – объем полезного отпуска тепловой энергии, определенный на i -й год.

Амортизация основных фондов рассчитана по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий в рамках актуализации схемы теплоснабжения на 2014-2029 гг.

Прогноз расходов на вспомогательные материалы принят по средневзвешенному индексу-дефлятору в соответствии с той структурой затрат, которая была включена в данную группу при установлении тарифов на тепловую энергию на 2014 год.

Прогноз расходов на услуги сторонних организаций принят по индексу-дефлятору на строительно-монтажные работы.

Прогноз расходов на услуги транспорта принят по средневзвешенному индексу-дефлятору заработной платы, индексу-дефлятору на цены дизельного топлива, индексу потребительских цен, в соответствии со структурой затрат, включенных в состав этой группы, указанной в тарифном деле при установлении тарифа на 2014 год.

Прогноз расходов, включенных в группу расходов «прочие услуги», «цеховые расходы» и «общехозяйственные расходы, сбыт» принят в соответствии с индексом-дефлятором потребительских цен.

Затраты в составе капитальных, в сметах проектов, включенных в реестр проектов схемы теплоснабжения (затраты на ПИР и ПСД, затраты на оборудование и затраты на СМР) с целью их приведения к ценам соответствующих лет умножены на индексы-дефляторы из соответствующих строк таблице 10.3. Затраты на ПИР и ПСД дефлированы на величину ИПЦ. Затраты на СМР были дефлированы на величину индекса-дефлятора на строительно-монтажные работы и цены на оборудование – по типу оборудования.

Принятые в начале разработки схемы теплоснабжения индексы-дефляторы подлежат уточнению и корректировке в процессе актуализации схемы теплоснабжения.

3 Финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения г. Мурманска определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главе 6 обосновывающих материалов «Мероприятия по строительству, реконструкции

и техническому перевооружению источников тепловой энергии», Главе 7 обосновывающих материалов «Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании предоставленных заводами-изготовителями данных об ориентировочной стоимости основного и вспомогательного оборудования.

Оценка финансовых затрат для реализации проектов по реконструкции и строительству тепловых сетей выполнена по укрупнённым показателям базисных стоимостей по видам строительства (УПР), укрупнённым показателям сметной стоимости (УСС), укрупнённым показателям базисной стоимости материалов, видов оборудования, услуг и видов работ, установленных в соответствии с Методическими рекомендациями по формированию укрупнённых показателей базовой стоимости на виды работ и порядку их применения для составления инвесторских смет и предложений подрядчика (УПБС ВР), Сборником укрупнённых показателей базисной стоимости на виды работ и государственными элементными сметными нормами на строительные работы в части сборников №2 (ГЭСН 2001 – 01 «Земляные работы»); № 24 (ГЭСН 2001-24 «Теплоснабжение и газопроводы – наружные сети»), № 26 (ГЭСН 2001-26 «Теплоизоляционные работы»); ГЭСНр; ГЭСНм; ГЭСНп; отраслевых сметных норм; территориальных сметных норм; фирменных сметных норм. Также для определения величины капитальных вложений выполнен анализ стоимостей проектов реконструкции и нового строительства трубопроводов тепловых сетей в г. Мурманске и применён метод проектов-аналогов.

Все затраты, реализация которых намечена на период 2015-2029 гг., рассчитаны в ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года.

В мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружению на них входят 8 групп проектов, в том числе:

- 1) Группа проектов 1 - реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);

- 2) Группа проектов 2 - строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;
- 3) Группа проектов 3 - реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- 4) Группа проектов 4 - строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения;
- 5) Группа проектов 5 - 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;
- 6) Группа проектов 6 - реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- 7) Группа проектов 7 - строительство или реконструкция насосных станций;
- 8) Группа проектов 8 – строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для организации закрытой схемы ГВС.

Полная сметная стоимость по каждой из перечисленных групп проектов представлена в Главе 7 обосновывающих материалов «Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них», а также в таблице ниже.

Таблица 10.5 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, млн. руб.

| № группы проектов | Наименование группы проектов | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | Итого по г. Мурманску |
|----------------------|---|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|--------------|-----------------------|
| Тепловые сети | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | 870,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 870,52 |
| 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | 0,00 | 45,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,94 | 0,00 | 0,00 | 47,28 |
| 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | 55,33 | 19,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,35 | 0,00 | 0,00 | 75,40 |
| 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 182,04 | 0,00 | 0,00 | 182,04 |
| 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | | | | | | | | | | | | |
| | необходимый объем финансирования группы проектов № 6 | 5476,04 | 4411,06 | 0,00 | 0,00 | 78,17 | 0,00 | 93,46 | 239,02 | 3775,44 | 0,00 | 0,00 | 14073,19 |
| | объем финансирования группы проектов № 6 за счет статьи затрат "Аренда / амортизация производственного оборудования" в тарифе на тепловую энергию | 1190,58 | 792,49 | 0,00 | 0,00 | 7,90 | 0,00 | 33,18 | 13,79 | 589,95 | 0,00 | 0,00 | 2627,89 |
| 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | 44,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 117,82 | 0,00 | 0,00 | 162,01 |
| 8 | Организация закрытой схемы ГВС | 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 тепловым сетям с учетом реализации группы проектов № 6 в полном объеме | 6446,09 | 4476,11 | 0,00 | 0,00 | 78,17 | 0,00 | 93,46 | 239,02 | 4077,58 | 0,00 | 0,00 | 15410,43 |
| | Итого по тепловым сетям с учетом реализации группы проектов № 6 в объеме, не превышающем уровня затрат по статье "Аренда / амортизация производственного оборудования" в тарифе на тепловую энергию | 2160,63 | 857,54 | 0,00 | 0,00 | 7,90 | 0,00 | 33,18 | 13,79 | 892,09 | 0,00 | 0,00 | 3965,13 |

В мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии входят 7 групп проектов, в том числе:

- 1) Группа проектов 11 - мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- 2) Группа проектов 12 - мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;
- 3) Группа проектов 13 – мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования;
- 4) Группа проектов 14 - мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- 5) Группа проектов 15 - мероприятия по реконструкции действующих котельных для повышения эффективности работы;
- 6) Группа проектов 16 - мероприятия по реконструкции действующих котельных в связи с физическим износом оборудования;
- 7) Группа проектов 17 - мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии для обеспечения существующих потребителей;

При определении затрат на реализацию группы проектов 11, которая включает в себя мероприятия на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, произведено разделение на затраты, относимые на электрическую энергию, и затраты, относимые на тепловую энергию. Соотношение затрат, относимых на тепловую и электрическую энергию, определяется предполагаемым способом, сроками и графиком окупаемости инвестиций, а также и учитывается при установлении тарифов на тепловую и электрическую энергию.

Затраты на реализацию мероприятий по каждой из перечисленных групп проектов, относимые на тепловую энергию, представлены в Главе 6 обосновывающих мате-

риалов «Мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», суммарно по всем группам проектов - в таблице 10.6.

Таблица 10.6 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, млн. руб.

| № группы проектов | Наименование группы проектов | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | Итого по г. Мурманску |
|-------------------|---|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|--------------|-----------------------|
| Сценарий 1 | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | 552,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 118,42 | 0,00 | 0,00 | 670,65 |
| 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | 273,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 273,39 |
| 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 127,71 | 0,00 | 20,81 | 0,00 | 606,07 | 420,04 | 115,56 | 1291,57 |
| 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | 963,87 | 0,00 | 37,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1007,84 |
| 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | 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 источникам тепловой энергии. Сценарий 1 | 1789,48 | 0,00 | 37,83 | 1,39 | 127,71 | 0,00 | 20,81 | 6,14 | 724,49 | 420,04 | 115,56 | 3243,44 |
| Сценарий 2 | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | 552,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 552,23 |
| 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | 95,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 95,52 |
| 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | 9055,32 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 127,71 | 0,00 | 21,44 | 0,00 | 3172,56 | 420,04 | 31,93 | 12830,38 |
| 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | 0,00 | 0,00 | 37,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 43,97 |
| 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | 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 источникам тепловой энергии. Сценарий 2 | 9703,07 | 0,00 | 37,83 | 1,39 | 127,71 | 0,00 | 21,44 | 6,14 | 3172,56 | 420,04 | 31,93 | 13522,09 |

Общая потребность в финансировании проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них составляет **15 410,43 млн. руб.** (в ценах соответствующих лет без учета НДС), в том числе 14 073,19 млн. руб. – затраты на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (группа проектов б).

Общая потребность в финансировании проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии (затраты, относимые на тепловую энергию) составляет:

- по сценариям 1 – **3 243,44 млн. руб.** (в ценах соответствующих лет без учета НДС);
- по сценарию 2 - **13 522,09 млн. руб.** (в ценах соответствующих лет без учета НДС).

4 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

Предложения по источникам инвестиций финансовых потребностей для осуществления мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них сформированы с учетом требований действующего законодательства:

- Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении»;
- Постановление правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

В качестве источников финансирования, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления мероприятий, рассмотрены следующие:

- Плата за подключение потребителей;
- Тариф, в том числе:
- Амортизационные отчисления;
- Инвестиционная составляющая в тарифе;
- Прочие источники.

За счет амортизационных отчислений могут быть реализованы мероприятия по реконструкции ветхих сетей и замене оборудования, выработавшего ресурс.

В счет платы за подключение потребителей могут быть реализованы мероприятия по увеличению тепловой мощности источников тепловой энергии, мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров, строительству новых участков тепловых сетей. Ввиду того, что мероприятия по реконструкции ветхих тепловых сетей относятся к мероприятиям, направленным на повышение надежности, применение в качестве источника финансирования инвестиционной составляющей в тарифе на тепловую энергию является невозможным.

Инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию может быть применена для финансирования мероприятий, направленных на повышение эффективности работы источников тепловой энергии, систем транспорта тепловой энергии и систем теплоснабжения в целом.

Все мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, а также все мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей разделены на группы проектов в зависимости от вида и назначения предлагаемых к реализации мероприятий.

Источники финансирования определены для каждой выделенной группы проектов в разрезе по теплоснабжающим и/или теплосетевым организациям и представлены в таблице ниже.

Таблица 10.7 - Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

| Группа проекта | | Источники финансирования на 2016 – 2029 гг. | | | | | | | | | |
|----------------|---|---|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|------------------|
| № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | Не определен |
| | Тепловые сети | | | | | | | | | | |
| 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено |
| 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |

| Источники тепловой энергии | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------------|---|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено |
| 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе |

Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению по каждой теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации на весь период разработки схемы теплоснабжения представлены в таблице 10.8, в разрезе по группам проектов для сценариев 1 и 2 – в таблицах 10.9, 10.10. Аналогичные данные на каждый год расчетного периода разработки схемы теплоснабжения представлены в Приложении 1.

Примечание: в Приложении 1 представлены необходимые объемы финансирования. Фактические объемы финансирования мероприятий, реализуемых за счет статьи затрат в «Амортизация» / «Аренда производственного оборудования» в тарифе на тепловую энергию, будут определяться ежегодно на основании показателей, утвержденных Управлением по тарифному регулированию Мурманской области.

Во всех таблицах Приложения 1 статьи затрат «Амортизация» / «Аренда производственного оборудования» условно обозначены «Амортизационные отчисления».

Таблица 10.8 - Необходимые объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на расчетный период разработки схемы теплоснабжения

| № п/п | Источники финансирования | Единица измерения | Источники финансирования на 2014 - 2029 | | | | | | | | | | Итого по всем ТСО |
|-------------------|-----------------------------|-------------------|---|---------------|--------------------|---------------|---------------|----------------|----------------|---------------|---------------|--------------|-------------------|
| | | | ОАО "МТЭЦ" | ОАО "МЭС" 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" | МУП "МУК" 002 | ОАО "МЭС" 003 | ОАО "ММРП" 004 | ОАО "ММТП" 005 | ОАО "МЭС" 006 | ОАО "МЭС" 007 | Не определен | |
| Сценарий 1 | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Тариф | млн.руб. | 8136,05 | 4411,06 | 37,83 | 1,39 | 205,88 | 114,27 | 245,15 | 4691,95 | 420,04 | 115,56 | 18379,17 |
| 1.1. | Амортизация | млн.руб. | 6713,30 | 4411,06 | 37,83 | 0,00 | 78,17 | 93,46 | 245,15 | 3775,44 | 0,00 | 0,00 | 15354,41 |
| 1.2. | Инвестиционная составляющая | млн.руб. | 1422,75 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 127,71 | 20,81 | 0,00 | 916,51 | 420,04 | 115,56 | 3024,76 |
| 2. | Плата за подключение | млн.руб. | 99,52 | 65,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 120,11 | 0,00 | 0,00 | 284,68 |
| 3. | Прочие источники | млн.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Всего | млн.руб. | 8235,57 | 4476,11 | 37,83 | 1,39 | 205,88 | 114,27 | 245,15 | 4812,05 | 420,04 | 115,56 | 18663,85 |
| Сценарий 2 | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Тариф | млн.руб. | 16049,63 | 4411,06 | 0,00 | 1,39 | 205,88 | 114,90 | 245,15 | 7140,01 | 420,04 | 31,93 | 28619,99 |
| 1.1. | Амортизация | млн.руб. | 5571,56 | 4411,06 | 0,00 | 0,00 | 78,17 | 93,46 | 245,15 | 3775,44 | 0,00 | 0,00 | 14174,84 |
| 1.2. | Инвестиционная составляющая | млн.руб. | 10478,07 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 127,71 | 21,44 | 0,00 | 3364,57 | 420,04 | 31,93 | 14445,15 |
| 2. | Плата за подключение | млн.руб. | 99,52 | 65,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 120,11 | 0,00 | 0,00 | 284,68 |
| 3. | Прочие источники | млн.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Всего | млн.руб. | 16149,16 | 4476,11 | 0,00 | 1,39 | 205,88 | 114,90 | 245,15 | 7260,12 | 420,04 | 31,93 | 28904,68 |

* - суммарный объем амортизационных отчислений / аренды производственного оборудования, включаемый согласно сценарию 1 в тариф на тепловую энергию за период 2014-2029 гг., составит 15 354,41 млн. руб.

** - суммарный объем амортизационных отчислений / аренды производственного оборудования, включаемый согласно сценарию 2 в тариф на тепловую энергию за период 2014-2029 гг., составит 14 174,84 млн. руб.

Таблица 10.9 - Сценарий 1. Необходимые объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на расчетный период разработки схемы теплоснабжения в разрезе по группам проектов, млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | Источники финансирования на 2014 - 2029 | | | | | | | | | | |
|-------|---|----------------|---|---|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 5447,03 | 4737,01 | 0,00 | 0,00 | 76,08 | 0,00 | 85,08 | 264,88 | 3708,67 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 5378,92 | 4612,87 | 0,00 | 0,00 | 76,08 | 0,00 | 85,08 | 264,88 | 3385,17 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 98,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,92 | 0,00 | |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 25,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,73 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| 36,67 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 48,95 | 0,00 | | |
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | | 2,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| 28,94 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 262,69 | 0,00 | | |
| | | | | 31,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 262,69 | 0,00 | | |
| 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,23 | 0,00 | |

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | Источники финансирования на 2014 - 2029 | | | | | | | | | | |
|-------|--|----------------------------|---|---|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | Не определен | |
| 2 | | Источники тепловой энергии | | 4702,00 | 0,00 | 67,03 | 34,03 | 34,54 | 0,00 | 62,35 | 28,08 | 1738,42 | 31,77 | |
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 660,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | 660,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 223,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | 306,38 | 0,00 | 2,07 | 2,75 | 23,66 | 0,00 | 19,62 | 1,55 | 588,95 | 0,00 | | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | |
| | | | 416,98 | 0,00 | 35,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,81 | 117,81 | 0,00 | | |
| | | | 946,71 | 0,00 | 37,89 | 2,75 | 23,66 | 0,00 | 19,62 | 7,36 | 706,76 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 22,06 | | |
| 2.4 | Газификация | 18 | Газификация | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 3094,98 | 0,00 | 29,14 | 10,86 | 10,88 | 0,00 | 42,74 | 20,72 | 1031,66 | 9,71 | | |

Примечание: Плата за подключение определена в размере капитальных затрат без учета налога на прибыль

Таблица 10.10 - Сценарий 2. Необходимые объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на расчетный период разработки схемы теплоснабжения в разрезе по группам проектов, млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | Источники финансирования на 2014 - 2029 | | | | | | | | | | | |
|-------|---|----------------|---|---|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 6446,09 | 4476,11 | 0,00 | 0,00 | 78,17 | 0,00 | 93,46 | 239,02 | 4077,58 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 5476,04 | 4411,06 | 0,00 | 0,00 | 78,17 | 0,00 | 93,46 | 239,02 | 3775,44 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 45,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,94 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 55,33 | 19,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,35 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| 44,19 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 117,82 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 99,52 | 65,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 120,11 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | | 870,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 182,04 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 870,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 182,04 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|----|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|
| 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2 | Источники тепловой энергии | | | 1789,48 | 0,00 | 37,83 | 1,39 | 127,71 | 0,00 | 20,81 | 6,14 | 724,49 | 420,04 | 115,56 | | |
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | | 552,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 118,42 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | 273,39 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 825,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 118,42 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 127,71 | 0,00 | 20,81 | 0,00 | 606,07 | 420,04 | 115,56 | | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | |
| | 963,87 | | 0,00 | 37,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | | | 963,87 | 0,00 | 37,83 | 1,39 | 127,71 | 0,00 | 20,81 | 6,14 | 606,07 | 420,04 | 115,56 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Примечание: Плата за подключение определена в размере капитальных затрат без учета налога на прибыль

5 Оценка эффективности инвестиций

Инвестиции в мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых включаются в плату за подключение к системе теплоснабжения

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения осуществляется на основании раздела IX.IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

Плата за подключение состоит из следующих составляющих:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;
- налог на прибыль.

Согласно п. 167 Методических указаний расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы, а также с учетом положений пункта 173 настоящих Методических указаний.

Таким образом, при условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

Расчет платы за подключение представлен в разделе 6 «Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения» настоящей Главы.

Инвестиции в мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых покрываются за счет ежегодных амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления — отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период 2015-2029 гг.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей. Также необходимо отметить тот факт, что дальнейшая эксплуатация некоторых тепловых магистралей, согласно экспертным заключениям комиссий, невозможна.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения

Источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, является инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию.

При расчете инвестиционной составляющей в тарифе учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;
- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры города, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;
- снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

6 Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения

6.1 Основные принципы расчета ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения

Расчет ценовых последствий для потребителей выполнен в соответствии с требованиями действующего законодательства:

- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;
- ФЗ № 190 от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении»;

Расчет ценовых последствий для потребителей выполнен для двух видов цен (тарифов) в сфере теплоснабжения:

- тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям;
- плата за подключение к системе теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям

Расчет ценовых последствий для потребителей выполнен по зонам деятельности ЕТО. Согласно Главе 11 обосновывающих материалов «Обоснование предложений по определению единой теплоснабжающей организации» на территории г. Мурманска предлагается выделить 6 зон деятельности ЕТО:

- Зона деятельности ЕТО № 001, образованная на базе МТЭЦ, Восточной котельной, Южной котельной, котельной завода ТО ТБО;
- Зона деятельности ЕТО № 002, образованная на базе систем теплоснабжения от угольной и дизельной котельных п. Дровяное;
- Зона деятельности ЕТО № 003, образованная на базе котельной п. Абрам-мыс;
- Зона деятельности ЕТО № 004, образованная на базе котельной ММРП;
- Зона деятельности ЕТО № 005, образованная на базе котельной ММТП;
- Зона деятельности ЕТО № 006, образованная на базе котельной Северная, котельной Роста.

- Зона деятельности ЕТО №007, образованная на базе котельных ТЦ Рослякова и ТЦ Рослякова Южная.

Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии определены как изменение показателя «необходимая валовая выручка (НВВ), отнесенная к полезному отпуску», в течение расчетного периода схемы теплоснабжения.

Данный показатель отражает изменения постоянных и переменных затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии потребителям.

Расчеты ценовых последствий произведены с учетом следующих допущений:

1. За базу приняты тарифные решения 2014 года;
2. Баланс тепловой энергии принят на уровне утвержденного на 2014 год (с учетом факта за 3 предыдущих года);
3. Индексы-дефляторы приняты в соответствии с прогнозом Минэкономразвития от 08.11.2013.

Плата за подключение к системе теплоснабжения

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения выполнен для каждой зоны деятельности ЕТО, выделенной в Главе 11 обосновывающих материалов «Обоснование предложений по определению единой теплоснабжающей организации»:

- Зона деятельности ЕТО № 001, образованная на базе МТЭЦ, Восточной котельной, Южной котельной, котельной завода ТО ТБО;
- Зона деятельности ЕТО № 002, образованная на базе систем теплоснабжения от угольной и дизельной котельных п. Дровяное;
- Зона деятельности ЕТО № 003, образованная на базе котельной п. Абрам-мыс;
- Зона деятельности ЕТО № 004, образованная на базе котельной ММРП;
- Зона деятельности ЕТО № 005, образованная на базе котельной ММТП;
- Зона деятельности ЕТО № 006, образованная на базе котельной Северная, котельной Роста.
- Зона деятельности ЕТО №007, образованная на базе котельных ТЦ Рослякова и ТЦ Рослякова Южная.

Ввиду того, что график реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей будет отличаться от графика подключения новых потребителей, с целью обеспечения доступности теплоснабжения рекомендуется выполнить расчет платы за подключение на весь период разработки схемы теплоснабжения.

6.2 Исходные данные для расчета ценовых последствий для потребителей

6.2.1 Зона деятельности ЕТО № 001, образованная на базе МТЭЦ, Восточной котельной, Южной котельной, котельной завода ТО ТБО

В рассматриваемой зоне деятельности ЕТО № 001, образованной на базе МТЭЦ, Восточной котельной, Южной котельной, котельной завода ТО ТБО, осуществляют деятельность пять теплоснабжающих и (или) теплосетевых организаций:

- ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- ОАО «Мурманэнергосбыт»;
- ОАО «Завод ТО ТБО»;
- ОАО «МЭК»*;
- ОАО «РЭУ»**.

В качестве исходных данных для расчета ценовых последствий использованы показатели 2014 г. Исходные данные по каждой теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации, а также в целом по зоне деятельности ЕТО 001 представлены в таблице ниже.

Таблица 10.11 - Исходные данные для расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий в зоне деятельности ЕТО 001

| Показатель | Ед. изм. | 2014 |
|---|-----------|------------|
| Основные показатели | | |
| НВВ | тыс. руб. | 4546073,38 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2097,15 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2167,73 |
| Индекс роста тарифа | | |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 104590,76 |
| Топливо | тыс. руб. | 2678230,64 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 544245,18 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 45852,00 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 167380,99 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 955976,67 |
| ОАО "Завод ТО ТБО" | | |
| Основные показатели | | |
| НВВ | тыс. руб. | 157947,84 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 135,50 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 1165,67 |
| Индекс роста тарифа | | |
| Топливо | тыс. руб. | 12530,00 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 49803,00 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 4141,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 78089,84 |
| ОАО "МЭС" передача | | |
| Основные показатели | | |
| НВВ | тыс. руб. | 466122,81 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1793,13 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 259,95 |
| Индекс роста тарифа | | |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 256719,43 |
| Топливо | тыс. руб. | |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 0,00 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 46995,46 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 11658,81 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 150749,10 |
| Зона ЕТО 001 | | |
| Основные показатели | | |
| НВВ | тыс. руб. | 5012196,19 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2097,15 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2390,00 |
| Индекс роста тарифа | | |

*,** - ввиду отсутствия исходных данных о структуре тарифов ОАО «РЭУ» и ОАО «МЭК», а также учитывая низкую степень влияния НВВ данных организаций на тариф для конечного потребителя было принято решение в расчетах показателями ОАО «РЭУ» и ОАО «МЭК» пренебречь.

6.2.2 Зона деятельности ЕТО № 002, образованная на базе котельных МУП «МУК»

В рассматриваемой зоне деятельности ЕТО № 002, образованной на базе дизельной и угольной котельных пос. Дровяное, осуществляет деятельность одна теплоснабжающая организация – МУП «МУК».

В качестве исходных данных для расчета ценовых последствий использованы показатели 2014 г. Исходные данные по каждой системе теплоснабжения, а также в целом по зоне деятельности ЕТО 002 представлены в таблице ниже.

Таблица 10.12 - Исходные данные для расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий в зоне деятельности ЕТО 002

| Показатель | Ед. изм. | 2014 г. |
|---|-----------|-----------|
| Дизельная котельная пос. Дровяное | | |
| Основные показатели | | |
| НВВ | тыс. руб. | 14 568,63 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 3,50 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 4 166,04 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | - |
| Топливо | тыс. руб. | 9 870,95 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 1 607,06 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 354,35 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 307,89 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 2 428,38 |
| Угольная котельная пос. Дровяное | | |
| Основные показатели | | |
| НВВ | тыс. руб. | 12 738,88 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,64 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 744,86 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | - |
| Топливо | тыс. руб. | 3 756,70 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 5 115,60 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 245,10 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 645,42 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 2 976,08 |
| Зона ЕТО 002 | | |
| Основные показатели | | |
| НВВ | тыс. руб. | 27 307,51 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 8,14 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 355,56 |

6.2.3 Зона деятельности ЕТО № 003, образованная на базе котельной пос. Абрам-Мыс

В рассматриваемой зоне деятельности ЕТО № 003, образованной на базе котельной пос. Абрам-Мыс, находящейся в эксплуатации ОАО «Мурманэнергосбыт» осуществляют деятельность две теплоснабжающие и (или) теплосетевые организации организация – ОАО «Мурманэнергосбыт» и ОАО «Мурманская энергосбытовая компания».

Ввиду отсутствия исходных данных о структуре тарифов ОАО «МЭК» на 2014 г., а также низкой степени влияния на тариф для конечного потребителя было принято решение в расчетах показателями ОАО «МЭК» пренебречь.

В качестве исходных данных для расчета ценовых последствий использованы показатели 2014 г. Исходные данные по зоне деятельности ЕТО 003 представлены в таблице ниже.

Таблица 10.13 - Исходные данные для расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий в зоне деятельности ЕТО 003

| Показатель | Ед. изм. | 2014 |
|---|-----------|-----------|
| Основные показатели | | |
| НВВ | тыс. руб. | 41 739,36 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 12,82 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 254,73 |
| Топливо | тыс. руб. | 27 132,42 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 493,55 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1 231,37 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 12 882,02 |

6.2.4 Зона деятельности ЕТО № 004, образованная на базе котельной ММРП

В рассматриваемой зоне деятельности ЕТО № 004, образованной на базе котельной ММРП, осуществляют деятельность две теплоснабжающие и (или) теплосетевые организации организация – ОАО «Мурманэнергосбыт» и ОАО «Мурманэнергосбыт».

В качестве исходных данных для расчета ценовых последствий использованы показатели 2014 г. Исходные данные по зоне деятельности ЕТО 004 представлены в таблице ниже.

Таблица 10.14 - Исходные данные для расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий в зоне деятельности ЕТО 004

| Показатель | Ед. изм. | 2014 г. |
|--|-----------|------------|
| Основные показатели | | |
| НВВ | тыс. руб. | 219 514,60 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 79,41 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 764,46 |
| Услуги по передаче тепловой энергии по сетям ОАО "МЭС" | тыс. руб. | 4 176,10 |
| Топливо | тыс. руб. | 121 411,90 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 33 720,30 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 2 073,70 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 4 256,20 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 53 877,00 |

6.2.5 Зона деятельности ЕТО № 005, образованная на базе котельной ММТП

В рассматриваемой зоне деятельности ЕТО № 005, образованной на базе котельной ММТП, осуществляет деятельность одна теплоснабжающая организация – ОАО «ММТП».

В качестве исходных данных для расчета ценовых последствий использованы показатели 2014 г. Исходные данные по зоне деятельности ЕТО 005 представлены в таблице ниже.

Таблица 10.15 - Исходные данные для расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий в зоне деятельности ЕТО 005

| Показатель | Ед. изм. | 2014 |
|---|-----------|-----------|
| Основные показатели | | |
| НВВ | тыс. руб. | 16 266,14 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 5,00 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 253,23 |
| Топливо | тыс. руб. | 7 685,63 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 2 933,97 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 862,00 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 903,36 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 3 881,18 |

6.2.6 Зона деятельности ЕТО № 006, образованная на базе котельной Северной и котельной Роста ОАО «МЭС»

В рассматриваемой зоне деятельности ЕТО № 006, образованной на базе котельной Северной и котельной Роста, осуществляет деятельность одна теплоснабжающая организация – ОАО «МЭС».

В качестве исходных данных для расчета ценовых последствий использованы показатели 2014 г. Исходные данные по зоне деятельности ЕТО 006 представлены в таблице ниже.

Таблица 10.16 - Исходные данные для расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий в зоне деятельности ЕТО 006

| Показатель | Ед. изм. | 2014 |
|---|-----------|--------------|
| Основные показатели | | |
| НВВ | тыс. руб. | 1 756 388,56 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 668,25 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 628,34 |
| Индекс роста тарифа | | |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 988 936,58 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 0,00 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 25 718,45 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 61 955,55 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 679 777,98 |

6.2.7 Зона деятельности ЕТО № 007, образованная на базе котельных ТЦ Рослякова-1 и ТЦ Рослякова Южная

В рассматриваемой зоне деятельности ЕТО № 006, образованной на базе котельной Северная и котельной Роста, осуществляет деятельность одна теплоснабжающая организация – ОАО «МЭС».

В качестве исходных данных для расчета ценовых последствий использованы показатели 2014 г. Исходные данные по зоне деятельности ЕТО 007 представлены в таблице ниже.

Таблица 10.17 - Исходные данные для расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий в зоне деятельности ЕТО 007

| Показатель | Ед. изм. | 2014 |
|---|-----------------|-------------|
| Основные показатели | | |
| НВВ | тыс. руб. | 358964,24 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 139,57 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2571,98 |
| Индекс роста тарифа | | |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 320600,63 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 9451,44 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 25718,45 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 3193,72 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 0,00 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 |

6.3 Расчет ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения

Производственная программа

Производственная программа на каждый год расчетного периода разработки схемы теплоснабжения при расчете ценовых последствий для потребителей определена с учетом ежегодных изменений следующих показателей:

- отпуск тепловой энергии в сеть;
- покупка тепловой энергии;
- расход тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях;
- полезный отпуск тепловой энергии.

Изменения перечисленных выше величин обусловлены следующими факторами:

- прирост тепловой нагрузки в результате присоединения перспективных потребителей;
- изменение величины потерь тепловой энергии в тепловых сетях в результате изменения характеристик участков тепловых сетей (протяженность, диаметр, способ прокладки, период ввода в эксплуатацию);
- изменение балансов тепловой энергии в результате изменения зон теплоснабжения и переключения групп потребителей между источниками.

Производственные издержки на источниках тепловой энергии

Для каждого года расчетного периода разработки схемы теплоснабжения на источниках теплоснабжения произведен расчет изменения производственных издержек:

- затраты на топливо;
- затраты электрической энергии на отпуск тепловой энергии в сеть;
- затраты на оплату труда персонала с учётом страховых отчислений;
- амортизационные отчисления, определяемые исходя из стоимости основных средств и срока их полезного использования, в соответствии с «Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы», утверждённой Постановлением Правительства РФ №1 от 01.01.2002 г.;
- прочие затраты.

При расчете ценовых последствий производственные издержки на каждый год расчетного периода определены с учетом изменения перечисленных выше издержек, а также с применением индексов-дефляторов для приведения величины затрат в соответствие с ценами соответствующих лет.

Численность промышленно-производственного персонала источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии определена на основании следующих документов:

- «Нормативы численности промышленно-производственного персонала ТЭС» (М., ОАО «ЦОТЭНЕРГО», 2004г.);
- «Единые межотраслевые нормы обслуживания оборудования тепловых электростанций и гидроэлектростанций» (М., Энергонот, 1989).

Численность промышленно-производственного персонала котельных определена на основании:

- «Нормативов численности промышленно-производственного персонала котельных в составе электростанций и сетей», М., ОАО «ЦОТЭНЕРГО», 2004 г.;

- Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», (М., ЦНИС, 1999 г.)

- «Рекомендаций по определению численности эксплуатационного персонала котельных, оборудованных паровыми котлами до 1,4 МПа (14 кгс/см²) и водогрейными котлами с температурой до 200°С» (Сантехпроект, М., 1992 г.)

- «Единых межотраслевых норм обслуживания рабочими оборудования тепловых электростанций» (М., 1973 г.)

Затраты на топливо определены исходя из годового расхода топлива и его цены с учетом индексов-дефляторов для соответствующего года. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии представлены в Главе 8 обосновывающих материалов «Перспективные топливные балансы».

Производственные издержки по тепловым сетям

Производственные издержки по тепловым сетям включают в себя следующие элементы затрат:

- амортизационные отчисления по тепловой сети, определяемые исходя из стоимости объектов основных средств и срока их полезного использования, в соответствии с «Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы», утверждённой Постановлением Правительства РФ №1 от 1.01.2002 г.;

- затраты на оплату труда персонала;

- затраты на ремонт;

- затраты электроэнергии на транспортировку теплоносителя;

- затраты на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловой сети;

- прочие затраты.

Детализированные расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ развития, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения представлены в Приложении 2.

6.3.1 Результаты расчета ценовых последствий для потребителей. Сценарий 1.

Таблица 10.18 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2021 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 001

ОАО "Мурманская ТЭЦ"

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 4546073,38 | 4579629,81 | 5044758,04 | 4984241,55 | 5168045,42 | 5180366,98 | 5446453,91 | 5543545,71 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2097,15 | 2116,85 | 2105,92 | 2112,00 | 2124,00 | 2105,24 | 2193,32 | 2194,25 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2167,73 | 2163,41 | 2395,51 | 2359,96 | 2433,17 | 2460,70 | 2483,20 | 2526,40 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,00 | 1,11 | 0,99 | 1,03 | 1,01 | 1,01 | 1,02 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 104590,76 | 108254,79 | 137001,55 | 143931,50 | 150544,63 | 156050,85 | 160887,27 | 165761,22 |
| Топливо | тыс. руб. | 2678230,64 | 2597279,56 | 2558938,87 | 2646392,91 | 2700773,70 | 2689632,29 | 2795162,10 | 2778164,20 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 544245,18 | 569824,70 | 597176,29 | 625840,75 | 655881,11 | 685395,76 | 714182,38 | 742035,49 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 45852,00 | 45852,00 | 50687,16 | 66649,91 | 72654,06 | 78014,06 | 79437,01 | 80082,68 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 167380,99 | 179597,40 | 185613,24 | 190091,90 | 190177,52 | 185126,51 | 182005,13 | 171156,94 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 955976,67 | 1029488,96 | 1460861,04 | 1257583,39 | 1342203,41 | 1330141,73 | 1455755,94 | 1546110,88 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 28581,38 | 409250,56 | 146902,25 | 175703,92 | 109168,73 | 183811,46 | 225271,11 |

ОАО "Завод ТО ТБО"

| | | | | | | | | | |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 157947,84 | 162983,98 | 180290,33 | 189409,96 | 198112,66 | 205358,69 | 211723,29 | 218137,28 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 135,50 | 135,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 1165,67 | 1202,83 | 951,40 | 999,53 | 1045,45 | 1083,69 | 1117,28 | 1151,12 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,03 | 0,79 | 1,05 | 1,05 | 1,04 | 1,03 | 1,03 |
| Топливо | тыс. руб. | 12530,00 | 12033,29 | 16736,26 | 17188,14 | 17501,83 | 17584,96 | 17541,00 | 17426,98 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 49803,00 | 52143,74 | 54646,64 | 57269,68 | 60018,62 | 62719,46 | 65353,68 | 67902,47 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 4141,00 | 4141,00 | 4472,29 | 5813,58 | 6851,32 | 6833,31 | 6815,69 | 6798,46 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 78089,84 | 81760,06 | 85684,55 | 89797,40 | 94107,68 | 98342,52 | 102472,91 | 106469,35 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

ОАО "МЭС" передача

| | | | | | | | | | |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 466122,81 | 473430,73 | 509272,07 | 514117,23 | 532237,51 | 545714,16 | 556381,98 | 569188,78 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1793,13 | 1809,97 | 1783,78 | 1798,33 | 1803,39 | 1777,08 | 1868,44 | 1793,92 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 259,95 | 261,57 | 285,50 | 285,89 | 295,13 | 307,08 | 297,78 | 317,29 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,01 | 1,09 | 1,00 | 1,03 | 1,04 | 0,97 | 1,07 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 256719,43 | 256207,64 | 283694,70 | 279484,60 | 288153,92 | 291415,09 | 294079,10 | 299195,40 |
| Топливо | тыс. руб. | | | | | | | | |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 46995,46 | 46995,46 | 47162,01 | 47731,09 | 48514,80 | 50234,93 | 50209,91 | 50185,43 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 11658,81 | 12393,32 | 13005,00 | 13551,48 | 13897,93 | 14218,10 | 14273,41 | 14273,41 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 150749,10 | 157834,31 | 165410,35 | 173350,05 | 181670,85 | 189846,04 | 197819,58 | 205534,54 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Зона ЕТО 001

| | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 5012196,19 | 5053060,54 | 5554030,11 | 5498358,78 | 5700282,93 | 5726081,14 | 6002835,90 | 6112734,49 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2097,15 | 2116,85 | 2105,92 | 2112,00 | 2124,00 | 2105,24 | 2193,32 | 2194,25 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2390,00 | 2387,06 | 2637,34 | 2603,39 | 2683,75 | 2719,92 | 2736,87 | 2785,80 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,00 | 1,10 | 0,99 | 1,03 | 1,01 | 1,01 | 1,02 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 28581,38 | 409250,56 | 146902,25 | 175703,92 | 109168,73 | 183811,46 | 225271,11 |

Таблица 10.19 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 001

ОАО "Мурманская ТЭЦ"

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 5512251,35 | 5531300,50 | 5607477,01 | 5685928,33 | 5773496,28 | 5859434,54 | 5942099,82 | 6003750,75 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2195,17 | 2195,79 | 2196,40 | 2196,40 | 2196,40 | 2196,40 | 2196,40 | 2198,67 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2511,08 | 2519,05 | 2553,03 | 2588,74 | 2628,61 | 2667,74 | 2705,38 | 2730,62 |
| Индекс роста тарифа | | 0,99 | 1,00 | 1,01 | 1,01 | 1,02 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 171346,28 | 176650,16 | 181999,09 | 187614,94 | 193020,33 | 198653,31 | 203891,29 | 209052,33 |
| Топливо | тыс. руб. | 2796705,69 | 2805883,47 | 2815091,15 | 2830574,15 | 2840481,16 | 2847582,36 | 2856125,11 | 2861935,88 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 770232,84 | 797961,22 | 825889,87 | 853970,12 | 882151,13 | 909497,82 | 935873,26 | 962077,71 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 81940,54 | 82900,27 | 83953,82 | 84503,91 | 84503,91 | 84503,91 | 84503,91 | 84541,38 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 166157,84 | 159544,90 | 153214,31 | 148884,73 | 142811,20 | 140032,39 | 135361,77 | 130744,83 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 1465928,69 | 1448133,28 | 1486176,52 | 1518300,11 | 1567398,29 | 1615039,80 | 1661240,33 | 1689551,48 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 94921,64 | 28290,70 | 17097,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 256,37 | 3490,87 |

ОАО "Завод ТО ТБО"

| | | | | | | | | | |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 225487,07 | 232466,83 | 239505,87 | 246896,18 | 254009,53 | 261422,39 | 268315,43 | 275107,22 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 1189,91 | 1226,74 | 1263,89 | 1302,88 | 1340,42 | 1379,54 | 1415,92 | 1451,76 |
| Индекс роста тарифа | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Топливо | тыс. руб. | 17535,90 | 17588,51 | 17641,27 | 17738,30 | 17800,38 | 17844,89 | 17898,42 | 17916,32 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 70482,77 | 73020,15 | 75575,85 | 78145,43 | 80724,23 | 83226,68 | 85640,25 | 88038,18 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 6781,61 | 6765,13 | 6749,01 | 6733,25 | 6717,83 | 6702,75 | 6688,01 | 6673,59 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 110515,19 | 114493,74 | 118501,02 | 122530,05 | 126573,54 | 130497,32 | 134281,75 | 138041,63 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

ОАО "МЭС" передача

| | | | | | | | | | |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 575622,19 | 584535,55 | 596773,55 | 609817,81 | 622642,28 | 635522,97 | 647752,29 | 658475,37 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1793,92 | 1793,65 | 1793,65 | 1793,13 | 1793,13 | 1793,13 | 1793,13 | 1795,07 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 320,87 | 325,89 | 332,71 | 340,09 | 347,24 | 354,42 | 361,24 | 366,82 |
| Индекс роста тарифа | | 1,01 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 297381,08 | 298325,00 | 302348,62 | 306578,63 | 311300,19 | 315933,88 | 320391,09 | 323381,04 |
| Топливо | тыс. руб. | | | | | | | | |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 50161,50 | 50138,09 | 50295,61 | 50813,04 | 50785,54 | 50758,65 | 50745,71 | 50759,98 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 14734,76 | 15047,19 | 15368,17 | 15887,11 | 16211,73 | 16910,94 | 17390,31 | 17850,87 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 213344,85 | 221025,27 | 228761,15 | 236539,03 | 244344,82 | 251919,51 | 259225,17 | 266483,48 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Зона ЕТО 001

| | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 6087873,54 | 6115836,05 | 6204250,56 | 6295746,14 | 6396138,56 | 6494957,52 | 6589852,11 | 6662226,12 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2195,17 | 2195,79 | 2196,40 | 2196,40 | 2196,40 | 2196,40 | 2196,40 | 2198,67 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2773,30 | 2785,26 | 2824,73 | 2866,39 | 2912,10 | 2957,09 | 3000,29 | 3030,11 |
| Индекс роста тарифа | | 1,00 | 1,00 | 1,01 | 1,01 | 1,02 | 1,02 | 1,01 | 1,01 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 94921,64 | 28290,70 | 17097,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 256,37 | 3490,87 |

Таблица 10.20 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2021г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 002

МУП "МУК" Дизельная

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 14568,63 | 14211,07 | 19003,66 | 18329,80 | 18872,68 | 19358,79 | 19603,56 | 19794,57 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 3,50 | 3,42 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 4166,04 | 4159,08 | 5650,05 | 5449,70 | 5611,10 | 5755,63 | 5828,40 | 5885,19 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,00 | 1,36 | 0,96 | 1,03 | 1,03 | 1,01 | 1,01 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 9870,95 | 9304,29 | 12484,72 | 12977,10 | 13288,08 | 13546,89 | 13576,75 | 13561,24 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 1607,06 | 1682,59 | 1763,36 | 1848,00 | 1936,70 | 2023,85 | 2108,85 | 2191,10 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 307,89 | 327,32 | 343,48 | 357,91 | 367,06 | 375,51 | 376,98 | 376,98 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 2428,38 | 2542,51 | 4057,75 | 2792,45 | 2926,49 | 3058,18 | 3186,63 | 3310,91 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 1393,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

МУП "МУК" Угольная

| | | | | | | | | | |
|--|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 12738,88 | 13118,07 | 13595,13 | 14262,94 | 14902,52 | 15471,96 | 15978,87 | 16452,53 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,64 | 4,54 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2744,86 | 2890,65 | 3041,81 | 3191,23 | 3334,33 | 3461,74 | 3575,16 | 3681,14 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,04 | 1,04 | 1,03 | 1,03 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 3756,70 | 3730,13 | 3785,01 | 4012,11 | 4208,71 | 4351,80 | 4469,30 | 4567,63 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 5115,60 | 5356,03 | 5613,12 | 5882,55 | 6164,92 | 6442,34 | 6712,91 | 6974,72 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 645,42 | 670,85 | 686,37 | 700,91 | 697,26 | 684,79 | 646,21 | 607,44 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 2976,08 | 3115,96 | 3265,52 | 3422,27 | 3586,54 | 3747,93 | 3905,34 | 4057,65 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям от магистральных сетей | тыс. Гкал | | | | | | | | |

Зона ЕТО 002

| | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 27307,51 | 27329,14 | 32598,79 | 32592,75 | 33775,20 | 34830,75 | 35582,43 | 36247,10 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 8,14 | 7,95 | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3355,56 | 3435,47 | 4161,80 | 4161,02 | 4311,98 | 4446,74 | 4542,71 | 4627,57 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,02 | 1,21 | 1,00 | 1,04 | 1,03 | 1,02 | 1,02 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 1393,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.21 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 002

МУП "МУК" Дизельная

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 20392,34 | 20858,28 | 21332,65 | 21974,61 | 22455,07 | 23230,51 | 23821,84 | 24391,80 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 6062,92 | 6201,45 | 6342,49 | 6533,35 | 6676,20 | 6906,75 | 7082,56 | 7252,01 |
| Индекс роста тарифа | | 1,03 | 1,02 | 1,02 | 1,03 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,02 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 13937,75 | 14189,84 | 14448,65 | 14868,69 | 15131,62 | 15685,83 | 16068,93 | 16432,42 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 2274,36 | 2356,24 | 2438,71 | 2521,62 | 2604,84 | 2685,59 | 2763,47 | 2840,85 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 389,16 | 397,41 | 405,89 | 419,59 | 428,17 | 446,63 | 459,30 | 471,46 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 3436,72 | 3560,44 | 3685,06 | 3810,35 | 3936,09 | 4058,11 | 4175,79 | 4292,72 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

МУП "МУК" Угольная

| | | | | | | | | | |
|--|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 17022,78 | 17586,67 | 18156,13 | 18761,82 | 19360,38 | 19965,85 | 20558,12 | 21143,95 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3808,73 | 3934,89 | 4062,31 | 4197,82 | 4331,75 | 4467,22 | 4599,73 | 4730,81 |
| Индекс роста тарифа | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 4736,63 | 4911,88 | 5088,71 | 5292,26 | 5493,37 | 5702,12 | 5918,80 | 6131,87 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 7239,76 | 7500,39 | 7762,90 | 8026,84 | 8291,73 | 8548,77 | 8796,68 | 9042,99 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 589,45 | 565,83 | 543,22 | 527,87 | 506,34 | 496,49 | 479,93 | 463,08 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 4211,84 | 4363,47 | 4516,19 | 4669,74 | 4823,84 | 4973,38 | 5117,61 | 5260,90 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям от магистральных сетей | тыс. Гкал | | | | | | | | |

Зона ЕТО 002

| | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 37415,11 | 38444,95 | 39488,78 | 40736,42 | 41815,44 | 43196,36 | 44379,95 | 45535,74 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 4776,68 | 4908,16 | 5041,42 | 5200,70 | 5338,46 | 5514,76 | 5665,86 | 5813,42 |
| Индекс роста тарифа | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.22 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2021 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 003

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|----------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 41739,36 | 40739,31 | 127106,00 | 75897,58 | 31430,16 | 32848,18 | 34155,01 | 35414,83 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 12,82 | 12,50 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3254,73 | 3258,23 | 10340,02 | 6174,24 | 2556,83 | 2672,19 | 2778,50 | 2880,98 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,00 | 3,17 | 0,60 | 0,41 | 1,05 | 1,04 | 1,04 |
| Топливо | тыс. руб. | 27132,42 | 25482,07 | 28162,62 | 14547,68 | 14047,42 | 14749,79 | 15398,78 | 15999,33 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1231,37 | 1276,21 | 1303,45 | 1344,50 | 1364,80 | 1381,85 | 1358,33 | 1358,33 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 12882,02 | 13487,47 | 97146,37 | 59511,85 | 15524,39 | 16222,99 | 16904,35 | 17563,62 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 83011,50 | 44698,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.23 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 003

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 36686,13 | 37918,64 | 39140,52 | 40366,00 | 41572,05 | 42770,92 | 43919,35 | 44897,33 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2984,40 | 3084,67 | 3184,06 | 3283,76 | 3381,87 | 3479,40 | 3572,82 | 3652,38 |
| Индекс роста тарифа | | 1,04 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 |
| Топливо | тыс. руб. | 16559,31 | 17105,77 | 17636,05 | 18147,49 | 18655,62 | 19140,67 | 19619,19 | 19933,09 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1402,23 | 1431,96 | 1462,51 | 1511,89 | 1542,78 | 1609,33 | 1654,94 | 1698,77 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 18231,04 | 18887,36 | 19548,41 | 20213,06 | 20880,09 | 21527,37 | 22151,67 | 22771,91 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.24 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2021 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 004

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 219514,60 | 232006,62 | 234021,98 | 252535,79 | 217817,52 | 203050,09 | 207747,77 | 212022,57 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 79,41 | 77,10 | 75,57 | 75,57 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2764,46 | 3008,98 | 3096,74 | 3341,72 | 4757,82 | 4435,25 | 4537,86 | 4631,24 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,09 | 1,03 | 1,08 | 1,42 | 0,93 | 1,02 | 1,02 |
| Услуги по передаче тепловой энергии по сетям ОАО "МЭС" | тыс. руб. | 4176,10 | 4426,67 | 4692,27 | 4975,78 | 5274,29 | 5589,74 | 5908,56 | 6233,30 |
| Топливо | тыс. руб. | 121411,90 | 129398,60 | 126666,16 | 130019,21 | 91383,02 | 82198,02 | 81992,52 | 81459,57 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 33720,30 | 35305,15 | 36999,80 | 38775,79 | 40637,03 | 42465,70 | 44249,26 | 45974,98 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 4256,20 | 4393,28 | 4473,19 | 4614,08 | 2837,44 | 2872,88 | 2823,97 | 2823,97 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 53877,00 | 56409,22 | 59116,86 | 72077,22 | 75612,04 | 67850,06 | 70699,76 | 73457,05 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10122,75 | 10683,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.25 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 004

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 217506,86 | 222634,93 | 227810,39 | 233248,81 | 238486,99 | 243553,67 | 248469,18 | 253177,14 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 4751,03 | 4863,04 | 4976,09 | 5094,88 | 5209,30 | 5319,97 | 5427,34 | 5530,18 |
| Индекс роста тарифа | | 1,03 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Услуги по передаче тепловой энергии по сетям ОАО "МЭС" | тыс. руб. | 6578,77 | 6936,18 | 7306,33 | 7668,96 | 8016,93 | 8335,77 | 8661,01 | 8976,53 |
| Топливо | тыс. руб. | 81968,69 | 82214,60 | 82461,24 | 82914,78 | 83204,98 | 83412,99 | 83663,23 | 83746,89 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 47722,03 | 49440,02 | 51170,42 | 52910,21 | 54656,25 | 56350,59 | 57984,76 | 59608,33 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 2915,25 | 2977,06 | 3040,57 | 3143,24 | 3207,47 | 3345,80 | 3440,65 | 3531,77 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 76248,42 | 78993,36 | 81758,13 | 84537,91 | 87327,66 | 90034,81 | 92645,82 | 95239,91 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.26 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2021 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 005

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 16266,14 | 38914,17 | 39129,23 | 50446,72 | 51957,80 | 41554,56 | 41819,40 | 41966,85 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 5,00 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3253,23 | 2428,04 | 2441,46 | 3147,61 | 3241,89 | 2592,78 | 2609,31 | 2618,51 |
| Индекс роста тарифа | | | 0,75 | 1,01 | 1,29 | 1,03 | 0,80 | 1,01 | 1,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 7685,63 | 29956,49 | 29791,73 | 30596,10 | 31154,48 | 31052,36 | 30974,73 | 30773,39 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 2933,97 | 3071,87 | 3219,32 | 3373,84 | 3535,79 | 3694,90 | 3850,08 | 4000,24 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 903,36 | 960,22 | 997,54 | 1028,96 | 1044,49 | 1057,54 | 1039,53 | 1039,53 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 3881,18 | 4063,60 | 4258,65 | 14585,81 | 15361,04 | 4887,77 | 5093,05 | 5291,68 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10122,75 | 10683,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.27 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 005

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 42545,87 | 43008,75 | 43475,03 | 44035,78 | 44521,94 | 44993,89 | 45453,62 | 45846,90 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2654,64 | 2683,52 | 2712,61 | 2747,60 | 2777,93 | 2807,38 | 2836,07 | 2860,60 |
| Индекс роста тарифа | | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| Топливо | тыс. руб. | 30965,72 | 31058,62 | 31151,80 | 31323,13 | 31432,76 | 31511,34 | 31605,88 | 31637,48 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 4152,25 | 4301,73 | 4452,29 | 4603,67 | 4755,59 | 4903,01 | 5045,20 | 5186,46 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1073,14 | 1095,89 | 1119,27 | 1157,06 | 1180,70 | 1231,63 | 1266,54 | 1300,08 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 5492,77 | 5690,51 | 5889,67 | 6089,92 | 6290,89 | 6485,91 | 6674,00 | 6860,87 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.28 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2021 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 006

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 1756388,56 | 1701180,83 | 1977513,53 | 2086200,57 | 2156054,09 | 2200286,05 | 2071630,60 | 2059453,22 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 668,25 | 612,19 | 612,64 | 612,64 | 612,77 | 616,08 | 616,08 | 616,08 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2628,34 | 2778,82 | 3227,87 | 3405,27 | 3518,54 | 3571,40 | 3362,57 | 3342,81 |
| Индекс роста тарифа | | | | | | | | | |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 988936,58 | 895725,05 | 1007906,89 | 1035120,38 | 1054197,03 | 1021875,22 | 1019320,53 | 1012694,94 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -11902,68 | -12402,59 | -12886,29 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 25718,45 | 25718,45 | 26215,41 | 29125,88 | 33888,62 | 35556,07 | 36043,95 | 36663,04 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 61955,55 | 65888,11 | 68597,53 | 70235,00 | 70168,59 | 69380,04 | 65470,91 | 61542,65 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 679777,98 | 713849,22 | 874793,71 | 951719,31 | 997799,85 | 1085377,41 | 963197,80 | 961438,87 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 2121,67 | 128903,24 | 170026,10 | 178585,36 | 229298,27 | 71163,34 | 34615,06 |

Таблица 10.29 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 006

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 2071574,85 | 2183110,55 | 2144467,45 | 2184574,11 | 2220554,27 | 2251636,07 | 2287157,57 | 2316932,09 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 616,08 | 616,08 | 616,08 | 616,08 | 616,08 | 616,08 | 616,08 | 616,08 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3362,48 | 3543,52 | 3480,80 | 3545,90 | 3604,30 | 3654,75 | 3712,41 | 3760,74 |
| Индекс роста тарифа | | | | | | | | | |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 1019024,29 | 1022081,36 | 1025147,61 | 1030785,92 | 1034393,67 | 1036979,65 | 1040090,59 | 1041130,68 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | -13375,97 | -13857,50 | -14342,52 | -14830,16 | -15319,56 | -15794,46 | -16252,50 | -16707,57 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 38307,19 | 39563,96 | 43593,24 | 43775,24 | 43936,74 | 44025,80 | 43926,44 | 43891,32 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 59719,97 | 57327,07 | 55036,94 | 53481,68 | 51299,98 | 50301,79 | 48624,03 | 46917,07 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 967899,37 | 1077995,67 | 1035032,19 | 1071361,44 | 1106243,43 | 1136123,30 | 1170769,02 | 1201700,60 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 5856,26 | 81319,01 | 3471,84 | 4728,04 | 4411,14 | 134,20 | 1836,23 | 37,70 |

Таблица 10.30 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2021 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 007

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 358964,24 | 354040,44 | 496895,37 | 693177,66 | 458368,43 | 472813,79 | 479282,46 | 480988,05 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 139,57 | 136,05 | 133,70 | 133,70 | 133,70 | 133,70 | 133,70 | 133,70 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2571,98 | 2602,37 | 3716,56 | 5184,66 | 3428,39 | 3536,44 | 3584,82 | 3597,58 |
| Индекс роста тарифа | | | | | | | | | |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 320600,63 | 312758,30 | 313638,38 | 329216,08 | 381133,11 | 390672,62 | 393847,10 | 395465,03 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 9451,44 | 9895,65 | 10370,64 | 10868,44 | 11390,12 | 11902,68 | 12402,59 | 12886,29 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 25718,45 | 27999,81 | 40462,16 | 58221,02 | 62049,12 | 66358,73 | 69145,45 | 68749,41 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 3193,72 | 3386,67 | 3553,18 | 3705,03 | 3796,08 | 3879,77 | 3887,32 | 3887,32 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 128871,00 | 291167,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 128871,00 | 291167,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.31 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 007

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 494350,11 | 504432,87 | 514747,47 | 609674,71 | 622313,90 | 645190,45 | 662331,37 | 678903,66 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 133,70 | 133,70 | 133,70 | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 159,54 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3697,52 | 3772,94 | 3850,08 | 3821,36 | 3900,59 | 4043,97 | 4151,41 | 4255,28 |
| Индекс роста тарифа | | | | | | | | | |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 408599,09 | 418494,02 | 428606,66 | 523191,00 | 535682,98 | 558240,75 | 575132,01 | 591455,27 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 13375,97 | 13857,50 | 14342,52 | 14830,16 | 15319,56 | 15794,46 | 16252,50 | 16707,57 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 68362,09 | 67983,28 | 67612,81 | 67250,49 | 66896,14 | 66549,59 | 66210,66 | 65879,18 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 4012,97 | 4098,06 | 4185,48 | 4403,06 | 4415,22 | 4605,65 | 4736,20 | 4861,64 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.32 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в целом по г. Мурманску

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|-------------------------------------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|-------------|
| Основные показатели | | 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 |
| НВВ | тыс. руб. | 7432376,60 | 7447271,04 | 8461295,01 | 8689209,84 | 8649686,13 | 8711464,57 | 8873053,56 | 8978827,10 | 8987952,49 | 9145386,72 | 9213380,20 | 9448381,97 | 9605403,14 | 9766298,88 | 9921563,14 | 10047518,98 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 3010,34 | 2978,68 | 2963,98 | 2970,06 | 2952,40 | 2936,95 | 3025,04 | 3025,96 | 3026,89 | 3027,50 | 3028,12 | 3053,97 | 3053,97 | 3053,97 | 3053,97 | 3056,24 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2468,95 | 2500,19 | 2854,71 | 2925,60 | 2929,71 | 2966,16 | 2933,20 | 2967,26 | 2969,37 | 3020,77 | 3042,61 | 3093,81 | 3145,22 | 3197,91 | 3248,75 | 3287,55 |
| Индекс роста тарифа | | 0,00 | 1,01 | 1,14 | 1,02 | 1,00 | 1,01 | 0,99 | 1,01 | 1,00 | 1,02 | 1,01 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,01 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 30703,06 | 751429,51 | 673039,45 | 375656,79 | 338467,00 | 254974,80 | 259886,18 | 100777,91 | 109609,71 | 20569,76 | 4728,04 | 4411,14 | 134,20 | 2092,60 | 3528,57 |

Таблица 10.33 - Ценовые последствия для потребителей на период до 2029 г. с учетом и без учета реализации мероприятий в целом по г. Мурманску

| Индекс-дефлятор | Ед. изм. | 0,00 | 106,00 | 106,00 | 106,04 | 106,00 | 105,98 | 105,70 | 105,50 | 105,54 | 105,43 | 105,34 | 104,96 | 104,54 | 103,98 | 103,90 | 103,64 |
|---------------------------------------|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Тариф с учетом индексации | руб./Гкал | 2468,95 | 2617,09 | 2774,11 | 2941,73 | 3118,21 | 3304,71 | 3493,19 | 3685,18 | 3889,43 | 4100,74 | 4319,57 | 4533,96 | 4739,68 | 4928,18 | 5120,47 | 5307,01 |
| Тариф с учетом реализации мероприятий | руб./Гкал | 2468,95 | 2500,19 | 2854,71 | 2925,60 | 2929,71 | 2966,16 | 2933,20 | 2967,26 | 2969,37 | 3020,77 | 3042,61 | 3093,81 | 3145,22 | 3197,91 | 3248,75 | 3287,55 |



6.3.2 Результаты расчета ценовых последствий для потребителей. Сценарий 2.

Таблица 10.34 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2021 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 001

ОАО "Мурманская ТЭЦ"

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 4019066,51 | 4490866,63 | 9959917,71 | 6700430,15 | 6200791,25 | 5622765,97 | 7693339,15 | 6022706,68 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2097,15 | 2103,59 | 2112,09 | 2158,88 | 2186,88 | 2188,56 | 2190,06 | 2267,46 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 1916,44 | 2134,86 | 4715,67 | 3103,66 | 2835,45 | 2569,17 | 3512,85 | 2656,15 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,11 | 2,21 | 0,66 | 0,91 | 0,91 | 1,37 | 0,76 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 104590,76 | 141701,28 | 173716,94 | 183102,68 | 192505,92 | 200949,60 | 209320,86 | 217725,90 |
| Топливо | тыс. руб. | 2201020,91 | 2525528,04 | 2546915,55 | 3208026,16 | 3380981,59 | 2801331,31 | 2926484,15 | 3135609,93 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 544245,18 | 569824,70 | 597176,29 | 625840,75 | 655881,11 | 685395,76 | 714182,38 | 742035,49 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 45852,00 | 45852,00 | 50687,16 | 66649,91 | 72654,06 | 78014,06 | 79437,01 | 80082,68 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 167380,99 | 178471,64 | 186093,94 | 194241,75 | 195820,17 | 192458,51 | 181759,12 | 176891,79 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 955976,67 | 1029488,96 | 6405327,84 | 2422568,89 | 1702948,41 | 1664616,73 | 3582155,64 | 1670360,88 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 28581,38 | 5353717,36 | 1311887,75 | 536448,92 | 443643,73 | 2310211,16 |

ОАО "Завод ТО ТБО"

| Показатель | Ед. изм. | 2014,00 | 2015,00 | 2016,00 | 2017,00 | 2018,00 | 2019,00 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 207438,00 | 213339,64 | 228606,80 | 240958,18 | 253332,59 | 264444,23 | 275460,58 | 286521,40 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 135,50 | 135,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 1530,91 | 1574,46 | 1206,37 | 1271,55 | 1336,85 | 1395,49 | 1453,62 | 1511,99 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,03 | 0,77 | 1,05 | 1,05 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| Топливо | тыс. руб. | 14765,00 | 11830,68 | 17339,64 | 18232,51 | 19047,42 | 19815,48 | 20517,13 | 21197,60 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 68638,00 | 71853,04 | 75218,68 | 78741,96 | 82430,28 | 86291,36 | 90333,29 | 94564,56 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 4441,00 | 4441,00 | 4848,98 | 6501,27 | 7781,82 | 7763,81 | 7746,19 | 7728,96 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 119594,00 | 125214,92 | 131199,49 | 137482,43 | 144073,07 | 150573,58 | 156863,96 | 163030,28 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

ОАО "МЭС" передача

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 466122,81 | 503201,94 | 857267,60 | 650382,84 | 623911,84 | 598456,24 | 732874,24 | 625804,30 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1793,13 | 1798,63 | 1800,40 | 1833,14 | 1817,06 | 1794,56 | 1794,41 | 1859,31 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 259,95 | 279,77 | 476,15 | 354,79 | 343,36 | 333,48 | 408,42 | 336,58 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,08 | 1,70 | 0,75 | 0,97 | 0,97 | 1,22 | 0,82 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 256719,43 | 285978,86 | 631694,65 | 415755,08 | 379827,36 | 344156,77 | 470569,38 | 355808,96 |
| Топливо | тыс. руб. | | | | | | | | |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 46995,46 | 46995,46 | 47162,01 | 47731,09 | 48514,80 | 50234,93 | 50209,91 | 50185,43 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 11658,81 | 12393,32 | 13000,59 | 13546,61 | 13898,82 | 14218,50 | 14275,37 | 14275,37 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 150749,10 | 157834,31 | 165410,35 | 173350,05 | 181670,85 | 189846,04 | 197819,58 | 205534,54 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям от магистральных сетей | тыс. Гкал | | | | | | | | |

Зона ЕТО 001

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|-------------------------------------|-----------|------------|------------|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 4485189,32 | 4994068,57 | 10817185,31 | 7350812,99 | 6824703,10 | 6221222,21 | 8426213,38 | 6648510,98 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2097,15 | 2103,59 | 2112,09 | 2158,88 | 2186,88 | 2188,56 | 2190,06 | 2267,46 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2138,70 | 2374,07 | 5121,55 | 3404,92 | 3120,75 | 2842,62 | 3847,49 | 2932,15 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,11 | 2,16 | 0,66 | 0,92 | 0,91 | 1,35 | 0,76 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 28581,38 | 5353717,36 | 1311887,75 | 536448,92 | 443643,73 | 2310211,16 |

Таблица 10.35 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 001

ОАО "Мурманская ТЭЦ

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 5963465,59 | 6084752,17 | 6259514,71 | 6425234,73 | 6605036,67 | 6781542,50 | 6952445,55 | 7076826,49 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2268,96 | 2269,96 | 2270,96 | 2270,96 | 2270,96 | 2270,96 | 2270,96 | 2273,23 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2628,29 | 2680,56 | 2756,34 | 2829,31 | 2908,48 | 2986,21 | 3061,46 | 3113,12 |
| Индекс роста тарифа | | 0,99 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 226257,52 | 234925,11 | 243749,19 | 252772,34 | 261903,30 | 271109,08 | 280388,69 | 289730,16 |
| Топливо | тыс. руб. | 3247393,30 | 3355960,11 | 3461441,19 | 3561822,99 | 3661554,03 | 3756754,44 | 3850673,30 | 3915995,04 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 770232,84 | 797961,22 | 825889,87 | 853970,12 | 882151,13 | 909497,82 | 935873,26 | 962077,71 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 81940,54 | 82900,27 | 83953,82 | 84503,91 | 84503,91 | 84503,91 | 84503,91 | 84541,38 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 171712,70 | 164872,17 | 158304,12 | 153865,27 | 147526,02 | 144637,46 | 139766,07 | 134930,72 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 1465928,69 | 1448133,28 | 1486176,52 | 1518300,11 | 1567398,29 | 1615039,80 | 1661240,33 | 1689551,48 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 349521,11 | 94921,64 | 28290,70 | 17097,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 256,37 |

ОАО "Завод ТО ТБО"

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 297748,78 | 309155,09 | 320767,34 | 332641,56 | 344657,65 | 356772,21 | 368983,93 | 381277,06 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 | 189,50 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 1571,24 | 1631,43 | 1692,71 | 1755,37 | 1818,78 | 1882,71 | 1947,15 | 2012,02 |
| Индекс роста тарифа | | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,03 | 1,03 |
| Топливо | тыс. руб. | 21853,45 | 22490,64 | 23109,85 | 23716,51 | 24303,88 | 24856,83 | 25369,70 | 25889,33 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 98994,01 | 103630,95 | 108485,08 | 113566,58 | 118886,10 | 124454,79 | 130284,32 | 136386,91 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 7712,11 | 7695,63 | 7679,51 | 7663,75 | 7648,33 | 7633,25 | 7618,51 | 7604,09 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 169189,21 | 175337,88 | 181492,90 | 187694,72 | 193819,34 | 199827,34 | 205711,40 | 211396,73 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

ОАО "МЭС" передача

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 630314,77 | 645283,53 | 663643,40 | 682236,17 | 700938,01 | 719593,81 | 737440,59 | 752084,71 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1794,41 | 1793,98 | 1793,98 | 1793,13 | 1793,13 | 1793,13 | 1793,13 | 1795,07 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 351,27 | 359,69 | 369,93 | 380,47 | 390,90 | 401,31 | 411,26 | 418,97 |
| Индекс роста тарифа | | 1,04 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 1,02 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 352076,23 | 359078,61 | 369229,21 | 379004,51 | 389610,47 | 400021,99 | 410103,03 | 417023,04 |
| Топливо | тыс. руб. | | | | | | | | |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 50161,50 | 50138,09 | 50295,61 | 50813,04 | 50785,54 | 50758,65 | 50745,71 | 50759,98 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 14732,18 | 15041,56 | 15357,43 | 15879,58 | 16197,18 | 16893,65 | 17366,68 | 17818,21 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 213344,85 | 221025,27 | 228761,15 | 236539,03 | 244344,82 | 251919,51 | 259225,17 | 266483,48 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям от магистральных сетей | тыс. Гкал | | | | | | | | |

Зона ЕТО 001

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|-------------------------------------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 6593780,36 | 6730035,71 | 6923158,11 | 7107470,90 | 7305974,68 | 7501136,31 | 7689886,15 | 7828911,20 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2268,96 | 2269,96 | 2270,96 | 2270,96 | 2270,96 | 2270,96 | 2270,96 | 2273,23 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2906,09 | 2964,83 | 3048,57 | 3129,73 | 3217,14 | 3303,08 | 3386,19 | 3443,97 |
| Индекс роста тарифа | | 0,99 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 349521,11 | 94921,64 | 28290,70 | 17097,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 256,37 |

Таблица 10.36 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2021 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 002

МУП "МУК" Дизельная

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 14568,63 | 15006,93 | 19327,88 | 18726,31 | 19353,62 | 19943,41 | 20300,86 | 20609,62 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 3,50 | 3,42 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 4166,04 | 4392,00 | 5746,44 | 5567,59 | 5754,09 | 5929,45 | 6035,72 | 6127,52 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,05 | 1,31 | 0,97 | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 1,02 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 9870,95 | 10100,15 | 12809,06 | 13373,73 | 13768,99 | 14131,50 | 14274,00 | 14376,24 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 1607,06 | 1682,59 | 1763,36 | 1848,00 | 1936,70 | 2023,85 | 2108,85 | 2191,10 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 307,89 | 327,32 | 343,36 | 357,78 | 367,08 | 375,52 | 377,03 | 377,03 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 2428,38 | 2542,51 | 4057,75 | 2792,45 | 2926,49 | 3058,18 | 3186,63 | 3310,91 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 1393,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

МУП "МУК" Угольная

| | | | | | | | | | |
|--|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 12738,88 | 13235,67 | 13782,46 | 14427,71 | 15057,69 | 15659,98 | 16210,21 | 16741,44 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,64 | 4,54 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2744,86 | 2916,56 | 3083,73 | 3228,10 | 3369,05 | 3503,81 | 3626,92 | 3745,78 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,06 | 1,06 | 1,05 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,03 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 3756,70 | 3847,73 | 3972,58 | 4177,13 | 4363,83 | 4539,80 | 4700,55 | 4856,45 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 5115,60 | 5356,03 | 5613,12 | 5882,55 | 6164,92 | 6442,34 | 6712,91 | 6974,72 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 645,42 | 670,85 | 686,14 | 700,66 | 697,31 | 684,81 | 646,30 | 607,52 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 2976,08 | 3115,96 | 3265,52 | 3422,27 | 3586,54 | 3747,93 | 3905,34 | 4057,65 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям от магистральных сетей | тыс. Гкал | | | | | | | | |

Зона ЕТО 002

| | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 27307,51 | 28242,60 | 33110,34 | 33154,02 | 34411,31 | 35603,39 | 36511,06 | 37351,06 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 8,14 | 7,95 | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3355,56 | 3550,30 | 4227,10 | 4232,68 | 4393,19 | 4545,38 | 4661,26 | 4768,50 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,06 | 1,19 | 1,00 | 1,04 | 1,03 | 1,03 | 1,02 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 1393,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.37 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 002

МУП "МУК" Дизельная

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 21287,42 | 21839,47 | 22395,56 | 23118,06 | 23672,63 | 24522,89 | 25178,84 | 25817,12 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 6329,04 | 6493,17 | 6658,50 | 6873,31 | 7038,19 | 7290,99 | 7486,01 | 7675,78 |
| Индекс роста тарифа | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 1,04 | 1,03 | 1,03 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 14832,90 | 15171,18 | 15511,84 | 16012,34 | 16349,57 | 16978,66 | 17426,55 | 17858,61 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 2274,36 | 2356,24 | 2438,71 | 2521,62 | 2604,84 | 2685,59 | 2763,47 | 2840,85 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 389,09 | 397,26 | 405,61 | 419,40 | 427,78 | 446,18 | 458,67 | 470,60 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 3436,72 | 3560,44 | 3685,06 | 3810,35 | 3936,09 | 4058,11 | 4175,79 | 4292,72 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

МУП "МУК" Угольная

| | | | | | | | | | |
|--|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 17292,75 | 17827,26 | 18361,59 | 18902,84 | 19434,66 | 19958,02 | 20450,96 | 20942,57 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3869,13 | 3988,72 | 4108,28 | 4229,38 | 4348,37 | 4465,47 | 4575,76 | 4685,75 |
| Индекс роста тарифа | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 1,02 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 5006,70 | 5152,69 | 5294,55 | 5433,54 | 5568,11 | 5694,79 | 5812,29 | 5931,34 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 7239,76 | 7500,39 | 7762,90 | 8026,84 | 8291,73 | 8548,77 | 8796,68 | 9042,99 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 589,34 | 565,62 | 542,85 | 527,62 | 505,89 | 495,98 | 479,28 | 462,23 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 4211,84 | 4363,47 | 4516,19 | 4669,74 | 4823,84 | 4973,38 | 5117,61 | 5260,90 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям от магистральных сетей | тыс. Гкал | | | | | | | | |

Зона ЕТО 002

| | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 38580,17 | 39666,73 | 40757,15 | 42020,90 | 43107,29 | 44480,91 | 45629,79 | 46759,68 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 4925,42 | 5064,14 | 5203,35 | 5364,69 | 5503,39 | 5678,75 | 5825,43 | 5969,68 |
| Индекс роста тарифа | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.38 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2021 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 003

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|----------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 41739,36 | 43194,68 | 131156,92 | 85645,64 | 42764,04 | 44504,91 | 44792,63 | 46320,59 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 12,82 | 12,50 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3254,73 | 3454,60 | 10669,56 | 6967,24 | 3478,84 | 3620,46 | 3643,86 | 3768,16 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,06 | 3,09 | 0,65 | 0,50 | 1,04 | 1,01 | 1,03 |
| Топливо | тыс. руб. | 27132,42 | 27936,88 | 32216,18 | 24300,11 | 25386,22 | 26409,89 | 26043,42 | 26907,18 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1231,37 | 1276,78 | 1303,58 | 1344,61 | 1365,50 | 1382,50 | 1359,11 | 1359,11 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 12882,02 | 13487,47 | 97143,60 | 59507,37 | 15518,77 | 16218,97 | 16896,54 | 17560,74 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 83011,50 | 44698,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.39 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 003

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 47859,98 | 49360,56 | 50839,61 | 52327,41 | 53762,94 | 55178,28 | 56508,13 | 57823,11 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3893,39 | 4015,46 | 4135,78 | 4256,81 | 4373,59 | 4488,73 | 4596,91 | 4703,89 |
| Индекс роста тарифа | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 1,02 |
| Топливо | тыс. руб. | 27739,67 | 28548,50 | 29334,49 | 30104,56 | 30850,13 | 31552,01 | 32203,03 | 32862,63 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1402,61 | 1432,06 | 1462,13 | 1511,85 | 1542,08 | 1608,39 | 1653,43 | 1696,42 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 18224,15 | 18886,45 | 19549,44 | 20217,46 | 20877,17 | 21524,32 | 22158,12 | 22770,51 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.40 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2021 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 004

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 219514,60 | 201031,06 | 208113,47 | 228293,69 | 239100,68 | 185250,92 | 193094,57 | 200918,35 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 79,41 | 49,00 | 47,47 | 47,47 | 47,47 | 24,52 | 24,52 | 24,52 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2764,46 | 4102,48 | 4384,29 | 4809,42 | 5037,09 | 7555,57 | 7875,48 | 8194,58 |
| Индекс роста тарифа | | | 1,48 | 1,07 | 1,10 | 1,05 | 1,50 | 1,04 | 1,04 |
| Услуги по передаче тепловой энергии по сетям ОАО "МЭС" | тыс. руб. | 4176,10 | 4391,07 | 4615,70 | 4849,22 | 5095,79 | 5355,43 | 5631,21 | 5913,92 |
| Топливо | тыс. руб. | 121411,90 | 100065,25 | 102556,78 | 107424,20 | 112580,56 | 66056,87 | 68831,26 | 71515,68 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 33720,30 | 35299,78 | 36953,24 | 38684,15 | 40496,14 | 42393,00 | 44378,71 | 46457,43 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 4256,20 | 2792,05 | 2808,79 | 2897,19 | 2942,19 | 1538,64 | 1512,61 | 1512,61 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 53877,00 | 56409,22 | 59105,27 | 72365,23 | 75912,30 | 67833,28 | 70667,09 | 73445,01 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10429,50 | 11007,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.41 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 004

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 208924,90 | 216966,95 | 225141,45 | 233486,29 | 241892,41 | 250294,51 | 258620,26 | 266951,28 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 8521,13 | 8849,13 | 9182,53 | 9522,88 | 9865,73 | 10208,41 | 10547,98 | 10887,77 |
| Индекс роста тарифа | | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Услуги по передаче тепловой энергии по сетям ОАО "МЭС" | тыс. руб. | 6203,79 | 6492,67 | 6784,44 | 7077,30 | 7361,25 | 7611,57 | 7830,51 | 8028,87 |
| Топливо | тыс. руб. | 74233,27 | 76905,67 | 79597,37 | 82303,68 | 85019,70 | 87655,31 | 90197,31 | 92722,84 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 48633,52 | 50911,54 | 53296,27 | 55792,70 | 58406,06 | 61141,83 | 64005,75 | 67003,81 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 | 2073,70 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1561,02 | 1593,80 | 1627,27 | 1682,60 | 1716,25 | 1790,05 | 1840,17 | 1888,01 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 76219,60 | 78989,57 | 81762,40 | 84556,32 | 87315,46 | 90022,05 | 92672,82 | 95234,05 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.42 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2021 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 005

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 16266,14 | 130369,11 | 43412,04 | 55982,29 | 58549,46 | 49129,36 | 50856,41 | 52564,12 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 5,00 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3253,23 | 8134,34 | 2708,68 | 3493,00 | 3653,18 | 3065,41 | 3173,17 | 3279,72 |
| Индекс роста тарифа | | | | | | | | | |
| Топливо | тыс. руб. | 7685,63 | 121411,90 | 34079,77 | 35834,63 | 37436,27 | 38634,66 | 40002,68 | 41329,41 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 2933,97 | 3071,40 | 3215,26 | 3365,87 | 3523,53 | 3688,57 | 3861,35 | 4042,22 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 903,36 | 960,22 | 997,20 | 1028,59 | 1044,56 | 1057,57 | 1039,68 | 1039,68 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 3881,18 | 4063,60 | 4257,81 | 14891,21 | 15683,10 | 4886,56 | 5090,70 | 5290,82 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10429,50 | 11007,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.43 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 005

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 54265,31 | 55927,95 | 57565,49 | 59204,81 | 60799,29 | 62361,12 | 63835,67 | 65327,06 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3385,87 | 3489,61 | 3591,78 | 3694,07 | 3793,55 | 3891,00 | 3983,01 | 4076,06 |
| Индекс роста тарифа | | | | | | | | | |
| Топливо | тыс. руб. | 42608,12 | 43850,47 | 45057,76 | 46240,58 | 47385,78 | 48463,87 | 49463,83 | 50476,97 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 4231,55 | 4429,76 | 4637,26 | 4854,47 | 5081,85 | 5319,89 | 5569,08 | 5829,94 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1072,95 | 1095,48 | 1118,48 | 1156,51 | 1179,64 | 1230,37 | 1264,82 | 1297,70 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 5490,69 | 5690,23 | 5889,98 | 6091,25 | 6290,01 | 6484,99 | 6675,95 | 6860,45 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.44 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2021 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 006

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 1756388,56 | 1762108,81 | 1997664,05 | 5211286,24 | 2160914,12 | 2231713,54 | 2270030,96 | 2373901,59 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 668,25 | 612,19 | 612,64 | 612,64 | 612,77 | 616,08 | 616,08 | 616,08 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2628,34 | 2878,35 | 3260,76 | 8506,30 | 3526,47 | 3622,41 | 3684,61 | 3853,21 |
| Индекс роста тарифа | | | | | | | | | |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 988936,58 | 982371,48 | 1152978,90 | 1212348,90 | 1266758,51 | 1271394,67 | 1316413,78 | 1360073,96 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -11902,68 | -12402,59 | -12886,29 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 176,34 | 1206,59 | 2879,46 | 3430,27 | 3554,70 | 3723,93 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 61955,55 | 65888,11 | 68574,25 | 70209,75 | 70173,10 | 69381,97 | 65479,92 | 61551,13 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 679777,98 | 713849,22 | 775934,56 | 3927521,01 | 821103,05 | 899409,31 | 896985,15 | 961438,87 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 2121,67 | 30044,09 | 3145827,80 | 1888,56 | 43330,17 | 4950,69 | 34615,06 |

Таблица 10.45 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 006

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 2420641,20 | 2569121,26 | 2564459,11 | 2637662,17 | 2707511,15 | 2771337,70 | 2836620,75 | 2898616,52 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 616,08 | 616,08 | 616,08 | 616,08 | 616,08 | 616,08 | 616,08 | 616,08 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3929,07 | 4170,08 | 4162,51 | 4281,33 | 4394,71 | 4498,31 | 4604,27 | 4704,90 |
| Индекс роста тарифа | | | | | | | | | |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 1402153,80 | 1443037,44 | 1482767,02 | 1521691,27 | 1559377,67 | 1594855,75 | 1627762,58 | 1661103,12 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | -13375,97 | -13857,50 | -14342,52 | -14830,16 | -15319,56 | -15794,46 | -16252,50 | -16707,57 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 4254,48 | 4640,04 | 6003,93 | 5983,29 | 5955,68 | 5902,74 | 5783,71 | 5689,15 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 59709,52 | 57305,61 | 54998,49 | 53456,33 | 51253,93 | 50250,38 | 48557,95 | 46831,23 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 967899,37 | 1077995,67 | 1035032,19 | 1071361,44 | 1106243,43 | 1136123,30 | 1170769,02 | 1201700,60 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 5856,26 | 81319,01 | 3471,84 | 4728,04 | 4411,14 | 134,20 | 1836,23 | 37,70 |

Таблица 10.46 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2021 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 007

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ | тыс. руб. | 358964,24 | 354040,44 | 496895,37 | 693177,66 | 458368,43 | 472813,79 | 479282,46 | 480988,05 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 139,57 | 136,05 | 133,70 | 133,70 | 133,70 | 133,70 | 133,70 | 133,70 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2571,98 | 2602,37 | 3716,56 | 5184,66 | 3428,39 | 3536,44 | 3584,82 | 3597,58 |
| Индекс роста тарифа | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 320600,63 | 312758,30 | 313638,38 | 329216,08 | 381133,11 | 390672,62 | 393847,10 | 395465,03 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 9451,44 | 9895,65 | 10370,64 | 10868,44 | 11390,12 | 11902,68 | 12402,59 | 12886,29 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 25718,45 | 27999,81 | 40462,16 | 58221,02 | 62049,12 | 66358,73 | 69145,45 | 68749,41 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 3193,72 | 3386,67 | 3553,18 | 3705,03 | 3796,08 | 3879,77 | 3887,32 | 3887,32 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 128871,00 | 291167,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 128871,00 | 291167,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 10.47 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в зоне ЕТО 007

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ | тыс. руб. | 494350,11 | 504432,87 | 514747,47 | 609674,71 | 622313,90 | 645190,45 | 662331,37 | 678903,66 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 133,70 | 133,70 | 133,70 | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 159,54 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3697,52 | 3772,94 | 3850,08 | 3821,36 | 3900,59 | 4043,97 | 4151,41 | 4255,28 |
| Индекс роста тарифа | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 408599,09 | 418494,02 | 428606,66 | 523191,00 | 535682,98 | 558240,75 | 575132,01 | 591455,27 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 13375,97 | 13857,50 | 14342,52 | 14830,16 | 15319,56 | 15794,46 | 16252,50 | 16707,57 |
| Амортизация (аренда) производственного оборудования | тыс. руб. | 68362,09 | 67983,28 | 67612,81 | 67250,49 | 66896,14 | 66549,59 | 66210,66 | 65879,18 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 4012,97 | 4098,06 | 4185,48 | 4403,06 | 4415,22 | 4605,65 | 4736,20 | 4861,64 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

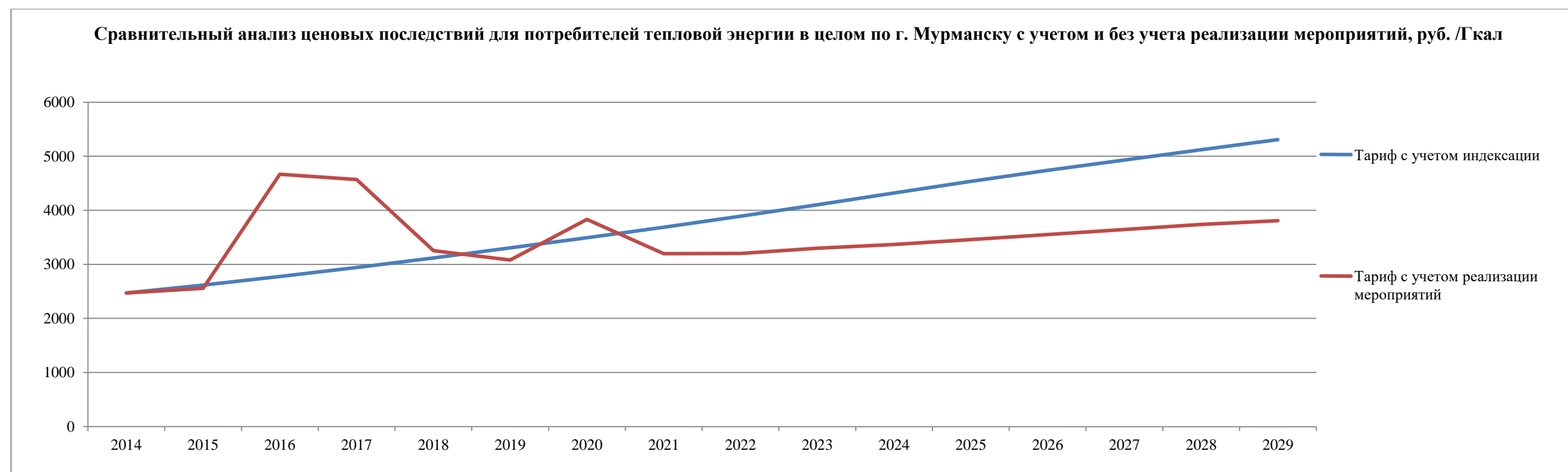
Таблица 10.48 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей на период до 2029 г. при реализации мероприятий в целом по г. Мурманску

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|-------------------------------------|-----------|------------|------------|-------------|-------------|------------|------------|-------------|------------|------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Основные показатели | | 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 |
| НВВ | тыс. руб. | 6905369,73 | 7513055,27 | 13727537,50 | 13658352,54 | 9818811,13 | 9240238,12 | 11500781,48 | 9840554,74 | 9858402,04 | 10165512,02 | 10376668,38 | 10741847,19 | 11035361,65 | 11329979,28 | 11613432,12 | 11843292,53 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 3010,34 | 2937,31 | 2942,05 | 2988,84 | 3016,97 | 2999,01 | 3000,51 | 3077,91 | 3079,41 | 3080,41 | 3081,41 | 3107,25 | 3107,25 | 3107,25 | 3107,25 | 3109,52 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2468,95 | 2557,80 | 4665,98 | 4569,78 | 3254,53 | 3081,10 | 3832,94 | 3197,16 | 3201,39 | 3300,05 | 3367,51 | 3457,02 | 3551,48 | 3646,30 | 3737,52 | 3808,72 |
| Индекс роста тарифа | | 0,00 | 1,12 | 1,82 | 0,98 | 0,71 | 0,95 | 1,24 | 0,83 | 1,00 | 1,03 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 |
| в т.ч. Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 0,00 | 2121,67 | 271901,18 | 8856269,76 | 1335791,31 | 579779,10 | 448594,41 | 2344826,22 | 355377,38 | 176240,65 | 31762,54 | 21825,96 | 4411,14 | 134,20 | 1836,23 | 294,06 |

Таблица 10.49 -

Таблица 10.50 - Ценовые последствия для потребителей на период до 2029 г. с учетом и без учета реализации мероприятий в целом по г. Мурманску

| Индекс-дефлятор | Ед. изм. | 0,00 | 105,15 | 105,12 | 105,06 | 105,08 | 105,10 | 105,15 | 105,02 | 104,90 | 104,66 | 104,49 | 104,32 | 104,01 | 103,40 | 102,88 | 102,53 |
|---------------------------------------|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Тариф с учетом индексации | руб./Гкал | 2468,95 | 2617,09 | 2774,11 | 2941,73 | 3118,21 | 3304,71 | 3493,19 | 3685,18 | 3889,43 | 4100,74 | 4319,57 | 4533,96 | 4739,68 | 4928,18 | 5120,47 | 5307,01 |
| Тариф с учетом реализации мероприятий | руб./Гкал | 2468,95 | 2557,80 | 4665,98 | 4569,78 | 3254,53 | 3081,10 | 3832,94 | 3197,16 | 3201,39 | 3300,05 | 3367,51 | 3457,02 | 3551,48 | 3646,30 | 3737,52 | 3808,72 |



6.4 Основные выводы и рекомендации

Согласно полученным результатам анализа сценариев развития систем теплоснабжения г. Мурманска 1 и 2 по показателям:

- затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;
- затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них;
- ценовые последствия реализации мероприятий для потребителей тепловой энергии

можно сделать вывод о том, что наиболее целесообразным является сценарий 1.

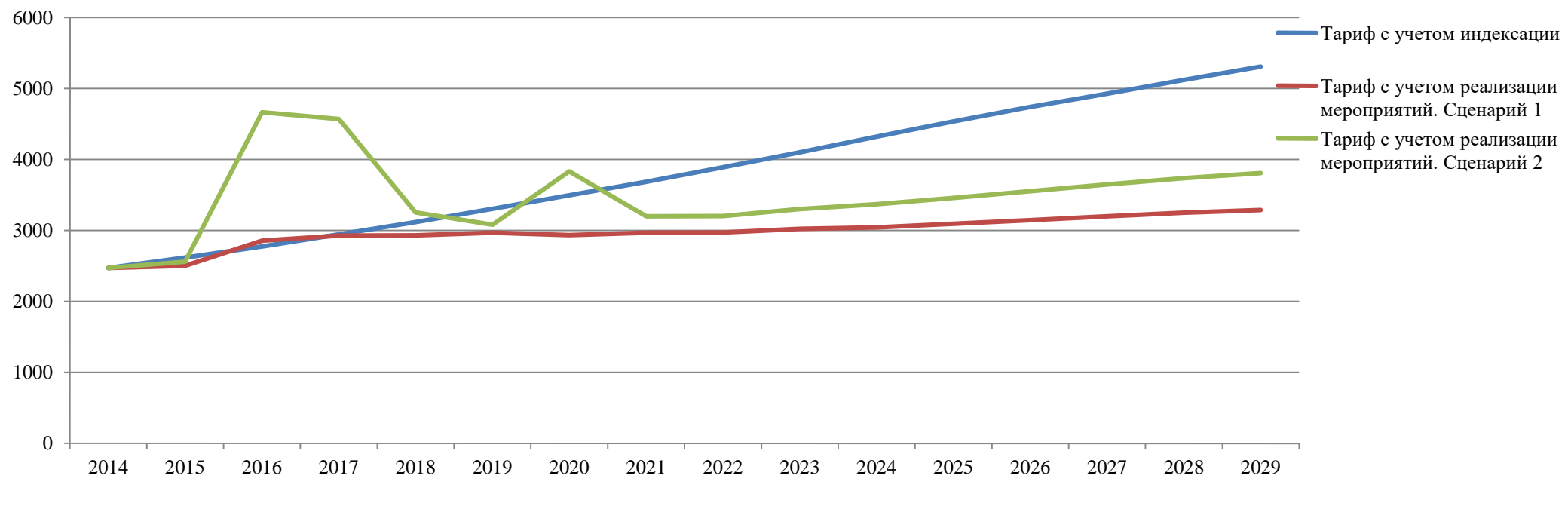
Рост тарифа за расчетный период схемы теплоснабжения относительно 2014 года составит:

- при реализации сценариев 1 – 33%;
- при реализации сценария 2 – 66 %;
- без учета реализации мероприятий, рекомендованных схемой теплоснабжения – 115%.

Таблица 10.51 - Сравнительный анализ затрат на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них в целом по г. Мурманску

| № п/п | Источники финансирования | Единица измерения | Источники финансирования на 2014 - 2029 | | | | | | | | | | Итого по всем ТСО |
|-------------------|-----------------------------|-------------------|---|---------------|--------------------|---------------|---------------|----------------|----------------|---------------|---------------|--------------|-------------------|
| | | | ОАО "МТЭЦ" | ОАО "МЭС" 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" | МУП "МУК" 002 | ОАО "МЭС" 003 | ОАО "ММРП" 004 | ОАО "ММТП" 005 | ОАО "МЭС" 006 | ОАО "МЭС" 007 | Не определен | |
| Сценарий 1 | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Тариф | млн.руб. | 8136,05 | 4411,06 | 37,83 | 1,39 | 205,88 | 114,27 | 245,15 | 4691,95 | 420,04 | 115,56 | 18379,17 |
| 1.1. | Амортизация | млн.руб. | 6713,30 | 4411,06 | 37,83 | 0,00 | 78,17 | 93,46 | 245,15 | 3775,44 | 0,00 | 0,00 | 15354,41 |
| 1.2. | Инвестиционная составляющая | млн.руб. | 1422,75 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 127,71 | 20,81 | 0,00 | 916,51 | 420,04 | 115,56 | 3024,76 |
| 2. | Плата за подключение | млн.руб. | 99,52 | 65,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 120,11 | 0,00 | 0,00 | 284,68 |
| 3. | Прочие источники | млн.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Всего | млн.руб. | 8235,57 | 4476,11 | 37,83 | 1,39 | 205,88 | 114,27 | 245,15 | 4812,05 | 420,04 | 115,56 | 18663,85 |
| Сценарий 2 | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Тариф | млн.руб. | 16049,63 | 4411,06 | 0,00 | 1,39 | 205,88 | 114,90 | 245,15 | 7140,01 | 420,04 | 31,93 | 28619,99 |
| 1.1. | Амортизация | млн.руб. | 5571,56 | 4411,06 | 0,00 | 0,00 | 78,17 | 93,46 | 245,15 | 3775,44 | 0,00 | 0,00 | 14174,84 |
| 1.2. | Инвестиционная составляющая | млн.руб. | 10478,07 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 127,71 | 21,44 | 0,00 | 3364,57 | 420,04 | 31,93 | 14445,15 |
| 2. | Плата за подключение | млн.руб. | 99,52 | 65,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 120,11 | 0,00 | 0,00 | 284,68 |
| 3. | Прочие источники | млн.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Всего | млн.руб. | 16149,16 | 4476,11 | 0,00 | 1,39 | 205,88 | 114,90 | 245,15 | 7260,12 | 420,04 | 31,93 | 28904,68 |

Сравнительный анализ ценовых последствий для потребителей тепловой энергии в целом по г. Мурманску с учетом и без учета реализации мероприятий, руб. /Гкал





**Актуализация на 2017 год Схемы
теплоснабжения муниципального образования
город Мурманск
с 2014 по 2029 годы**

Обосновывающие материалы

Том десятый

**Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство,
реконструкцию и техническое перевооружение**

**Приложение 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по
строительству, реконструкции и техническому перевооружению**

г. Санкт-Петербург

2016 год



СОГЛАСОВАНО:

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
ООО «Невская Энергетика»

Исполняющий обязанности председателя
Комитета по жилищной политике администрации
города Мурманска

_____ Е.А. Кикоть

_____ М.Г. Чударов

«__» _____ 2016 г.

«__» _____ 2016 г.

**Актуализация на 2017 год Схемы
теплоснабжения муниципального образования
город Мурманск
с 2014 по 2029 годы**

Обосновывающие материалы

Том десятый

**Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство,
реконструкцию и техническое перевооружение**

**Приложение 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по
строительству, реконструкции и техническому перевооружению**

г. Санкт-Петербург

2016 год



1. Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению

Таблица П 1.1 Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2014 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта Наименование | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | |
|-------|--|---|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|----|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.2 Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2015 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта Наименование | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | |
|-------|--|---|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 77,07 | 22,78 | 0,00 | 0,00 | 0,22 | 0,00 | 0,86 | 0,22 | 37,29 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 44,79 | 22,06 | 0,00 | 0,00 | 0,22 | 0,00 | 0,86 | 0,22 | 35,15 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 3,70 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 3,70 | 0,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | 28,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,12 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | | | 28,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,12 | 0,00 | 0,00 |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|----|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.3 - Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2016 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта Наименование | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | |
|-------|--|---|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 1106,58 | 330,67 | 0,00 | 0,00 | 3,06 | 0,00 | 12,18 | 3,02 | 536,42 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 645,69 | 320,34 | 0,00 | 0,00 | 3,06 | 0,00 | 12,18 | 3,02 | 500,39 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 8,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 51,63 | 1,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,29 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,69 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 51,63 | 10,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,98 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | | |
| | | | 409,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,04 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | | | 409,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,04 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 307,96 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 12,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,21 | 128,87 | 1,54 | |
|-----|--|----|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,84 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 2,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | | 2,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,84 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|---|------|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 12,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,37 | 128,87 | 1,54 | | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | |
| | | | 305,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 305,63 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 12,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,37 | 128,87 | 1,54 | | | | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.4 - Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2017 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта Наименование | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | |
|-------|--|---|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 444,56 | 198,12 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 3,63 | 0,00 | 232,49 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 297,66 | 191,39 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 3,63 | 0,00 | 144,62 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 2,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 4,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 82,02 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 0,00 | 6,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 82,02 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | 146,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,85 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | 146,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,85 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 292,31 | 0,00 | 18,41 | 0,00 | 114,94 | 0,00 | 10,12 | 6,14 | 153,94 | 291,17 | 27,06 | |
|-----|--|----|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 106,58 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 216,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | | 216,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 106,58 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 114,94 | 0,00 | 10,12 | 0,00 | 47,36 | 291,17 | 27,06 | | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | |
| | | | 76,29 | 0,00 | 18,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 76,29 | 0,00 | 18,41 | 0,00 | 114,94 | 0,00 | 10,12 | 6,14 | 47,36 | 291,17 | 27,06 | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.5 - Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2018 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта Наименование | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | |
|-------|--|----------------------|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 389,82 | 312,08 | 0,00 | 0,00 | 2,22 | 0,00 | 12,07 | 0,06 | 194,03 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 234,32 | 277,31 | 0,00 | 0,00 | 2,22 | 0,00 | 12,07 | 0,06 | 163,75 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 31,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 3,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | | |
| | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,11 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 0,00 | 34,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,11 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | 155,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | | | 155,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 346,30 | 0,00 | 19,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,68 | 0,00 | 171,50 | 0,00 | 86,95 | |
|-----|--|-------|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 3,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 55,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 58,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|---|-------|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,68 | 0,00 | 171,50 | 0,00 | 86,95 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено |
| | | | 288,15 | 0,00 | 19,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 288,15 | 0,00 | 19,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,68 | 0,00 | 171,50 | 0,00 | 86,95 | | | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.6 - Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2019 г., млн. руб.

| № | Группа проекта | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 |
|---|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|------------------|
| | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен |
| | | 788,73 | 174,97 | 0,00 | 0,00 | 0,28 | 0,00 | 18,58 | 4,53 | 309,37 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено |
| | | 745,29 | 174,97 | 0,00 | 0,00 | 0,28 | 0,00 | 18,58 | 4,53 | 306,88 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | |
|----|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | 43,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,49 | 0,00 | 0,00 |
| | | 43,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,49 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 301,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 213,59 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | |
|----|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | 36,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 36,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 213,59 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено |
| | | 265,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 265,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 213,59 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица П 1.7 - Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2020 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта Наименование | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | |
|-------|--|----------------------|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 368,32 | 212,59 | 0,00 | 0,00 | 0,26 | 0,00 | 12,96 | 55,96 | 279,98 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 361,51 | 212,59 | 0,00 | 0,00 | 0,26 | 0,00 | 12,96 | 55,96 | 275,03 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | | |
| | | 2,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 2,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | | |
| | | | 3,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,95 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | | | 3,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,95 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 127,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 170,26 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|-------|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 99,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 99,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 170,26 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено |
| | | | 28,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | | 28,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 170,26 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.8 - Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2021 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта Наименование | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | | |
|-------|--|---|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 324,34 | 92,31 | 0,00 | 0,00 | 0,78 | 0,00 | 5,72 | 60,13 | 268,09 | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | | |
| | | | | 272,32 | 92,31 | 0,00 | 0,00 | 0,78 | 0,00 | 5,72 | 60,13 | 233,47 | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 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 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 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 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| 41,21 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 41,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | 10,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,62 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | | | 10,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,62 | 0,00 | 0,00 |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 228,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|----|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 228,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | | 228,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.9 – Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2022 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта Наименование | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | | |
|-------|--|---|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 425,22 | 143,83 | 0,00 | 0,00 | 13,04 | 0,00 | 6,91 | 34,77 | 338,18 | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | | |
| | | | | 402,16 | 143,83 | 0,00 | 0,00 | 13,04 | 0,00 | 6,91 | 34,77 | 332,31 | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 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 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | | |
| | | | 23,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,86 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | | | 23,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,86 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 184,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|----|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 184,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | | 184,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.10 - Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2023 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта | 2023 | | 2023 | | 2023 | | 2023 | | 2023 | | 2023 | |
|-------|--|----------------------|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 589,54 | 171,89 | 0,00 | 0,00 | 31,52 | 0,00 | 9,72 | 11,60 | 272,87 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 561,25 | 171,10 | 0,00 | 0,00 | 31,52 | 0,00 | 9,72 | 11,60 | 191,27 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,25 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | | |
| | | 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 | 0,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,28 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | 28,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 81,32 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | | | 28,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 81,32 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|----|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|---|------|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.11 - Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2024 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта | 2024 | | 2024 | | 2024 | | 2024 | | 2024 | | 2024 | |
|-------|--|----------------------|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 130,04 | 503,14 | 0,00 | 0,00 | 10,67 | 0,00 | 3,28 | 6,19 | 49,59 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 112,94 | 492,29 | 0,00 | 0,00 | 10,67 | 0,00 | 3,28 | 6,19 | 44,44 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 2,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,68 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 8,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | | |
| | | 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 | 10,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,68 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | | |
| | | | 17,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,47 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | | 17,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,47 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|------|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|---|------|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

Таблица П 1.12 - Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2025 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта Наименование | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | | |
|-------|--|---|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 352,86 | 577,26 | 0,00 | 0,00 | 0,45 | 0,00 | 5,84 | 18,89 | 79,06 | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | | |
| | | | | 352,86 | 577,26 | 0,00 | 0,00 | 0,45 | 0,00 | 5,84 | 18,89 | 74,34 | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 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 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 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 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,73 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,73 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|----|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.13 - Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2026г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта Наименование | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | |
|-------|--|---|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 188,51 | 387,87 | 0,00 | 0,00 | 6,17 | 0,00 | 1,69 | 41,17 | 258,12 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 188,51 | 387,87 | 0,00 | 0,00 | 6,17 | 0,00 | 1,69 | 41,17 | 253,71 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,41 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,41 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|----|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.14 - Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2027 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта Наименование | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | |
|-------|--|----------------------|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 483,79 | 611,49 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,00 | 0,03 | 0,17 | 434,32 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 483,79 | 611,44 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,00 | 0,03 | 0,17 | 434,18 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | | |
| | | 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 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|----|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.15 - Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2028 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта Наименование | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | | |
|-------|--|----------------------|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 108,81 | 449,25 | 0,00 | 0,00 | 0,63 | 0,00 | 0,00 | 2,31 | 199,37 | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | | |
| | | | | 108,55 | 448,45 | 0,00 | 0,00 | 0,63 | 0,00 | 0,00 | 2,31 | 197,53 | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | | |
| | | 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 | 0,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | | |
| | | | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,84 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | | | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,84 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|------|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.16 - Сценарий 1. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2029 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | № | Группа проекта Наименование | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | |
|-------|--|---|--|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|------------------|
| | | | | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 667,90 | 287,86 | 0,00 | 0,00 | 8,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 588,40 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 664,41 | 287,86 | 0,00 | 0,00 | 8,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 588,36 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | | | |
| | | | | 3,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | 3,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1.4 | Организация закрытой схемы ГВС | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено |
| | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|----|---|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 11 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 13 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Не предусмотрено | Не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

2. Сценарий 3. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению

Таблица П 1.17 Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2014 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | 2014 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|---|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|------|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | |
| | | | 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 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 |
| | | 5 | | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 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 |
| | | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1.1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1.3 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 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 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 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 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.18 - Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2015 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | 2015 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 77,07 | 22,78 | 0,00 | 0,00 | 0,22 | 0,00 | 0,86 | 0,22 | 37,29 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 44,79 | 22,06 | 0,00 | 0,00 | 0,22 | 0,00 | 0,86 | 0,22 | 35,15 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 3,70 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 3,70 | 0,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | | |
| | | | 28,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | 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 | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,12 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | 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 | |
| | | | | | 28,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,12 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
|-----|--|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1.1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 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 | |
| | | 1.3 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.19 - Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2016 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | 2016 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 1106,58 | 330,67 | 0,00 | 0,00 | 3,06 | 0,00 | 12,18 | 3,02 | 536,42 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 645,69 | 320,34 | 0,00 | 0,00 | 3,06 | 0,00 | 12,18 | 3,02 | 500,39 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 8,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 51,63 | 1,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,29 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,69 | 0,00 | 0,00 | | | |
| | | | | 51,63 | 10,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,98 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | | |
| | | | 409,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | 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 | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,04 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | | | | 409,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,04 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | 763,01 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 12,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 128,87 | 31,93 | |
|-----|--|--------|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1 1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1 2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1 3 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 2,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | | | 2,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 760,69 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 12,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 128,87 | 31,93 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | 760,69 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 12,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 128,87 | 31,93 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.20 - Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2017 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 444,56 | 198,12 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 3,63 | 0,00 | 232,49 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 297,66 | 191,39 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 3,63 | 0,00 | 144,62 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 2,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 4,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 82,02 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 0,00 | 6,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 82,02 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|--------|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | | |
| | | | 146,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | |
| | | 5 | | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,85 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | |
| | | 146,90 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| 2 | Источники тепловой энергии | | 2367,40 | 0,00 | 18,41 | 0,00 | 114,94 | 0,00 | 10,43 | 6,14 | 3139,89 | 291,17 | 0,00 | | |
|-----|--|--------|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1 1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1 2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1 3 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | |
| | | | | 46,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | | 46,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 2320,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 114,94 | 0,00 | 10,43 | 0,00 | 3139,89 | 291,17 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 0,00 | 0,00 | 18,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | 2320,83 | 0,00 | 18,41 | 0,00 | 114,94 | 0,00 | 10,43 | 6,14 | 3139,89 | 291,17 | 0,00 | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

Таблица П 1.21 - Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2018 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|---|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 389,82 | 312,08 | 0,00 | 0,00 | 2,22 | 0,00 | 12,07 | 0,06 | 194,03 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 234,32 | 277,31 | 0,00 | 0,00 | 2,22 | 0,00 | 12,07 | 0,06 | 163,75 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 31,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 3,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,11 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 0,00 | 34,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,11 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | | |
| | | | 155,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | 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 | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | | | | 155,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | 468,61 | 0,00 | 19,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1.1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 3,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.3 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 46,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | | 49,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 418,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 0,00 | 0,00 | 19,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | 418,88 | 0,00 | 19,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.22 - Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2019 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 788,73 | 174,97 | 0,00 | 0,00 | 0,28 | 0,00 | 18,58 | 4,53 | 309,37 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 745,29 | 174,97 | 0,00 | 0,00 | 0,28 | 0,00 | 18,58 | 4,53 | 306,88 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | 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 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-------|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | |
| | | | 43,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 5 | | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,49 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 43,44 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,49 | 0,00 | 0,00 | |

| 2 | Источники тепловой энергии | | 361,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 32,66 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1 1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1 2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | | 36,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 1 3 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | 36,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 325,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 32,66 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 |
| | | | | 325,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 32,66 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

Таблица П 1.23 - Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2020 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|---|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 368,32 | 212,59 | 0,00 | 0,00 | 0,26 | 0,00 | 12,96 | 55,96 | 279,98 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 361,51 | 212,59 | 0,00 | 0,00 | 0,26 | 0,00 | 12,96 | 55,96 | 275,03 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| 2,98 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 2,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|------|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | | |
| | | | 3,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | |
| | | 5 | | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,95 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | |
| | | 3,83 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,95 | 0,00 | 0,00 | | |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 5009,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
|-----|--|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1.1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 99,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.3 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | | 99,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 4910,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | 4910,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.24 - Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2021 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|---|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 324,34 | 92,31 | 0,00 | 0,00 | 0,78 | 0,00 | 5,72 | 60,13 | 268,09 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 272,32 | 92,31 | 0,00 | 0,00 | 0,78 | 0,00 | 5,72 | 60,13 | 233,47 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| 41,21 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 41,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|-------|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | | |
| | | | 10,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | |
| | | 5 | | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,62 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | |
| | | 10,81 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| 2 | Источники тепловой энергии | | 548,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|-----|--|--------|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1 1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 1 2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | | 228,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 1 3 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | | 228,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 319,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | 319,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.25 - Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2022 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|---|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 425,22 | 143,83 | 0,00 | 0,00 | 13,04 | 0,00 | 6,91 | 34,77 | 338,18 | 0,00 | | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 402,16 | 143,83 | 0,00 | 0,00 | 13,04 | 0,00 | 6,91 | 34,77 | 332,31 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | | |
| | | | 23,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | 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 | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,86 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | | | | 23,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,86 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 184,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
|-----|--|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1.1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 184,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.3 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | | 184,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|---|------|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.4 | Газификация | 18 | Газификация | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |

Таблица П 1.26 - Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2023 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2023 | 2023 | 2023 | 2023 | 2023 | 2023 | 2023 | 2023 | 2023 | 2023 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 589,54 | 171,89 | 0,00 | 0,00 | 31,52 | 0,00 | 9,72 | 11,60 | 272,87 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 561,25 | 171,10 | 0,00 | 0,00 | 31,52 | 0,00 | 9,72 | 11,60 | 191,27 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,25 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| 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 | 0,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,28 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | | |
| | | | 28,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | 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 | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 81,32 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | 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 | |
| | | | | | 28,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 81,32 | 0,00 | 0,00 | |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
|-----|--|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1.1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 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 | |
| | | 1.3 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

Таблица П 1.27 - Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2024 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | |
|-------|--|----------------|--|---|---|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|---|---|---|----------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 130,04 | 503,14 | 0,00 | 0,00 | 10,67 | 0,00 | 3,28 | 6,19 | 49,59 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено |
| | | | | 112,94 | 492,29 | 0,00 | 0,00 | 10,67 | 0,00 | 3,28 | 6,19 | 44,44 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 2,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,68 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 8,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение |
| 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | 0,00 | 10,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,68 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | | |
| | | | 17,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | 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 | |
| | | 5 | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,47 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено |
| | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | | | | 17,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,47 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
|-----|--|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1.1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 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 | |
| | | 1.3 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.28 - Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2025 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | 2025 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|---|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 352,86 | 577,26 | 0,00 | 0,00 | 0,45 | 0,00 | 5,84 | 18,89 | 79,06 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 352,86 | 577,26 | 0,00 | 0,00 | 0,45 | 0,00 | 5,84 | 18,89 | 74,34 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | 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 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|------|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 5 | | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,73 | 0,00 | 0,00 |
| | | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,73 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
|-----|--|--------|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1 1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | 1 2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | |
| | | 1 3 | | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

Таблица П 1.29 - Сценарий 3. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2026 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | 2026 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|---|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 188,51 | 387,87 | 0,00 | 0,00 | 6,17 | 0,00 | 1,69 | 41,17 | 258,12 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 188,51 | 387,87 | 0,00 | 0,00 | 6,17 | 0,00 | 1,69 | 41,17 | 253,71 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | 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 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|------|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 5 | | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,41 | 0,00 | 0,00 |
| | | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,41 | 0,00 | 0,00 |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
|-----|--|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1.1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 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 | |
| | | 1.3 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|---|------|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.30 - Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2027 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|---|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 483,79 | 611,49 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,00 | 0,03 | 0,17 | 434,32 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 483,79 | 611,44 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,00 | 0,03 | 0,17 | 434,18 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| 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 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|------|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | | |
| | | | 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 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | |
| | | 5 | | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
|-----|--|--------|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1 1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | 1 2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | |
| | | 1 3 | | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.31 - Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2028 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | 2028 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 108,81 | 449,25 | 0,00 | 0,00 | 0,63 | 0,00 | 0,00 | 2,31 | 199,37 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 108,55 | 448,45 | 0,00 | 0,00 | 0,63 | 0,00 | 0,00 | 2,31 | 197,53 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| 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 | 0,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|------|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | | |
| | | | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | |
| | | 5 | | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,84 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | |
| | | 0,26 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,84 | 0,00 | 0,00 | |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
|-----|--|--------|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1 1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | 1 2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 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 | |
| | | 1 3 | | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Таблица П 1.32 - Сценарий 2. Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в 2029 г., млн. руб.

| № п/п | Назначение мероприятий | Группа проекта | | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | | |
|-------|--|----------------|--|---|---|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|---|---|------------------|
| | | № | Наименование | ОАО "МТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 001 | ОАО "Завод ТО ТБО" в зоне деятельности ЕТО 001 | МУП "МУК" в зоне деятельности ЕТО 002 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 003 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММРП" в зоне деятельности ЕТО 004 | ОАО "ММТП" в зоне деятельности ЕТО 005 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 006 | ОАО "МЭС" в зоне деятельности ЕТО 007 | Не определен | |
| 1 | Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них | | | 667,90 | 287,86 | 0,00 | 0,00 | 8,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 588,40 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1 | Повышение надежности тепловых сетей | 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Не предусмотрено | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | не предусмотрено | |
| | | | | 664,41 | 287,86 | 0,00 | 0,00 | 8,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 588,36 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2 | Подключение новых потребителей | 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | Плата за подключение | Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Не предусмотрено | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | Собственные средства / Плата за подключение | не предусмотрено |
| | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Плата за подключение | Плата за подключение | не предусмотрено |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|------|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 1.3 | Перераспределение тепловой энергии из зон с профицитом тепловой энергии в зоны с дефицитом тепловой энергии | 1 | Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | |
| | | | 3,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 5 | | 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 | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | 8 | Организация закрытой схемы ГВС | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 3,49 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | |

| 2 | Источники тепловой энергии | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
|-----|--|-----|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.1 | Модернизация оборудования источников комбинированной выработки для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 1.1 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | 1.2 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 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 | |
| | | 1.3 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|------|---|------|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 2.2 | Модернизация оборудования котельных для обеспечения возможности подключения перспективных нагрузок, а также с целью повышения эффективности | 14 | реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | Плата за подключение | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления | Амортизационные отчисления |
| | | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.3 | Строительство новых источников | 17 | Новое строительство для обеспечения существующих потребителей | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе | |
| | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |



**Актуализация на 2017 год Схемы
теплоснабжения муниципального образования
город Мурманск
с 2014 по 2029 годы**

Обосновывающие материалы

Том десятый

**Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство,
реконструкцию и техническое перевооружение**

**Приложение 2. Расчет ценовых последствий для потребителей при реализации
программ строительства, реконструкции и технического перевооружения**

г. Санкт-Петербург

2016 год



СОГЛАСОВАНО:

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
ООО «Невская Энергетика»

Исполняющий обязанности председателя
Комитета по жилищной политике администрации
города Мурманска

_____ Е.А. Кикоть

_____ М.Г. Чударов

«__» _____ 2016 г.

«__» _____ 2016 г.

**Актуализация на 2017 год Схемы
теплоснабжения муниципального образования
город Мурманск
с 2014 по 2029 годы**

Обосновывающие материалы

Том десятый

**Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство,
реконструкцию и техническое перевооружение**

**Приложение 2. Расчет ценовых последствий для потребителей при реализации
программ строительства, реконструкции и технического перевооружения**

г. Санкт-Петербург

2016 год



1. Сценарий 1. Расчет ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения

Таблица П 2.1 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманская ТЭЦ» в зоне ЕТО 001 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 4 546 073,38 | 4 579 629,81 | 5 044 758,04 | 4 984 241,55 | 5 168 045,42 | 5 180 366,98 | 5 446 453,91 | 5 543 545,71 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2097 | 2117 | 2106 | 2112 | 2124 | 2105 | 2193 | 2194 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | | 20 | 9 | 15 | 27 | 8 | 96 | 97 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 167,73 | 2 163,41 | 2 395,51 | 2 359,96 | 2 433,17 | 2 460,70 | 2 483,20 | 2 526,40 |
| Структура тарифа | | | 1,00 | 1,11 | 0,99 | 1,03 | 1,01 | 1,01 | 1,02 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 104 590,76 | 108 254,79 | 137 001,55 | 143 931,50 | 150 544,63 | 156 050,85 | 160 887,27 | 165 761,22 |
| Объем покупки тепловой энергии | тыс. Гкал | 90 | 90 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 |
| Прирост покупки тепловой энергии | тыс. Гкал | | 0 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| Тариф | руб./Гкал | 1 162,12 | 1 202,83 | 951,40 | 999,53 | 1 045,45 | 1 083,69 | 1 117,28 | 1 151,12 |
| Структура тарифа | | | 1,04 | 0,79 | 1,05 | 1,05 | 1,04 | 1,03 | 1,03 |
| Топливо | тыс. руб. | 2 678 230,64 | 2 597 279,56 | 2 558 938,87 | 2 646 392,91 | 2 700 773,70 | 2 689 632,29 | 2 795 162,10 | 2 778 164,20 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | 593 900,00 | 400 000,00 | 450 000,00 | | | | | |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 362,5 | 364,5 | 361,1 | 363,6 | 364,4 | 361,2 | 376,3 | 376,5 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 362,5 | 364,5 | 361,1 | 363,6 | 364,4 | 361,2 | 376,3 | 376,5 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | | 2,0 | -1,4 | 1,1 | 1,9 | -1,3 | 13,8 | 14,0 |
| Тариф | руб./ т.у.т | 7 388,79 | 7 126,49 | 7 087,29 | 7 278,65 | 7 411,48 | 7 446,69 | 7 428,07 | 7 379,79 |
| мазут | руб./ т.у.т | 7 388,79 | 7 126,49 | 7 087,29 | 7 278,65 | 7 411,48 | 7 446,69 | 7 428,07 | 7 379,79 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | | 94,40 | 98,20 | 101,90 | 100,80 | 99,30 | 98,50 | 98,10 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | | 102,60 | 103,20 | 105,10 | 104,90 | 104,00 | 103,50 | 103,10 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 544 245,18 | 569 824,70 | 597 176,29 | 625 840,75 | 655 881,11 | 685 395,76 | 714 182,38 | 742 035,49 |
| численность персонала | чел. | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 65 634,97 | 68 719,81 | 72 018,37 | 75 475,25 | 79 098,06 | 82 657,47 | 86 129,09 | 89 488,12 |
| Индекс-дефлятор | % | | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 45 852,00 | 45 852,00 | 50 687,16 | 66 649,91 | 72 654,06 | 78 014,06 | 79 437,01 | 80 082,68 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | 4 835,16 | 20 797,91 | 26 802,06 | 32 162,06 | 33 585,01 | 34 230,68 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 167 380,99 | 179 597,40 | 185 613,24 | 190 091,90 | 190 177,52 | 185 126,51 | 182 005,13 | 171 156,94 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 62,5 | 63,0 | 62,1 | 61,0 | 59,5 | 56,6 | 55,5 | 52,2 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | 0,0 | 0,6 | -0,4 | -1,4 | -2,9 | -5,8 | -7,0 | -10,3 |
| тариф | руб./кВтч | 2,68 | 2,85 | 2,99 | 3,12 | 3,19 | 3,27 | 3,28 | 3,28 |
| Индекс-дефлятор | % | | 106,30 | 104,94 | 104,20 | 102,56 | 102,30 | 100,39 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 955 976,67 | 1 029 488,96 | 1 460 861,04 | 1 257 583,39 | 1 342 203,41 | 1 330 141,73 | 1 455 755,94 | 1 546 110,88 |
| прочие без учета прироста налога на имущество, без учета ИС | тыс. руб. | 955 976,67 | 1 000 907,57 | 1 048 951,14 | 1 099 300,79 | 1 152 067,23 | 1 203 910,25 | 1 254 474,49 | 1 303 398,99 |
| Индекс-дефлятор | % | | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | 2 659,34 | 11 380,35 | 14 432,26 | 17 062,75 | 17 469,99 | 17 440,77 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | 28 581,38 | 409 250,56 | 146 902,25 | 175 703,92 | 109 168,73 | 183 811,46 | 225 271,11 |
| Прибыль | тыс. руб. | 49 797,14 | 49 332,41 | 54 479,90 | 53 751,18 | 55 811,00 | 56 005,78 | 59 024,10 | 60 234,30 |

Таблица П 2.2 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманская ТЭЦ» в зоне ЕТО 001 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 5 512 251,35 | 5 531 300,50 | 5 607 477,01 | 5 685 928,33 | 5 773 496,28 | 5 859 434,54 | 5 942 099,82 | 6 003 750,75 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2195 | 2196 | 2196 | 2196 | 2196 | 2196 | 2196 | 2199 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | 98 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 102 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 511,08 | 2 519,05 | 2 553,03 | 2 588,74 | 2 628,61 | 2 667,74 | 2 705,38 | 2 730,62 |
| Структура тарифа | | 0,99 | 1,00 | 1,01 | 1,01 | 1,02 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 171 346,28 | 176 650,16 | 181 999,09 | 187 614,94 | 193 020,33 | 198 653,31 | 203 891,29 | 209 052,33 |
| Объем покупки тепловой энергии | тыс. Гкал | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 |
| Прирост покупки тепловой энергии | тыс. Гкал | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| Тариф | руб./Гкал | 1 189,91 | 1 226,74 | 1 263,89 | 1 302,88 | 1 340,42 | 1 379,54 | 1 415,92 | 1 451,76 |
| Структура тарифа | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Топливо | тыс. руб. | 2 796 705,69 | 2 805 883,47 | 2 815 091,15 | 2 830 574,15 | 2 840 481,16 | 2 847 582,36 | 2 856 125,11 | 2 861 935,88 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 376,6 | 376,7 | 376,8 | 376,8 | 376,8 | 376,8 | 376,8 | 377,2 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 376,6 | 376,7 | 376,8 | 376,8 | 376,8 | 376,8 | 376,8 | 377,2 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | 14,1 | 14,2 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,7 |
| Тариф | руб./ т.у.т | 7 425,91 | 7 448,19 | 7 470,53 | 7 511,62 | 7 537,91 | 7 556,76 | 7 579,43 | 7 587,01 |
| мазут | руб./ т.у.т | 7 425,91 | 7 448,19 | 7 470,53 | 7 511,62 | 7 537,91 | 7 556,76 | 7 579,43 | 7 587,01 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | 99,50 | 99,40 | 99,40 | 99,70 | 99,50 | 99,40 | 99,50 | 99,30 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | 104,00 | 103,00 | 103,00 | 103,10 | 102,90 | 102,80 | 102,70 | 102,50 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 770 232,84 | 797 961,22 | 825 889,87 | 853 970,12 | 882 151,13 | 909 497,82 | 935 873,26 | 962 077,71 |
| численность персонала | чел. | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 92 888,67 | 96 232,66 | 99 600,80 | 102 987,23 | 106 385,81 | 109 683,77 | 112 864,60 | 116 024,81 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 81 940,54 | 82 900,27 | 83 953,82 | 84 503,91 | 84 503,91 | 84 503,91 | 84 503,91 | 84 541,38 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | 36 088,54 | 37 048,27 | 38 101,82 | 38 651,91 | 38 651,91 | 38 651,91 | 38 651,91 | 38 689,38 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 166 157,84 | 159 544,90 | 153 214,31 | 148 884,73 | 142 811,20 | 140 032,39 | 135 361,77 | 130 744,83 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 49,1 | 46,1 | 43,4 | 40,8 | 38,3 | 36,0 | 33,9 | 31,9 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | -13,4 | -16,3 | -19,1 | -21,7 | -24,1 | -26,4 | -28,6 | -30,6 |
| тариф | руб./кВтч | 3,39 | 3,46 | 3,53 | 3,65 | 3,73 | 3,89 | 4,00 | 4,10 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,23 | 102,12 | 102,13 | 103,38 | 102,04 | 104,31 | 102,83 | 102,65 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 1 465 928,69 | 1 448 133,28 | 1 486 176,52 | 1 518 300,11 | 1 567 398,29 | 1 615 039,80 | 1 661 240,33 | 1 689 551,48 |
| прочие без учета прироста налога на имущество, без учета ИС | тыс. руб. | 1 352 928,15 | 1 401 633,57 | 1 450 690,74 | 1 500 014,23 | 1 549 514,70 | 1 597 549,65 | 1 643 878,59 | 1 689 907,19 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | 18 078,90 | 18 209,02 | 18 387,87 | 18 285,88 | 17 883,59 | 17 490,15 | 17 105,37 | 16 749,66 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 94 921,64 | 28 290,70 | 17 097,91 | - | - | - | 256,37 | 3 490,87 |
| Прибыль | тыс. руб. | 59 939,48 | 60 227,20 | 61 152,26 | 62 080,38 | 63 130,27 | 64 124,95 | 65 104,15 | 65 847,13 |

Таблица П 2.3 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Завод ТО ТБО» » в зоне ЕТО 001 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 157 947,84 | 162 983,98 | 180 290,33 | 189 409,96 | 198 112,66 | 205 358,69 | 211 723,29 | 218 137,28 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 136 | 136 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | | 0 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 1 165,67 | 1 202,83 | 951,40 | 999,53 | 1 045,45 | 1 083,69 | 1 117,28 | 1 151,12 |
| Структура тарифа | | | | | | | | | |
| Топливо | тыс. руб. | 12 530,00 | 12 033,29 | 16 736,26 | 17 188,14 | 17 501,83 | 17 584,96 | 17 541,00 | 17 426,98 |
| Бюджетное субсидирование | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 1,4 | 1,4 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 1,4 | 1,4 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | - | 0,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 8 622,71 | 8 316,60 | 8 270,86 | 8 494,18 | 8 649,20 | 8 690,28 | 8 668,55 | 8 612,21 |
| мазут | руб./ т.у.т | 8 622,71 | 8 316,60 | 8 270,86 | 8 494,18 | 8 649,20 | 8 690,28 | 8 668,55 | 8 612,21 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | - | 94,40 | 98,20 | 101,90 | 100,80 | 99,30 | 98,50 | 98,10 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | | 102,60 | 103,20 | 105,10 | 104,90 | 104,00 | 103,50 | 103,10 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 49 803,00 | 52 143,74 | 54 646,64 | 57 269,68 | 60 018,62 | 62 719,46 | 65 353,68 | 67 902,47 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Амортизация | тыс. руб. | 4 141,00 | 4 141,00 | 4 472,29 | 5 813,58 | 6 851,32 | 6 833,31 | 6 815,69 | 6 798,46 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | 230,06 | 1 163,06 | 1 891,50 | 1 891,50 | 1 891,50 | 1 891,50 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | 101,23 | 509,52 | 818,82 | 800,81 | 783,19 | 765,96 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 12 141,00 | 12 905,88 | 18 750,59 | 19 341,15 | 19 633,21 | 19 878,44 | 19 540,01 | 19 540,01 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 4,3 | 4,3 | 6,0 | 5,9 | 5,9 | 5,8 | 5,7 | 5,7 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | | 0,0 | 1,7 | 1,6 | 1,5 | 1,5 | 1,4 | 1,4 |
| тариф | руб./кВтч | 2,81 | 2,98 | 3,13 | 3,26 | 3,34 | 3,42 | 3,44 | 3,44 |
| Индекс-дефлятор | % | | 106,30 | 104,94 | 104,20 | 102,56 | 102,30 | 100,39 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 78 089,84 | 81 760,06 | 85 684,55 | 89 797,40 | 94 107,68 | 98 342,52 | 102 472,91 | 106 469,35 |
| Прочие затраты без ИС | | 78 089,84 | 81 760,06 | 85 684,55 | 89 797,40 | 94 107,68 | 98 342,52 | 102 472,91 | 106 469,35 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | 1 243,00 | 1 292,81 | 1 430,08 | 1 502,42 | 1 571,45 | 1 628,93 | 1 679,41 | 1 730,29 |

Таблица П 2.4 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Завод ТО ТБО» » в зоне ЕТО 001 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|----------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 225 487,07 | 232 466,83 | 239 505,87 | 246 896,18 | 254 009,53 | 261 422,39 | 268 315,43 | 275 107,22 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 1 189,91 | 1 226,74 | 1 263,89 | 1 302,88 | 1 340,42 | 1 379,54 | 1 415,92 | 1 451,76 |
| Структура тарифа | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Топливо | тыс. руб. | 17 535,90 | 17 588,51 | 17 641,27 | 17 738,30 | 17 800,38 | 17 844,89 | 17 898,42 | 17 916,32 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 8 666,03 | 8 692,03 | 8 718,11 | 8 766,06 | 8 796,74 | 8 818,73 | 8 845,19 | 8 854,03 |
| мазут | руб./ т.у.т | 8 666,03 | 8 692,03 | 8 718,11 | 8 766,06 | 8 796,74 | 8 818,73 | 8 845,19 | 8 854,03 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | 99,50 | 99,40 | 99,40 | 99,70 | 99,50 | 99,40 | 99,50 | 99,30 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | 104,00 | 103,00 | 103,00 | 103,10 | 102,90 | 102,80 | 102,70 | 102,50 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 70 482,77 | 73 020,15 | 75 575,85 | 78 145,43 | 80 724,23 | 83 226,68 | 85 640,25 | 88 038,18 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Амортизация | тыс. руб. | 6 781,61 | 6 765,13 | 6 749,01 | 6 733,25 | 6 717,83 | 6 702,75 | 6 688,01 | 6 673,59 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | 1 891,50 | 1 891,50 | 1 891,50 | 1 891,50 | 1 891,50 | 1 891,50 | 1 891,50 | 1 891,50 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | 749,11 | 732,63 | 716,51 | 700,75 | 685,33 | 670,25 | 655,51 | 641,09 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 20 171,60 | 20 599,31 | 21 038,72 | 21 749,15 | 22 193,54 | 23 150,74 | 23 807,00 | 24 437,49 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| тариф | руб./кВтч | 3,55 | 3,62 | 3,70 | 3,82 | 3,90 | 4,07 | 4,19 | 4,30 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,23 | 102,12 | 102,13 | 103,38 | 102,04 | 104,31 | 102,83 | 102,65 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 110 515,19 | 114 493,74 | 118 501,02 | 122 530,05 | 126 573,54 | 130 497,32 | 134 281,75 | 138 041,63 |
| Прочие затраты без ИС | | 110 515,19 | 114 493,74 | 118 501,02 | 122 530,05 | 126 573,54 | 130 497,32 | 134 281,75 | 138 041,63 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | 1 788,59 | 1 843,95 | 1 899,79 | 1 958,41 | 2 014,83 | 2 073,63 | 2 128,31 | 2 182,18 |

Таблица П 2.5 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» (передача) в зоне ЕТО 001 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 466 122,81 | 473 430,73 | 509 272,07 | 514 117,23 | 532 237,51 | 545 714,16 | 556 381,98 | 569 188,78 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1793 | 1810 | 1784 | 1798 | 1803 | 1777 | 1868 | 1794 |
| Прирост полезного отпуска потребителям от сетей ОАО МЭС | тыс. Гкал | - | 17 | -9 | 5 | 10 | -16 | 75 | 1 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 259,95 | 261,57 | 285,50 | 285,89 | 295,13 | 307,08 | 297,78 | 317,29 |
| Структура тарифа | | - | 1,01 | 1,09 | 1,00 | 1,03 | 1,04 | 0,97 | 1,07 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 256 719,43 | 256 207,64 | 283 694,70 | 279 484,60 | 288 153,92 | 291 415,09 | 294 079,10 | 299 195,40 |
| Объем покупки тепловой энергии (потери при передаче) | тыс. Гкал | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 |
| Прирост покупки тепловой энергии (увеличение потерь) | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тариф | руб./Гкал | 2 165,93 | 2 161,62 | 2 393,52 | 2 358,00 | 2 431,15 | 2 458,66 | 2 481,14 | 2 524,30 |
| Аренда производственного оборудования + налог на имущество | тыс. руб. | 46 995,46 | 46 995,46 | 47 162,01 | 47 731,09 | 48 514,80 | 50 234,93 | 50 209,91 | 50 185,43 |
| прирост аренды | тыс. руб. | - | - | 107,45 | 475,44 | 984,75 | 2 102,10 | 2 102,10 | 2 102,10 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | 59,10 | 260,19 | 534,59 | 1 137,37 | 1 112,35 | 1 087,88 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 11 658,81 | 12 393,32 | 13 005,00 | 13 551,48 | 13 897,93 | 14 218,10 | 14 273,41 | 14 273,41 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тариф | руб./кВтч | 3,96 | 4,21 | 4,42 | 4,60 | 4,72 | 4,83 | 4,85 | 4,85 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 106,30 | 104,94 | 104,20 | 102,56 | 102,30 | 100,39 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 150 749,10 | 157 834,31 | 165 410,35 | 173 350,05 | 181 670,85 | 189 846,04 | 197 819,58 | 205 534,54 |
| прочие без учета ИС | тыс. руб. | 150 749,10 | 157 834,31 | 165 410,35 | 173 350,05 | 181 670,85 | 189 846,04 | 197 819,58 | 205 534,54 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.6 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» (перердача) в зоне ЕТО 001 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 575 622,19 | 584 535,55 | 596 773,55 | 609 817,81 | 622 642,28 | 635 522,97 | 647 752,29 | 658 475,37 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1794 | 1794 | 1794 | 1793 | 1793 | 1793 | 1793 | 1795 |
| Прирост полезного отпуска потребителям от сетей ОАО МЭС | тыс. Гкал | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 320,87 | 325,89 | 332,71 | 340,09 | 347,24 | 354,42 | 361,24 | 366,82 |
| Структура тарифа | | 1,01 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 297 381,08 | 298 325,00 | 302 348,62 | 306 578,63 | 311 300,19 | 315 933,88 | 320 391,09 | 323 381,04 |
| Объем покупки тепловой энергии (потери при передаче) | тыс. Гкал | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 |
| Прирост покупки тепловой энергии (увеличение потерь) | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тариф | руб./Гкал | 2 508,99 | 2 516,96 | 2 550,91 | 2 586,59 | 2 626,43 | 2 665,52 | 2 703,13 | 2 728,36 |
| Аренда производственного оборудования + налог на имущество | тыс. руб. | 50 161,50 | 50 138,09 | 50 295,61 | 50 813,04 | 50 785,54 | 50 758,65 | 50 745,71 | 50 759,98 |
| прирост аренды | тыс. руб. | 2 102,10 | 2 102,10 | 2 218,49 | 2 567,67 | 2 567,67 | 2 567,67 | 2 576,29 | 2 602,16 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | 1 063,94 | 1 040,54 | 1 081,66 | 1 249,91 | 1 222,41 | 1 195,52 | 1 173,96 | 1 162,36 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 14 734,76 | 15 047,19 | 15 368,17 | 15 887,11 | 16 211,73 | 16 910,94 | 17 390,31 | 17 850,87 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тариф | руб./кВтч | 5,00 | 5,11 | 5,22 | 5,40 | 5,51 | 5,74 | 5,91 | 6,06 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,23 | 102,12 | 102,13 | 103,38 | 102,04 | 104,31 | 102,83 | 102,65 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 213 344,85 | 221 025,27 | 228 761,15 | 236 539,03 | 244 344,82 | 251 919,51 | 259 225,17 | 266 483,48 |
| прочие без учета ИС | тыс. руб. | 213 344,85 | 221 025,27 | 228 761,15 | 236 539,03 | 244 344,82 | 251 919,51 | 259 225,17 | 266 483,48 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.7 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения, образованной на базе дизельной котельной МУП «МУК», в зоне ЕТО 002 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 14 568,63 | 14 211,07 | 19 003,66 | 18 329,80 | 18 872,68 | 19 358,79 | 19 603,56 | 19 794,57 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 3,5 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 4 166,04 | 4 159,08 | 5 650,05 | 5 449,70 | 5 611,10 | 5 755,63 | 5 828,40 | 5 885,19 |
| Структура тарифа | | - | 1,00 | 1,36 | 0,96 | 1,03 | 1,03 | 1,01 | 1,01 |
| Топливо | тыс. руб. | 9 870,95 | 9 304,29 | 12 484,72 | 12 977,10 | 13 288,08 | 13 546,89 | 13 576,75 | 13 561,24 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 0,53 | 0,52 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| дизельное топливо | тыс. т.у.т/год | 0,53 | 0,52 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| ЭЭ для электродкотлов | тыс. т.у.т/год | 0,00 | 0,00 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| газ | тыс. т.у.т/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | - | -0,01 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 |
| Тариф, в т.ч.: | | | | | | | | | |
| дизельное топливо | руб./ т.у.т | 18 550,85 | 17 892,30 | 17 793,89 | 18 274,32 | 18 607,83 | 18 696,22 | 18 649,48 | 18 528,25 |
| ЭЭ для электродкотлов | руб./ т.у.т | 24 959,35 | 26 531,79 | 27 841,29 | 29 011,22 | 29 752,89 | 30 438,32 | 30 556,71 | 30 556,71 |
| газ | руб./ т.у.т | 6 932,41 | 7 113,48 | 7 181,17 | 7 406,07 | 7 725,89 | 7 934,64 | 8 084,12 | 8 117,67 |
| Индекс-дефлятор (диз.топливо) | % | - | 94,40 | 98,20 | 101,90 | 100,80 | 99,30 | 98,50 | 98,10 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | - | 102,60 | 103,20 | 105,10 | 104,90 | 104,00 | 103,50 | 103,10 |
| Индекс-дефлятор (ЭЭ) | % | - | 106,30 | 104,94 | 104,20 | 102,56 | 102,30 | 100,39 | 100,00 |
| Индекс-дефлятор (газ) | % | - | 102,61 | 100,95 | 103,13 | 104,32 | 102,70 | 101,88 | 100,41 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 1 607,06 | 1 682,59 | 1 763,36 | 1 848,00 | 1 936,70 | 2 023,85 | 2 108,85 | 2 191,10 |
| численность персонала | чел. | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 22 320,28 | 23 369,33 | 24 491,06 | 25 666,63 | 26 898,63 | 28 109,07 | 29 289,65 | 30 431,94 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Амортизация | тыс. руб. | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 307,89 | 327,32 | 343,48 | 357,91 | 367,06 | 375,51 | 376,98 | 376,98 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| тариф | руб./кВтч | 3,07 | 3,26 | 3,42 | 3,57 | 3,66 | 3,74 | 3,76 | 3,76 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 106,30 | 104,94 | 104,20 | 102,56 | 102,30 | 100,39 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 2 428,38 | 2 542,51 | 4 057,75 | 2 792,45 | 2 926,49 | 3 058,18 | 3 186,63 | 3 310,91 |
| прочие без учета прироста налога на имущество, без учета ИС | тыс. руб. | 2 428,38 | 2 542,51 | 2 664,55 | 2 792,45 | 2 926,49 | 3 058,18 | 3 186,63 | 3 310,91 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | 1 393,20 | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.8 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения, образованной на базе дизельной котельной МУП «МУК», в зоне ЕТО 002 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 20 392,34 | 20 858,28 | 21 332,65 | 21 974,61 | 22 455,07 | 23 230,51 | 23 821,84 | 24 391,80 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 6 062,92 | 6 201,45 | 6 342,49 | 6 533,35 | 6 676,20 | 6 906,75 | 7 082,56 | 7 252,01 |
| Структура тарифа | | 1,03 | 1,02 | 1,02 | 1,03 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,02 |
| Топливо | тыс. руб. | 13 937,75 | 14 189,84 | 14 448,65 | 14 868,69 | 15 131,62 | 15 685,83 | 16 068,93 | 16 432,42 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| дизельное топливо | тыс. т.у.т/год | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| ЭЭ для электродкотлов | тыс. т.у.т/год | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| газ | тыс. т.у.т/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 |
| Тариф, в т.ч.: | | | | | | | | | |
| дизельное топливо | руб./ т.у.т | 18 644,06 | 18 699,99 | 18 756,09 | 18 859,25 | 18 925,25 | 18 972,57 | 19 029,48 | 19 048,51 |
| ЭЭ для электродкотлов | руб./ т.у.т | 31 544,39 | 32 213,24 | 32 900,40 | 34 011,37 | 34 706,30 | 36 203,18 | 37 229,43 | 38 215,40 |
| газ | руб./ т.у.т | 8 331,53 | 8 548,96 | 8 773,16 | 9 065,33 | 9 356,38 | 9 657,19 | 9 995,21 | 10 327,22 |
| Индекс-дефлятор (диз.топливо) | % | 99,50 | 99,40 | 99,40 | 99,70 | 99,50 | 99,40 | 99,50 | 99,30 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | 104,00 | 103,00 | 103,00 | 103,10 | 102,90 | 102,80 | 102,70 | 102,50 |
| Индекс-дефлятор (ЭЭ) | % | 103,23 | 102,12 | 102,13 | 103,38 | 102,04 | 104,31 | 102,83 | 102,65 |
| Индекс-дефлятор (газ) | % | 102,63 | 102,61 | 102,62 | 103,33 | 103,21 | 103,22 | 103,50 | 103,32 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 2 274,36 | 2 356,24 | 2 438,71 | 2 521,62 | 2 604,84 | 2 685,59 | 2 763,47 | 2 840,85 |
| численность персонала | чел. | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 31 588,36 | 32 725,54 | 33 870,93 | 35 022,54 | 36 178,29 | 37 299,81 | 38 381,51 | 39 456,19 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Амортизация | тыс. руб. | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 389,16 | 397,41 | 405,89 | 419,59 | 428,17 | 446,63 | 459,30 | 471,46 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| тариф | руб./кВтч | 3,88 | 3,96 | 4,05 | 4,18 | 4,27 | 4,45 | 4,58 | 4,70 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,23 | 102,12 | 102,13 | 103,38 | 102,04 | 104,31 | 102,83 | 102,65 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 3 436,72 | 3 560,44 | 3 685,06 | 3 810,35 | 3 936,09 | 4 058,11 | 4 175,79 | 4 292,72 |
| прочие без учета прироста налога на имущество, без учета ИС | тыс. руб. | 3 436,72 | 3 560,44 | 3 685,06 | 3 810,35 | 3 936,09 | 4 058,11 | 4 175,79 | 4 292,72 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | | | | | | | | |

Таблица П 2.9 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения, образованной на базе угольной котельной МУП «МУК», в зоне ЕТО 002 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 12 738,88 | 13 118,07 | 13 595,13 | 14 262,94 | 14 902,52 | 15 471,96 | 15 978,87 | 16 452,53 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,6 | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 744,86 | 2 890,65 | 3 041,81 | 3 191,23 | 3 334,33 | 3 461,74 | 3 575,16 | 3 681,14 |
| Структура тарифа | | | | | | | | | |
| Топливо | тыс. руб. | 3 756,70 | 3 730,13 | 3 785,01 | 4 012,11 | 4 208,71 | 4 351,80 | 4 469,30 | 4 567,63 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | 2 222,66 | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| уголь | тыс. т.у.т/год | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тариф, в т.ч.: | | | | | | | | | |
| уголь | руб./ т.у.т | 3 597,66 | 3 651,63 | 3 761,18 | 3 986,85 | 4 182,20 | 4 324,40 | 4 441,16 | 4 538,86 |
| Индекс-дефлятор (уголь) | % | | 101,50 | 103,00 | 106,00 | 104,90 | 103,40 | 102,70 | 102,20 |
| Индекс-дефлятор (газ) | % | | 102,61 | 100,95 | 103,13 | 104,32 | 102,70 | 101,88 | 100,41 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 5 115,60 | 5 356,03 | 5 613,12 | 5 882,55 | 6 164,92 | 6 442,34 | 6 712,91 | 6 974,72 |
| численность персонала | чел. | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| изменение численности персонала | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 26 643,75 | 27 896,01 | 29 235,01 | 30 638,30 | 32 108,93 | 33 553,84 | 34 963,10 | 36 326,66 |
| Индекс-дефлятор | % | | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Амортизация | тыс. руб. | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 645,42 | 670,85 | 686,37 | 700,91 | 697,26 | 684,79 | 646,21 | 607,44 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| тариф | руб./кВтч | 3,04 | 3,23 | 3,39 | 3,54 | 3,63 | 3,71 | 3,73 | 3,73 |
| Индекс-дефлятор | % | | 106,30 | 104,94 | 104,20 | 102,56 | 102,30 | 100,39 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 2 976,08 | 3 115,96 | 3 265,52 | 3 422,27 | 3 586,54 | 3 747,93 | 3 905,34 | 4 057,65 |
| прочие без учета прироста налога на имущество, без учета ИС | тыс. руб. | 2 976,08 | 3 115,96 | 3 265,52 | 3 422,27 | 3 586,54 | 3 747,93 | 3 905,34 | 4 057,65 |
| Индекс-дефлятор | % | | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.10 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения, образованной на базе угольной котельной МУП «МУК», в зоне ЕТО 002 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 17 022,78 | 17 586,67 | 18 156,13 | 18 761,82 | 19 360,38 | 19 965,85 | 20 558,12 | 21 143,95 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 808,73 | 3 934,89 | 4 062,31 | 4 197,82 | 4 331,75 | 4 467,22 | 4 599,73 | 4 730,81 |
| Структура тарифа | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Топливо | тыс. руб. | 4 736,63 | 4 911,88 | 5 088,71 | 5 292,26 | 5 493,37 | 5 702,12 | 5 918,80 | 6 131,87 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| уголь | тыс. т.у.т/год | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тариф, в т.ч.: | | | | | | | | | |
| уголь | руб./ т.у.т | 4 706,80 | 4 880,95 | 5 056,66 | 5 258,93 | 5 458,77 | 5 666,20 | 5 881,52 | 6 093,25 |
| Индекс-дефлятор (уголь) | % | 103,70 | 103,70 | 103,60 | 104,00 | 103,80 | 103,80 | 103,80 | 103,60 |
| Индекс-дефлятор (газ) | % | 102,63 | 102,61 | 102,62 | 103,33 | 103,21 | 103,22 | 103,50 | 103,32 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 7 239,76 | 7 500,39 | 7 762,90 | 8 026,84 | 8 291,73 | 8 548,77 | 8 796,68 | 9 042,99 |
| численность персонала | чел. | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| изменение численности персонала | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 37 707,07 | 39 064,52 | 40 431,78 | 41 806,46 | 43 186,08 | 44 524,85 | 45 816,07 | 47 098,92 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Амортизация | тыс. руб. | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 589,45 | 565,83 | 543,22 | 527,87 | 506,34 | 496,49 | 479,93 | 463,08 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| тариф | руб./кВтч | 3,85 | 3,93 | 4,01 | 4,15 | 4,23 | 4,41 | 4,54 | 4,66 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,23 | 102,12 | 102,13 | 103,38 | 102,04 | 104,31 | 102,83 | 102,65 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 4 211,84 | 4 363,47 | 4 516,19 | 4 669,74 | 4 823,84 | 4 973,38 | 5 117,61 | 5 260,90 |
| прочие без учета прироста налога на имущество, без учета ИС | тыс. руб. | 4 211,84 | 4 363,47 | 4 516,19 | 4 669,74 | 4 823,84 | 4 973,38 | 5 117,61 | 5 260,90 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.11 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» в зоне ЕТО 003 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|----------------|------------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 41 739,36 | 40 739,31 | 127 106,00 | 75 897,58 | 31 430,16 | 32 848,18 | 34 155,01 | 35 414,83 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 13 | 13 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | - | 0 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 254,73 | 3 258,23 | 10 340,02 | 6 174,24 | 2 556,83 | 2 672,19 | 2 778,50 | 2 880,98 |
| Структура тарифа | | | | | | | | | |
| Топливо | тыс. руб. | 27 132,42 | 25 482,07 | 28 162,62 | 14 547,68 | 14 047,42 | 14 749,79 | 15 398,78 | 15 999,33 |
| Бюджетное субсидирование | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, в том числе: | тыс. т.у.т/год | 3,40 | 3,34 | 3,29 | 2,72 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 3,40 | 3,34 | 3,29 | 1,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| щепа | тыс. т.у.т/год | - | 0,00 | 0,00 | 1,25 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | - | -0,07 | -0,11 | -0,68 | -0,90 | -0,90 | -0,90 | -0,90 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 8 918,57 | 8 601,96 | 8 554,65 | 5 344,89 | 5 612,14 | 5 892,74 | 6 152,02 | 6 391,95 |
| мазут | руб./ т.у.т | 8 918,57 | 8 601,96 | 8 554,65 | 8 785,63 | 8 945,96 | 8 988,46 | 8 965,99 | 8 907,71 |
| щепа | руб./ т.у.т | 4 720,63 | 4 843,36 | 5 090,37 | 5 344,89 | 5 612,14 | 5 892,74 | 6 152,02 | 6 391,95 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | - | 94,40 | 98,20 | 101,90 | 100,80 | 99,30 | 98,50 | 98,10 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | - | 102,60 | 103,20 | 105,10 | 104,90 | 104,00 | 103,50 | 103,10 |
| Индекс-дефлятор (щепа) | % | - | 102,60 | 105,10 | 105,00 | 105,00 | 105,00 | 104,40 | 103,90 |
| Аренда производственного оборудования | тыс. руб. | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 |
| прирост аренды | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | | | | | | | | | |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,48 | 0,47 | 0,45 | 0,45 | 0,44 | 0,44 | 0,43 | 0,43 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | - | -0,01 | -0,02 | -0,03 | -0,03 | -0,04 | -0,05 | -0,05 |
| тариф | руб./кВтч | 2,58 | 2,74 | 2,88 | 3,00 | 3,08 | 3,15 | 3,16 | 3,16 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 106,30 | 104,94 | 104,20 | 102,56 | 102,30 | 100,39 | 100,00 |
| Прочие затраты | | | | | | | | | |
| прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 12 882,02 | 13 487,47 | 14 134,87 | 14 813,35 | 15 524,39 | 16 222,99 | 16 904,35 | 17 563,62 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | 83 011,50 | 44 698,50 | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.12 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» в зоне ЕТО 003 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 36 686,13 | 37 918,64 | 39 140,52 | 40 366,00 | 41 572,05 | 42 770,92 | 43 919,35 | 44 897,33 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 984,40 | 3 084,67 | 3 184,06 | 3 283,76 | 3 381,87 | 3 479,40 | 3 572,82 | 3 652,38 |
| Структура тарифа | | 1,04 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 |
| Топливо | тыс. руб. | 16 559,31 | 17 105,77 | 17 636,05 | 18 147,49 | 18 655,62 | 19 140,67 | 19 619,19 | 19 933,09 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в том числе: | тыс. т.у.т/год | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| щепа | тыс. т.у.т/год | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | -0,90 | -0,90 | -0,90 | -0,90 | -0,90 | -0,90 | -0,90 | -0,90 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 6 615,67 | 6 833,99 | 7 045,84 | 7 250,17 | 7 453,18 | 7 646,96 | 7 838,13 | 7 963,54 |
| мазут | руб./ т.у.т | 8 963,38 | 8 990,27 | 9 017,24 | 9 066,84 | 9 098,57 | 9 121,32 | 9 148,68 | 9 157,83 |
| щепа | руб./ т.у.т | 6 615,67 | 6 833,99 | 7 045,84 | 7 250,17 | 7 453,18 | 7 646,96 | 7 838,13 | 7 963,54 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | 99,50 | 99,40 | 99,40 | 99,70 | 99,50 | 99,40 | 99,50 | 99,30 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | 104,00 | 103,00 | 103,00 | 103,10 | 102,90 | 102,80 | 102,70 | 102,50 |
| Индекс-дефлятор (щепа) | % | 103,50 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 | 102,60 | 102,50 | 101,60 |
| Аренда производственного оборудования | тыс. руб. | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 |
| прирост аренды | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1 402,23 | 1 431,96 | 1 462,51 | 1 511,89 | 1 542,78 | 1 609,33 | 1 654,94 | 1 698,77 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 |
| тариф | руб./кВтч | 3,26 | 3,33 | 3,40 | 3,52 | 3,59 | 3,74 | 3,85 | 3,95 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,23 | 102,12 | 102,13 | 103,38 | 102,04 | 104,31 | 102,83 | 102,65 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 18 231,04 | 18 887,36 | 19 548,41 | 20 213,06 | 20 880,09 | 21 527,37 | 22 151,67 | 22 771,91 |
| прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 18 231,04 | 18 887,36 | 19 548,41 | 20 213,06 | 20 880,09 | 21 527,37 | 22 151,67 | 22 771,91 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | | | | | | | | |

Таблица П 2.13 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «ММРП» в зоне ЕТО 004 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 219 514,60 | 232 006,62 | 234 021,98 | 252 535,79 | 217 817,52 | 203 050,09 | 207 747,77 | 212 022,57 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 79 | 77 | 76 | 76 | 46 | 46 | 46 | 46 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | - | -2 | -4 | -4 | -34 | -34 | -34 | -34 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 764,46 | 3 008,98 | 3 096,74 | 3 341,72 | 4 757,82 | 4 435,25 | 4 537,86 | 4 631,24 |
| Структура тарифа | | | | | | | | | |
| Услуги по передаче тепловой энергии по сетям ОАО "МЭС" | тыс. руб. | 4 176,10 | 4 426,67 | 4 692,27 | 4 975,78 | 5 274,29 | 5 589,74 | 5 908,56 | 6 233,30 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 106,00 | 106,00 | 106,04 | 106,00 | 105,98 | 105,70 | 105,50 |
| Топливо | тыс. руб. | 121 411,90 | 129 398,60 | 126 666,16 | 130 019,21 | 91 383,02 | 82 198,02 | 81 992,52 | 81 459,57 |
| Бюджетное субсидирование | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, в том числе: | тыс. т.у.т/год | 15,5 | 15,2 | 15,0 | 14,9 | 10,3 | 9,2 | 9,2 | 9,2 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 15,5 | 15,2 | 15,0 | 14,9 | 10,3 | 9,2 | 9,2 | 9,2 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | - | -0,4 | -0,6 | -0,6 | -5,2 | -6,3 | -6,3 | -6,3 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 8 832,89 | 8 519,33 | 8 472,47 | 8 701,23 | 8 860,03 | 8 902,11 | 8 879,85 | 8 822,14 |
| мазут | руб./ т.у.т | 8 832,89 | 8 519,33 | 8 472,47 | 8 701,23 | 8 860,03 | 8 902,11 | 8 879,85 | 8 822,14 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | - | 94,40 | 98,20 | 101,90 | 100,80 | 99,30 | 98,50 | 98,10 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | - | 102,60 | 103,20 | 105,10 | 104,90 | 104,00 | 103,50 | 103,10 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 33 720,30 | 35 305,15 | 36 999,80 | 38 775,79 | 40 637,03 | 42 465,70 | 44 249,26 | 45 974,98 |
| численность персонала | чел. | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 34 691,67 | 36 322,18 | 38 065,64 | 39 892,79 | 41 807,64 | 43 688,99 | 45 523,93 | 47 299,36 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Амортизация | тыс. руб. | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 4 256,20 | 4 393,28 | 4 473,19 | 4 614,08 | 2 837,44 | 2 872,88 | 2 823,97 | 2 823,97 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 2,5 | 2,4 | 2,3 | 2,3 | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 1,3 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | 0,0 | -0,1 | -0,1 | -0,2 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 |
| тариф | руб./кВтч | 1,73 | 1,84 | 1,93 | 2,01 | 2,06 | 2,11 | 2,12 | 2,12 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 106,30 | 104,94 | 104,20 | 102,56 | 102,30 | 100,39 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 53 877,00 | 56 409,22 | 59 116,86 | 72 077,22 | 75 612,04 | 67 850,06 | 70 699,76 | 73 457,05 |
| прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 53 877,00 | 56 409,22 | 59 116,86 | 61 954,47 | 64 928,29 | 67 850,06 | 70 699,76 | 73 457,05 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | 10 122,75 | 10 683,75 | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | 15 513,45 | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.14 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «ММРП» в зоне ЕТО 004 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 217 506,86 | 222 634,93 | 227 810,39 | 233 248,81 | 238 486,99 | 243 553,67 | 248 469,18 | 253 177,14 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | -34 | -34 | -34 | -34 | -34 | -34 | -34 | -34 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 4 751,03 | 4 863,04 | 4 976,09 | 5 094,88 | 5 209,30 | 5 319,97 | 5 427,34 | 5 530,18 |
| Структура тарифа | | | | | | | | | |
| Услуги по передаче тепловой энергии по сетям ОАО "МЭС" | тыс. руб. | 6 578,77 | 6 936,18 | 7 306,33 | 7 668,96 | 8 016,93 | 8 335,77 | 8 661,01 | 8 976,53 |
| Индекс-дефлятор | % | 105,54 | 105,43 | 105,34 | 104,96 | 104,54 | 103,98 | 103,90 | 103,64 |
| Топливо | тыс. руб. | 81 968,69 | 82 214,60 | 82 461,24 | 82 914,78 | 83 204,98 | 83 412,99 | 83 663,23 | 83 746,89 |
| Бюджетное субсидирование | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, в том числе: | тыс. т.у.т/год | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | -6,3 | -6,3 | -6,3 | -6,3 | -6,3 | -6,3 | -6,3 | -6,3 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 8 877,27 | 8 903,91 | 8 930,62 | 8 979,74 | 9 011,17 | 9 033,69 | 9 060,79 | 9 069,85 |
| мазут | руб./ т.у.т | 8 877,27 | 8 903,91 | 8 930,62 | 8 979,74 | 9 011,17 | 9 033,69 | 9 060,79 | 9 069,85 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | 99,50 | 99,40 | 99,40 | 99,70 | 99,50 | 99,40 | 99,50 | 99,30 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | 104,00 | 103,00 | 103,00 | 103,10 | 102,90 | 102,80 | 102,70 | 102,50 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 47 722,03 | 49 440,02 | 51 170,42 | 52 910,21 | 54 656,25 | 56 350,59 | 57 984,76 | 59 608,33 |
| численность персонала | чел. | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 49 096,73 | 50 864,22 | 52 644,46 | 54 434,38 | 56 230,71 | 57 973,86 | 59 655,10 | 61 325,45 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Амортизация | тыс. руб. | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 2 915,25 | 2 977,06 | 3 040,57 | 3 143,24 | 3 207,47 | 3 345,80 | 3 440,65 | 3 531,77 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 |
| тариф | руб./кВтч | 2,19 | 2,24 | 2,28 | 2,36 | 2,41 | 2,51 | 2,58 | 2,65 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,23 | 102,12 | 102,13 | 103,38 | 102,04 | 104,31 | 102,83 | 102,65 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 76 248,42 | 78 993,36 | 81 758,13 | 84 537,91 | 87 327,66 | 90 034,81 | 92 645,82 | 95 239,91 |
| прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 76 248,42 | 78 993,36 | 81 758,13 | 84 537,91 | 87 327,66 | 90 034,81 | 92 645,82 | 95 239,91 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.15 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «ММТП» в зоне ЕТО 005 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 16 266,14 | 38 914,17 | 39 129,23 | 50 446,72 | 51 957,80 | 41 554,56 | 41 819,40 | 41 966,85 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 5 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | - | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 253,23 | 2 428,04 | 2 441,46 | 3 147,61 | 3 241,89 | 2 592,78 | 2 609,31 | 2 618,51 |
| Структура тарифа | | | | | | | | | |
| Топливо | тыс. руб. | 7 685,63 | 29 956,49 | 29 791,73 | 30 596,10 | 31 154,48 | 31 052,36 | 30 974,73 | 30 773,39 |
| Бюджетное субсидирование | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, в том числе: | тыс. т.у.т/год | 0,9 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 0,9 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | - | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Тариф, в т.ч.: | | 8 622,71 | 8 316,60 | 8 270,86 | 8 494,18 | 8 649,20 | 8 690,28 | 8 668,55 | 8 612,21 |
| мазут | руб./ т.у.т | 8 622,71 | 8 316,60 | 8 270,86 | 8 494,18 | 8 649,20 | 8 690,28 | 8 668,55 | 8 612,21 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | - | 94,40 | 98,20 | 101,90 | 100,80 | 99,30 | 98,50 | 98,10 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | - | 102,60 | 103,20 | 105,10 | 104,90 | 104,00 | 103,50 | 103,10 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 2 933,97 | 3 071,87 | 3 219,32 | 3 373,84 | 3 535,79 | 3 694,90 | 3 850,08 | 4 000,24 |
| численность персонала | чел. | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| изменение численности персонала | чел. | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 9 779,90 | 10 239,56 | 10 731,05 | 11 246,14 | 11 785,96 | 12 316,33 | 12 833,61 | 13 334,12 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Аренда производственного оборудования | тыс. руб. | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 |
| прирост аренды | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 903,36 | 960,22 | 997,54 | 1 028,96 | 1 044,49 | 1 057,54 | 1 039,53 | 1 039,53 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | - | 0,00 | 0,00 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,02 | -0,02 |
| тариф | руб./кВтч | 3,06 | 3,25 | 3,41 | 3,56 | 3,65 | 3,73 | 3,75 | 3,75 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 106,30 | 104,94 | 104,20 | 102,56 | 102,30 | 100,39 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 3 881,18 | 4 063,60 | 4 258,65 | 4 585,81 | 4 887,77 | 4 887,77 | 5 093,05 | 5 291,68 |
| прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 3 881,18 | 4 063,60 | 4 258,65 | 4 463,06 | 4 677,29 | 4 887,77 | 5 093,05 | 5 291,68 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | 10 122,75 | 10 683,75 | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | 62,87 | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.16 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «ММТП» в зоне ЕТО 005 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 42 545,87 | 43 008,75 | 43 475,03 | 44 035,78 | 44 521,94 | 44 993,89 | 45 453,62 | 45 846,90 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 654,64 | 2 683,52 | 2 712,61 | 2 747,60 | 2 777,93 | 2 807,38 | 2 836,07 | 2 860,60 |
| Структура тарифа | | | | | | | | | |
| Топливо | тыс. руб. | 30 965,72 | 31 058,62 | 31 151,80 | 31 323,13 | 31 432,76 | 31 511,34 | 31 605,88 | 31 637,48 |
| Бюджетное субсидирование | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, в том числе: | тыс. т.у.т/год | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Тариф, в т.ч.: | | 8 666,03 | 8 692,03 | 8 718,11 | 8 766,06 | 8 796,74 | 8 818,73 | 8 845,19 | 8 854,03 |
| мазут | руб./ т.у.т | 8 666,03 | 8 692,03 | 8 718,11 | 8 766,06 | 8 796,74 | 8 818,73 | 8 845,19 | 8 854,03 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | 99,50 | 99,40 | 99,40 | 99,70 | 99,50 | 99,40 | 99,50 | 99,30 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | 104,00 | 103,00 | 103,00 | 103,10 | 102,90 | 102,80 | 102,70 | 102,50 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 4 152,25 | 4 301,73 | 4 452,29 | 4 603,67 | 4 755,59 | 4 903,01 | 5 045,20 | 5 186,46 |
| численность персонала | чел. | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| изменение численности персонала | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 13 840,82 | 14 339,09 | 14 840,96 | 15 345,55 | 15 851,95 | 16 343,37 | 16 817,32 | 17 288,21 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Аренда производственного оборудования | тыс. руб. | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 |
| прирост аренды | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1 073,14 | 1 095,89 | 1 119,27 | 1 157,06 | 1 180,70 | 1 231,63 | 1 266,54 | 1 300,08 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 |
| тариф | руб./кВтч | 3,87 | 3,95 | 4,03 | 4,17 | 4,25 | 4,44 | 4,56 | 4,69 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,23 | 102,12 | 102,13 | 103,38 | 102,04 | 104,31 | 102,83 | 102,65 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 5 492,77 | 5 690,51 | 5 889,67 | 6 089,92 | 6 290,89 | 6 485,91 | 6 674,00 | 6 860,87 |
| прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 5 492,77 | 5 690,51 | 5 889,67 | 6 089,92 | 6 290,89 | 6 485,91 | 6 674,00 | 6 860,87 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.17 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» (производство) в зоне ЕТО 006 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 1 756 388,56 | 1 701 180,83 | 1 977 513,53 | 2 086 200,57 | 2 156 054,09 | 2 200 286,05 | 2 071 630,60 | 2 059 453,22 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 668 | 612 | 613 | 613 | 613 | 616 | 616 | 616 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | - | -56 | -56 | -56 | -55 | -52 | -52 | -52 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 628,34 | 2 778,82 | 3 227,87 | 3 405,27 | 3 518,54 | 3 571,40 | 3 362,57 | 3 342,81 |
| Структура тарифа | | - | 1,06 | 1,16 | 1,05 | 1,03 | 1,02 | 0,94 | 0,99 |
| Топливо | тыс. руб. | 988 936,58 | 895 725,05 | 1 007 906,89 | 1 035 120,38 | 1 054 197,03 | 1 021 875,22 | 1 019 320,53 | 1 012 694,94 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | 116 981,94 | 117 250,45 | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 124,0 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 113,7 | 113,7 | 113,7 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 124,0 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 113,7 | 113,7 | 113,7 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | - | -6,2 | -6,2 | -6,2 | -6,2 | -124,0 | -10,3 | -10,3 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./т.у.т | 8 918,57 | 8 601,96 | 8 554,65 | 8 785,63 | 8 945,97 | 8 988,46 | 8 965,99 | 8 907,71 |
| мазут | руб./т.у.т | 8 918,57 | 8 601,96 | 8 554,65 | 8 785,63 | 8 945,97 | 8 988,46 | 8 965,99 | 8 907,71 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | - | 94,40 | 98,20 | 101,90 | 100,80 | 99,30 | 98,50 | 98,10 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | - | 102,60 | 103,20 | 105,10 | 104,90 | 104,00 | 103,50 | 103,10 |
| Изменение оновной оплаты труда с отчислениями на соц.нужды (в связи с закрытием котельной Роста) | тыс. руб. | - | - | - | - | - | (11 902,68) | (12 402,59) | (12 886,29) |
| численность персонала | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -12 | -12 | -12 |
| изменение численности персонала | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -12 | -12 | -12 |
| изменение численности с учетом ЕТСО | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 65 634,97 | 68 719,81 | 72 018,37 | 75 475,25 | 79 098,06 | 82 657,47 | 86 129,09 | 89 488,12 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Аренда производственного оборудования | тыс. руб. | 25 718,45 | 25 718,45 | 26 215,41 | 29 125,88 | 33 888,62 | 35 556,07 | 36 043,95 | 36 663,04 |
| прирост аренды | тыс. руб. | - | - | 320,62 | 2 200,85 | 5 290,71 | 6 407,35 | 6 770,80 | 7 220,67 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | 176,34 | 1 206,59 | 2 879,46 | 3 430,27 | 3 554,70 | 3 723,93 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 61 955,55 | 65 888,11 | 68 597,53 | 70 235,00 | 70 168,59 | 69 380,04 | 65 470,91 | 61 542,65 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 24,0 | 24,0 | 23,8 | 23,4 | 22,8 | 22,0 | 20,7 | 19,5 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | - | 0,0 | -0,2 | -0,6 | -1,2 | -2,0 | -3,3 | -4,5 |
| тариф | руб./кВтч | 2,58 | 2,74 | 2,88 | 3,00 | 3,08 | 3,15 | 3,16 | 3,16 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 106,30 | 104,94 | 104,20 | 102,56 | 102,30 | 100,39 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 679 777,98 | 713 849,22 | 874 793,71 | 951 719,31 | 997 799,85 | 1 085 377,41 | 963 197,80 | 961 438,87 |
| прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 679 777,98 | 711 727,55 | 745 890,47 | 781 693,21 | 819 214,48 | 856 079,14 | 892 034,46 | 926 823,80 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | 2 121,67 | 128 903,24 | 170 026,10 | 178 585,36 | 229 298,27 | 71 163,34 | 34 615,06 |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.18 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» (производство) в зоне ЕТО 006 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 2 071 574,85 | 2 183 110,55 | 2 144 467,45 | 2 184 574,11 | 2 220 554,27 | 2 251 636,07 | 2 287 157,57 | 2 316 932,09 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | -52 | -52 | -52 | -52 | -52 | -52 | -52 | -52 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 362,48 | 3 543,52 | 3 480,80 | 3 545,90 | 3 604,30 | 3 654,75 | 3 712,41 | 3 760,74 |
| Структура тарифа | | 1,01 | 1,05 | 0,98 | 1,02 | 1,02 | 1,01 | 1,02 | 1,01 |
| Топливо | тыс. руб. | 1 019 024,29 | 1 022 081,36 | 1 025 147,61 | 1 030 785,92 | 1 034 393,67 | 1 036 979,65 | 1 040 090,59 | 1 041 130,68 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | -10,3 | -10,3 | -10,3 | -10,3 | -10,3 | -10,3 | -10,3 | -10,3 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 8 963,38 | 8 990,27 | 9 017,24 | 9 066,84 | 9 098,57 | 9 121,32 | 9 148,68 | 9 157,83 |
| мазут | руб./ т.у.т | 8 963,38 | 8 990,27 | 9 017,24 | 9 066,84 | 9 098,57 | 9 121,32 | 9 148,68 | 9 157,83 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | 99,50 | 99,40 | 99,40 | 99,70 | 99,50 | 99,40 | 99,50 | 99,30 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | 104,00 | 103,00 | 103,00 | 103,10 | 102,90 | 102,80 | 102,70 | 102,50 |
| Изменение оновной оплаты труда с отчислениями на соц.нужды (в связи с закрытием котельной Роста) | тыс. руб. | (13 375,97) | (13 857,50) | (14 342,52) | (14 830,16) | (15 319,56) | (15 794,46) | (16 252,50) | (16 707,57) |
| численность персонала | чел. | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 |
| изменение численности персонала | чел. | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 |
| изменение численности с учетом ЕТСО | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 92 888,67 | 96 232,66 | 99 600,80 | 102 987,23 | 106 385,81 | 109 683,77 | 112 864,60 | 116 024,81 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Аренда производственного оборудования | тыс. руб. | 38 307,19 | 39 563,96 | 43 593,24 | 43 775,24 | 43 936,74 | 44 025,80 | 43 926,44 | 43 891,32 |
| прирост аренды | тыс. руб. | 8 334,27 | 9 205,47 | 11 870,86 | 12 073,50 | 12 262,62 | 12 404,61 | 12 424,29 | 12 483,72 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | 4 254,48 | 4 640,04 | 6 003,93 | 5 983,29 | 5 955,68 | 5 902,74 | 5 783,71 | 5 689,15 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 59 719,97 | 57 327,07 | 55 036,94 | 53 481,68 | 51 299,98 | 50 301,79 | 48 624,03 | 46 917,07 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 18,3 | 17,2 | 16,2 | 15,2 | 14,3 | 13,4 | 12,6 | 11,9 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | -5,7 | -6,8 | -7,8 | -8,8 | -9,7 | -10,6 | -11,4 | -12,1 |
| тариф | руб./кВтч | 3,26 | 3,33 | 3,40 | 3,52 | 3,59 | 3,74 | 3,85 | 3,95 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,23 | 102,12 | 102,13 | 103,38 | 102,04 | 104,31 | 102,83 | 102,65 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 967 899,37 | 1 077 995,67 | 1 035 032,19 | 1 071 361,44 | 1 106 243,43 | 1 136 123,30 | 1 170 769,02 | 1 201 700,60 |
| прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 962 043,11 | 996 676,66 | 1 031 560,34 | 1 066 633,40 | 1 101 832,30 | 1 135 989,10 | 1 168 932,78 | 1 201 662,90 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 5 856,26 | 81 319,01 | 3 471,84 | 4 728,04 | 4 411,14 | 134,20 | 1 836,23 | 37,70 |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.19 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» в зоне ЕТО 007 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 358 964,24 | 354 040,44 | 496 895,37 | 693 177,66 | 458 368,43 | 472 813,79 | 479 282,46 | 480 988,05 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 140 | 136 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | - | -4 | -6 | -6 | -6 | -6 | -6 | -6 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 571,98 | 2 602,37 | 3 716,56 | 5 184,66 | 3 428,39 | 3 536,44 | 3 584,82 | 3 597,58 |
| Структура тарифа | | | | | | | | | |
| Топливо | тыс. руб. | 320 600,63 | 312 758,30 | 313 638,38 | 329 216,08 | 381 133,11 | 390 672,62 | 393 847,10 | 395 465,03 |
| Бюджетное субсидирование | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 74,9 | 73,2 | 72,0 | 72,0 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 15,3 | 15,0 | 14,8 | 14,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| уголь | тыс. т.у.т/год | 59,5 | 58,2 | 57,3 | 57,3 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | - | 57,8 | 56,7 | 56,7 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 3 597,66 | 3 651,63 | 3 761,18 | 3 986,85 | 4 182,20 | 4 324,40 | 4 441,16 | 4 538,86 |
| мазут | руб./ т.у.т | 6 932,41 | 6 686,31 | 6 649,53 | 6 829,07 | 6 953,70 | 6 986,73 | 6 969,27 | 6 923,96 |
| уголь | руб./ т.у.т | 3 597,66 | 3 651,63 | 3 761,18 | 3 986,85 | 4 182,20 | 4 324,40 | 4 441,16 | 4 538,86 |
| Расход ЭЭ | тыс. т.у.т/год | - | - | - | - | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 |
| Тариф ЭЭ | руб./ т.у.т | 24 959,35 | 26 531,79 | 27 841,29 | 29 011,22 | 29 752,89 | 30 438,32 | 30 556,71 | 30 556,71 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | - | 94,40 | 98,20 | 101,90 | 100,80 | 99,30 | 98,50 | 98,10 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | - | 102,60 | 103,20 | 105,10 | 104,90 | 104,00 | 103,50 | 103,10 |
| Индекс-дефлятор (уголь) | % | - | 101,50 | 103,00 | 106,00 | 104,90 | 103,40 | 102,70 | 102,20 |
| Индекс-дефлятор (ЭЭ) | % | - | 106,30 | 104,94 | 104,20 | 102,56 | 102,30 | 100,39 | 100,00 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | | | | | | | | | |
| численность персонала | чел. | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| изменение численности персонала | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| изменение численности с учетом ЕТСО | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 65 634,97 | 68 719,81 | 72 018,37 | 75 475,25 | 79 098,06 | 82 657,47 | 86 129,09 | 89 488,12 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Амортизация | | | | | | | | | |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | 1 610,89 | 11 188,97 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | 670,48 | 3 554,74 | 7 077,33 | 10 905,44 | 15 215,04 | 18 001,76 | 17 605,72 |
| Электроэнергия | | | | | | | | | |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| тариф | руб./кВтч | 3,07 | 3,26 | 3,42 | 3,57 | 3,66 | 3,74 | 3,76 | 3,76 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 106,30 | 104,94 | 104,20 | 102,56 | 102,30 | 100,39 | 100,00 |
| Прочие затраты | | | | | | | | | |
| прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | - | - | 128 871,00 | 291 167,10 | - | - | - | - |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| инвестиционная составляющая | | | | | | | | | |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | 128 871,00 | 291 167,10 | - | - | - | - |
| Прибыль | | | | | | | | | |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.20 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» в зоне ЕТО 007 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 494 350,11 | 504 432,87 | 514 747,47 | 609 674,71 | 622 313,90 | 645 190,45 | 662 331,37 | 678 903,66 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 134 | 134 | 134 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | -6 | -6 | -6 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 697,52 | 3 772,94 | 3 850,08 | 3 821,36 | 3 900,59 | 4 043,97 | 4 151,41 | 4 255,28 |
| Структура тарифа | | | | | | | | | |
| | | 1,03 | 1,02 | 1,02 | 0,99 | 1,02 | 1,04 | 1,03 | 1,03 |
| Топливо | тыс. руб. | 408 599,09 | 418 494,02 | 428 606,66 | 523 191,00 | 535 682,98 | 558 240,75 | 575 132,01 | 591 455,27 |
| Бюджетное субсидирование | | | | | | | | | |
| | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| уголь | тыс. т.у.т/год | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 4 706,80 | 4 880,95 | 5 056,66 | 5 258,93 | 5 458,77 | 5 666,20 | 5 881,52 | 6 093,25 |
| мазут | руб./ т.у.т | 6 967,24 | 6 988,14 | 7 009,11 | 7 047,66 | 7 072,32 | 7 090,00 | 7 111,27 | 7 118,38 |
| уголь | руб./ т.у.т | 4 706,80 | 4 880,95 | 5 056,66 | 5 258,93 | 5 458,77 | 5 666,20 | 5 881,52 | 6 093,25 |
| Расход ЭЭ | тыс. т.у.т/год | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 |
| Тариф ЭЭ | руб./ т.у.т | 31 544,39 | 32 213,24 | 32 900,40 | 34 011,37 | 34 706,30 | 36 203,18 | 37 229,43 | 38 215,40 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | 99,50 | 99,40 | 99,40 | 99,70 | 99,50 | 99,40 | 99,50 | 99,30 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | 104,00 | 103,00 | 103,00 | 103,10 | 102,90 | 102,80 | 102,70 | 102,50 |
| Индекс-дефлятор (уголь) | % | 103,70 | 103,70 | 103,60 | 104,00 | 103,80 | 103,80 | 103,80 | 103,60 |
| Индекс-дефлятор (ЭЭ) | % | 103,23 | 102,12 | 102,13 | 103,38 | 102,04 | 104,31 | 102,83 | 102,65 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | | | | | | | | | |
| | тыс. руб. | 13 375,97 | 13 857,50 | 14 342,52 | 14 830,16 | 15 319,56 | 15 794,46 | 16 252,50 | 16 707,57 |
| численность персонала | чел. | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| изменение численности персонала | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| изменение численности с учетом ЕТСО | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 92 888,67 | 96 232,66 | 99 600,80 | 102 987,23 | 106 385,81 | 109 683,77 | 112 864,60 | 116 024,81 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Амортизация | | | | | | | | | |
| | тыс. руб. | 68 362,09 | 67 983,28 | 67 612,81 | 67 250,49 | 66 896,14 | 66 549,59 | 66 210,66 | 65 879,18 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | 17 218,40 | 16 839,59 | 16 469,12 | 16 106,80 | 15 752,45 | 15 405,90 | 15 066,97 | 14 735,50 |
| Электроэнергия | | | | | | | | | |
| | тыс. руб. | 4 012,97 | 4 098,06 | 4 185,48 | 4 403,06 | 4 415,22 | 4 605,65 | 4 736,20 | 4 861,64 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,1 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| тариф | руб./кВтч | 3,88 | 3,96 | 4,05 | 4,18 | 4,27 | 4,45 | 4,58 | 4,70 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,23 | 102,12 | 102,13 | 103,38 | 102,04 | 104,31 | 102,83 | 102,65 |
| Прочие затраты | | | | | | | | | |
| | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| инвестиционная составляющая | | | | | | | | | |
| | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Сценарий 2. Расчет ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения

Таблица П 2.21 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманская ТЭЦ» в зоне ЕТО 001 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 4 019 066,51 | 4 490 866,63 | 9 959 917,71 | 6 700 430,15 | 6 200 791,25 | 5 622 765,97 | 7 693 339,15 | 6 022 706,68 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2097 | 2104 | 2112 | 2159 | 2187 | 2189 | 2190 | 2267 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | | 6 | 15 | 62 | 90 | 91 | 93 | 170 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 1 916,44 | 2 134,86 | 4 715,67 | 3 103,66 | 2 835,45 | 2 569,17 | 3 512,85 | 2 656,15 |
| Структура тарифа | | - | 1,11 | 2,21 | 0,66 | 0,91 | 0,91 | 1,37 | 0,76 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 104 590,76 | 141 701,28 | 173 716,94 | 183 102,68 | 192 505,92 | 200 949,60 | 209 320,86 | 217 725,90 |
| Объем покупки тепловой энергии | тыс. Гкал | 90 | 90 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 |
| Прирост покупки тепловой энергии | тыс. Гкал | - | 0 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| Тариф | руб./Гкал | 1 162,12 | 1 574,46 | 1 206,37 | 1 271,55 | 1 336,85 | 1 395,49 | 1 453,62 | 1 511,99 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 105,15 | 105,12 | 105,06 | 105,08 | 105,10 | 105,15 | 105,02 |
| Топливо | тыс. руб. | 2 201 020,91 | 2 525 528,04 | 2 546 915,55 | 3 208 026,16 | 3 380 981,59 | 2 801 331,31 | 2 926 484,15 | 3 135 609,93 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | 593 900,00 | 400 000,00 | 450 000,00 | | | | | |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 363,8 | 363,7 | 355,5 | 361,9 | 365,1 | 352,7 | 353,0 | 364,0 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 363,8 | 363,7 | 355,5 | 361,9 | 365,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| уголь | тыс. т.у.т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 352,7 | 353,0 | 364,0 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | - | -0,1 | -8,3 | -1,9 | 1,3 | -11,1 | -10,8 | 0,2 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 7 682,58 | 8 043,66 | 8 429,75 | 8 863,82 | 9 259,99 | 7 941,60 | 8 291,03 | 8 614,38 |
| мазут | руб./ т.у.т | 7 682,58 | 8 043,66 | 8 429,75 | 8 863,82 | 9 259,99 | 9 633,39 | 9 974,50 | 10 305,32 |
| уголь | руб./ т.у.т | 6 361,95 | 6 527,36 | 6 860,25 | 7 203,27 | 7 563,43 | 7 941,60 | 8 291,03 | 8 614,38 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | - | 104,70 | 104,80 | 105,15 | 104,47 | 104,03 | 103,54 | 103,32 |
| Индекс-дефлятор (уголь) | % | - | 102,60 | 105,10 | 105,00 | 105,00 | 105,00 | 104,40 | 103,90 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 544 245,18 | 569 824,70 | 597 176,29 | 625 840,75 | 655 881,11 | 685 395,76 | 714 182,38 | 742 035,49 |
| численность персонала | чел. | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 65 634,97 | 68 719,81 | 72 018,37 | 75 475,25 | 79 098,06 | 82 657,47 | 86 129,09 | 89 488,12 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 45 852,00 | 45 852,00 | 50 687,16 | 66 649,91 | 72 654,06 | 78 014,06 | 79 437,01 | 80 082,68 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | 4 835,16 | 20 797,91 | 26 802,06 | 32 162,06 | 33 585,01 | 34 230,68 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 167 380,99 | 178 471,64 | 186 093,94 | 194 241,75 | 195 820,17 | 192 458,51 | 181 759,12 | 176 891,79 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 62,5 | 62,6 | 62,3 | 62,4 | 61,3 | 58,9 | 55,4 | 53,9 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | 0,0 | 0,2 | -0,2 | -0,1 | -1,2 | -3,6 | -7,1 | -8,5 |
| тариф | руб./кВтч | 2,68 | 2,85 | 2,99 | 3,11 | 3,19 | 3,27 | 3,28 | 3,28 |
| Индекс-дефлятор | % | | 106,30 | 104,90 | 104,20 | 102,60 | 102,30 | 100,40 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 955 976,67 | 1 029 488,96 | 6 405 327,84 | 2 422 568,89 | 1 702 948,41 | 1 664 616,73 | 3 582 155,64 | 1 670 360,88 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | 2 659,34 | 11 380,35 | 14 432,26 | 17 062,75 | 17 469,99 | 17 440,77 |
| прочие без учета прироста налога на имущество, без учета ИС | тыс. руб. | 955 976,67 | 1 000 907,57 | 1 048 951,14 | 1 099 300,79 | 1 152 067,23 | 1 203 910,25 | 1 254 474,49 | 1 303 398,99 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | 28 581,38 | 5 353 717,36 | 1 311 887,75 | 536 448,92 | 443 643,73 | 2 310 211,16 | 349 521,11 |
| Прибыль | тыс. руб. | 527 006,87 | | | | | | | |

Таблица П 2.22 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманская ТЭЦ» в зоне ЕТО 001 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 5 963 465,59 | 6 084 752,17 | 6 259 514,71 | 6 425 234,73 | 6 605 036,67 | 6 781 542,50 | 6 952 445,55 | 7 076 826,49 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2269 | 2270 | 2271 | 2271 | 2271 | 2271 | 2271 | 2273 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | 172 | 173 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 176 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 628,29 | 2 680,56 | 2 756,34 | 2 829,31 | 2 908,48 | 2 986,21 | 3 061,46 | 3 113,12 |
| Структура тарифа | | 0,99 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 226 257,52 | 234 925,11 | 243 749,19 | 252 772,34 | 261 903,30 | 271 109,08 | 280 388,69 | 289 730,16 |
| Объем покупки тепловой энергии | тыс. Гкал | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 |
| Прирост покупки тепловой энергии | тыс. Гкал | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| Тариф | руб./Гкал | 1 571,24 | 1 631,43 | 1 692,71 | 1 755,37 | 1 818,78 | 1 882,71 | 1 947,15 | 2 012,02 |
| Индекс-дефлятор | % | 104,90 | 104,66 | 104,49 | 104,32 | 104,01 | 103,40 | 102,88 | 102,53 |
| Топливо | тыс. руб. | 3 247 393,30 | 3 355 960,11 | 3 461 441,19 | 3 561 822,99 | 3 661 554,03 | 3 756 754,44 | 3 850 673,30 | 3 915 995,04 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 364,2 | 364,4 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,9 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| уголь | тыс. т.у.т/год | 364,2 | 364,4 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,9 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | 0,4 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 1,1 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 8 915,89 | 9 210,11 | 9 495,62 | 9 771,00 | 10 044,58 | 10 305,74 | 10 563,39 | 10 732,40 |
| мазут | руб./ т.у.т | 10 624,16 | 10 933,93 | 11 234,97 | 11 529,90 | 11 815,45 | 12 084,27 | 12 333,60 | 12 586,22 |
| уголь | руб./ т.у.т | 8 915,89 | 9 210,11 | 9 495,62 | 9 771,00 | 10 044,58 | 10 305,74 | 10 563,39 | 10 732,40 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | 103,09 | 102,92 | 102,75 | 102,63 | 102,48 | 102,28 | 102,06 | 102,05 |
| Индекс-дефлятор (уголь) | % | 103,50 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 | 102,60 | 102,50 | 101,60 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 770 232,84 | 797 961,22 | 825 889,87 | 853 970,12 | 882 151,13 | 909 497,82 | 935 873,26 | 962 077,71 |
| численность персонала | чел. | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 92 888,67 | 96 232,66 | 99 600,80 | 102 987,23 | 106 385,81 | 109 683,77 | 112 864,60 | 116 024,81 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 81 940,54 | 82 900,27 | 83 953,82 | 84 503,91 | 84 503,91 | 84 503,91 | 84 503,91 | 84 541,38 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | 36 088,54 | 37 048,27 | 38 101,82 | 38 651,91 | 38 651,91 | 38 651,91 | 38 651,91 | 38 689,38 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 171 712,70 | 164 872,17 | 158 304,12 | 153 865,27 | 147 526,02 | 144 637,46 | 139 766,07 | 134 930,72 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 50,7 | 47,7 | 44,8 | 42,2 | 39,6 | 37,2 | 35,0 | 32,9 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | -11,8 | -14,8 | -17,6 | -20,3 | -22,8 | -25,2 | -27,4 | -29,5 |
| тариф | руб./кВтч | 3,39 | 3,46 | 3,53 | 3,65 | 3,72 | 3,88 | 3,99 | 4,10 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,20 | 102,10 | 102,10 | 103,40 | 102,00 | 104,30 | 102,80 | 102,60 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 1 465 928,69 | 1 448 133,28 | 1 486 176,52 | 1 518 300,11 | 1 567 398,29 | 1 615 039,80 | 1 661 240,33 | 1 689 551,48 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | 18 078,90 | 18 209,02 | 18 387,87 | 18 285,88 | 17 883,59 | 17 490,15 | 17 105,37 | 16 749,66 |
| прочие без учета прироста налога на имущество, без учета ИС | тыс. руб. | 1 352 928,15 | 1 401 633,57 | 1 450 690,74 | 1 500 014,23 | 1 549 514,70 | 1 597 549,65 | 1 643 878,59 | 1 689 907,19 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 94 921,64 | 28 290,70 | 17 097,91 | - | - | - | 256,37 | 3 490,87 |
| Прибыль | тыс. руб. | | | | | | | | |

Таблица П 2.23 - Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Завод ТО ТБО» » в зоне ЕТО 001 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|----------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 207 438,00 | 213 339,64 | 228 606,80 | 240 958,18 | 253 332,59 | 264 444,23 | 275 460,58 | 286 521,40 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 136 | 136 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | | 0 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 1 530,91 | 1 574,46 | 1 206,37 | 1 271,55 | 1 336,85 | 1 395,49 | 1 453,62 | 1 511,99 |
| Структура тарифа | | | 1,03 | 0,77 | 1,05 | 1,05 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| Топливо | тыс. руб. | 14 765,00 | 11 830,68 | 17 339,64 | 18 232,51 | 19 047,42 | 19 815,48 | 20 517,13 | 21 197,60 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в .ч.: | тыс. т.у.т/год | 1,4 | 1,4 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 1,4 | 1,4 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | | 0,0 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 7 809,52 | 8 176,57 | 8 569,05 | 9 010,29 | 9 413,01 | 9 792,58 | 10 139,32 | 10 475,60 |
| мазут | руб./ т.у.т | 7 809,52 | 8 176,57 | 8 569,05 | 9 010,29 | 9 413,01 | 9 792,58 | 10 139,32 | 10 475,60 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | | 104,70 | 104,80 | 105,15 | 104,47 | 104,03 | 103,54 | 103,32 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 68 638,00 | 71 853,04 | 75 218,68 | 78 741,96 | 82 430,28 | 86 291,36 | 90 333,29 | 94 564,56 |
| Индекс-дефлятор | % | | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 |
| Амортизация | тыс. руб. | 4 441,00 | 4 441,00 | 4 848,98 | 6 501,27 | 7 781,82 | 7 763,81 | 7 746,19 | 7 728,96 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | 306,75 | 1 550,75 | 2 522,00 | 2 522,00 | 2 522,00 | 2 522,00 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | 101,23 | 509,52 | 818,82 | 800,81 | 783,19 | 765,96 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 119 594,00 | 125 214,92 | 131 199,49 | 137 482,43 | 144 073,07 | 150 573,58 | 156 863,96 | 163 030,28 |
| Индекс-дефлятор | % | | 104,70 | 104,78 | 104,79 | 104,79 | 104,51 | 104,18 | 103,93 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | | | | | | | | |

Таблица П 2.24 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Завод ТО ТБО» » в зоне ЕТО 001 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|----------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 297 748,78 | 309 155,09 | 320 767,34 | 332 641,56 | 344 657,65 | 356 772,21 | 368 983,93 | 381 277,06 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 1 571,24 | 1 631,43 | 1 692,71 | 1 755,37 | 1 818,78 | 1 882,71 | 1 947,15 | 2 012,02 |
| Структура тарифа | | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,03 | 1,03 |
| Топливо | тыс. руб. | 21 853,45 | 22 490,64 | 23 109,85 | 23 716,51 | 24 303,88 | 24 856,83 | 25 369,70 | 25 889,33 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в .ч.: | тыс. т.у.т/год | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 10 799,71 | 11 114,61 | 11 420,62 | 11 720,42 | 12 010,69 | 12 283,95 | 12 537,40 | 12 794,20 |
| мазут | руб./ т.у.т | 10 799,71 | 11 114,61 | 11 420,62 | 11 720,42 | 12 010,69 | 12 283,95 | 12 537,40 | 12 794,20 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | 103,09 | 102,92 | 102,75 | 102,63 | 102,48 | 102,28 | 102,06 | 102,05 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 98 994,01 | 103 630,95 | 108 485,08 | 113 566,58 | 118 886,10 | 124 454,79 | 130 284,32 | 136 386,91 |
| Индекс-дефлятор | % | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 |
| Амортизация | тыс. руб. | 7 712,11 | 7 695,63 | 7 679,51 | 7 663,75 | 7 648,33 | 7 633,25 | 7 618,51 | 7 604,09 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | 2 522,00 | 2 522,00 | 2 522,00 | 2 522,00 | 2 522,00 | 2 522,00 | 2 522,00 | 2 522,00 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | 749,11 | 732,63 | 716,51 | 700,75 | 685,33 | 670,25 | 655,51 | 641,09 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 169 189,21 | 175 337,88 | 181 492,90 | 187 694,72 | 193 819,34 | 199 827,34 | 205 711,40 | 211 396,73 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,78 | 103,63 | 103,51 | 103,42 | 103,26 | 103,10 | 102,94 | 102,76 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | | | | | | | | |

Таблица П 2.25 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» (перердача) в зоне ЕТО 001 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 466 122,81 | 503 201,94 | 857 267,60 | 650 382,84 | 623 911,84 | 598 456,24 | 732 874,24 | 625 804,30 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1793 | 1799 | 1800 | 1833 | 1817 | 1795 | 1794 | 1859 |
| Прирост полезного отпуска потребителям от сетей ОАО МЭС | тыс. Гкал | | 5 | 7 | 40 | 24 | 1 | 1 | 66 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 259,95 | 279,77 | 476,15 | 354,79 | 343,36 | 333,48 | 408,42 | 336,58 |
| Структура тарифа | | | | | | | | | |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 256 719,43 | 285 978,86 | 631 694,65 | 415 755,08 | 379 827,36 | 344 156,77 | 470 569,38 | 355 808,96 |
| Объем покупки тепловой энергии (потери при передаче) | тыс. Гкал | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 |
| Прирост покупки тепловой энергии (увеличение потерь) | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тариф | руб./Гкал | 2 165,93 | 2 412,79 | 5 329,59 | 3 507,71 | 3 204,59 | 2 903,64 | 3 970,18 | 3 001,95 |
| Аренда (амортизация + налог на имущество) | тыс. руб. | 46 995,46 | 46 995,46 | 47 162,01 | 47 731,09 | 48 514,80 | 50 234,93 | 50 209,91 | 50 185,43 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | | - | 107,45 | 475,44 | 984,75 | 2 102,10 | 2 102,10 | 2 102,10 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | | - | 59,10 | 260,19 | 534,59 | 1 137,37 | 1 112,35 | 1 087,88 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 11 658,81 | 12 393,32 | 13 000,59 | 13 546,61 | 13 898,82 | 14 218,50 | 14 275,37 | 14 275,37 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тариф | руб./кВтч | 3,96 | 4,21 | 4,42 | 4,60 | 4,72 | 4,83 | 4,85 | 4,85 |
| Индекс-дефлятор | % | | 106,30 | 104,90 | 104,20 | 102,60 | 102,30 | 100,40 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 150 749,10 | 157 834,31 | 165 410,35 | 173 350,05 | 181 670,85 | 189 846,04 | 197 819,58 | 205 534,54 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Приочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 150 749,10 | 157 834,31 | 165 410,35 | 173 350,05 | 181 670,85 | 189 846,04 | 197 819,58 | 205 534,54 |
| Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.26 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» (перердача) в зоне ЕТО 001 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-----------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 630 314,77 | 645 283,53 | 663 643,40 | 682 236,17 | 700 938,01 | 719 593,81 | 737 440,59 | 752 084,71 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1794 | 1794 | 1794 | 1793 | 1793 | 1793 | 1793 | 1795 |
| Прирост полезного отпуска потребителям от сетей ОАО МЭС | тыс. Гкал | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 351,27 | 359,69 | 369,93 | 380,47 | 390,90 | 401,31 | 411,26 | 418,97 |
| Структура тарифа | | | | | | | | | |
| Затраты на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 352 076,23 | 359 078,61 | 369 229,21 | 379 004,51 | 389 610,47 | 400 021,99 | 410 103,03 | 417 023,04 |
| Объем покупки тепловой энергии (потери при передаче) | тыс. Гкал | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 |
| Прирост покупки тепловой энергии (увеличение потерь) | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тариф | руб./Гкал | 2 970,46 | 3 029,53 | 3 115,17 | 3 197,65 | 3 287,13 | 3 374,97 | 3 460,03 | 3 518,41 |
| Аренда (амортизация + налог на имущество) | тыс. руб. | 50 161,50 | 50 138,09 | 50 295,61 | 50 813,04 | 50 785,54 | 50 758,65 | 50 745,71 | 50 759,98 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | 2 102,10 | 2 102,10 | 2 218,49 | 2 567,67 | 2 567,67 | 2 567,67 | 2 576,29 | 2 602,16 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | 1 063,94 | 1 040,54 | 1 081,66 | 1 249,91 | 1 222,41 | 1 195,52 | 1 173,96 | 1 162,36 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 14 732,18 | 15 041,56 | 15 357,43 | 15 879,58 | 16 197,18 | 16 893,65 | 17 366,68 | 17 818,21 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тариф | руб./кВтч | 5,00 | 5,11 | 5,22 | 5,39 | 5,50 | 5,74 | 5,90 | 6,05 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,20 | 102,10 | 102,10 | 103,40 | 102,00 | 104,30 | 102,80 | 102,60 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 213 344,85 | 221 025,27 | 228 761,15 | 236 539,03 | 244 344,82 | 251 919,51 | 259 225,17 | 266 483,48 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Приочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 213 344,85 | 221 025,27 | 228 761,15 | 236 539,03 | 244 344,82 | 251 919,51 | 259 225,17 | 266 483,48 |
| Инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.27 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения, образованной на базе дизельной котельной МУП «МУК», в зоне ЕТО 002 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 14 568,63 | 15 006,93 | 19 327,88 | 18 726,31 | 19 353,62 | 19 943,41 | 20 300,86 | 20 609,62 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 3,5 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 4 166,04 | 4 392,00 | 5 746,44 | 5 567,59 | 5 754,09 | 5 929,45 | 6 035,72 | 6 127,52 |
| Структура тарифа | | - | 1,05 | 1,31 | 0,97 | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 1,02 |
| Топливо | тыс. руб. | 9 870,95 | 10 100,15 | 12 809,06 | 13 373,73 | 13 768,99 | 14 131,50 | 14 274,00 | 14 376,24 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 0,53 | 0,52 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| дизельное топливо | тыс. т.у.т/год | 0,53 | 0,52 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| ЭЭ для электроджетов | тыс. т.у.т/год | 0,00 | 0,00 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | - | -0,01 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 |
| Тариф, в т.ч.: | | | | | | | | | |
| дизельное топливо | руб./ т.у.т | 18 550,85 | 19 422,74 | 20 355,03 | 21 403,17 | 22 359,79 | 23 261,42 | 24 085,09 | 24 883,90 |
| ЭЭ для электроджетов | руб./ т.у.т | 24 959,35 | 26 531,79 | 27 831,85 | 29 000,78 | 29 754,80 | 30 439,16 | 30 560,92 | 30 560,92 |
| Индекс-дефлятор (диз.топливо) | % | - | 104,70 | 104,80 | 105,15 | 104,47 | 104,03 | 103,54 | 103,32 |
| Индекс-дефлятор (ЭЭ) | % | - | 106,30 | 104,90 | 104,20 | 102,60 | 102,30 | 100,40 | 100,00 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 1 607,06 | 1 682,59 | 1 763,36 | 1 848,00 | 1 936,70 | 2 023,85 | 2 108,85 | 2 191,10 |
| численность персонала | чел. | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 22 320,28 | 23 369,33 | 24 491,06 | 25 666,63 | 26 898,63 | 28 109,07 | 29 289,65 | 30 431,94 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Амортизация | тыс. руб. | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 307,89 | 327,32 | 343,36 | 357,78 | 367,08 | 375,52 | 377,03 | 377,03 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| тариф | руб./кВтч | 3,07 | 3,26 | 3,42 | 3,57 | 3,66 | 3,74 | 3,76 | 3,76 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 106,30 | 104,90 | 104,20 | 102,60 | 102,30 | 100,40 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 2 428,38 | 2 542,51 | 4 057,75 | 2 792,45 | 2 926,49 | 3 058,18 | 3 186,63 | 3 310,91 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Прочие затраты без учета ИС, без учета прироста налога на имущество | тыс. руб. | 2 428,38 | 2 542,51 | 2 664,55 | 2 792,45 | 2 926,49 | 3 058,18 | 3 186,63 | 3 310,91 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | 1 393,20 | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.28 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения, образованной на базе дизельной котельной МУП «МУК», в зоне ЕТО 002 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 21 287,42 | 21 839,47 | 22 395,56 | 23 118,06 | 23 672,63 | 24 522,89 | 25 178,84 | 25 817,12 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 6 329,04 | 6 493,17 | 6 658,50 | 6 873,31 | 7 038,19 | 7 290,99 | 7 486,01 | 7 675,78 |
| Структура тарифа | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 1,04 | 1,03 | 1,03 |
| Топливо | тыс. руб. | 14 832,90 | 15 171,18 | 15 511,84 | 16 012,34 | 16 349,57 | 16 978,66 | 17 426,55 | 17 858,61 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| дизельное топливо | тыс. т.у.т/год | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| ЭЭ для электродвигателей | тыс. т.у.т/год | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 |
| Тариф, в т.ч.: | | | | | | | | | |
| дизельное топливо | руб./ т.у.т | 25 653,79 | 26 401,80 | 27 128,69 | 27 840,85 | 28 530,35 | 29 179,46 | 29 781,52 | 30 391,52 |
| ЭЭ для электродвигателей | руб./ т.у.т | 31 538,87 | 32 201,19 | 32 877,41 | 33 995,24 | 34 675,15 | 36 166,18 | 37 178,83 | 38 145,48 |
| Индекс-дефлятор (диз.топливо) | % | 103,09 | 102,92 | 102,75 | 102,63 | 102,48 | 102,28 | 102,06 | 102,05 |
| Индекс-дефлятор (ЭЭ) | % | 103,20 | 102,10 | 102,10 | 103,40 | 102,00 | 104,30 | 102,80 | 102,60 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 2 274,36 | 2 356,24 | 2 438,71 | 2 521,62 | 2 604,84 | 2 685,59 | 2 763,47 | 2 840,85 |
| численность персонала | чел. | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 31 588,36 | 32 725,54 | 33 870,93 | 35 022,54 | 36 178,29 | 37 299,81 | 38 381,51 | 39 456,19 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Амортизация | тыс. руб. | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 | 354,35 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 389,09 | 397,26 | 405,61 | 419,40 | 427,78 | 446,18 | 458,67 | 470,60 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| тариф | руб./кВтч | 3,88 | 3,96 | 4,04 | 4,18 | 4,27 | 4,45 | 4,57 | 4,69 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,20 | 102,10 | 102,10 | 103,40 | 102,00 | 104,30 | 102,80 | 102,60 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 3 436,72 | 3 560,44 | 3 685,06 | 3 810,35 | 3 936,09 | 4 058,11 | 4 175,79 | 4 292,72 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Прочие затраты без учета ИС, без учета прироста налога на имущество | тыс. руб. | 3 436,72 | 3 560,44 | 3 685,06 | 3 810,35 | 3 936,09 | 4 058,11 | 4 175,79 | 4 292,72 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | | | | | | | | |

Таблица П 2.29 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения, образованной на базе угольной котельной МУП «МУК», в зоне ЕТО 002 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 12 738,88 | 13 235,67 | 13 782,46 | 14 427,71 | 15 057,69 | 15 659,98 | 16 210,21 | 16 741,44 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,6 | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 744,86 | 2 916,56 | 3 083,73 | 3 228,10 | 3 369,05 | 3 503,81 | 3 626,92 | 3 745,78 |
| Структура тарифа | | | 1,06 | 1,06 | 1,05 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,03 |
| Топливо | тыс. руб. | 3 756,70 | 3 847,73 | 3 972,58 | 4 177,13 | 4 363,83 | 4 539,80 | 4 700,55 | 4 856,45 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | 2 222,66 | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в том числе: | тыс. т.у.т/год | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| уголь | тыс. т.у.т/год | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тариф | | | | | | | | | |
| уголь | руб./ т.у.т | 3 597,66 | 3 766,75 | 3 947,56 | 4 150,83 | 4 336,35 | 4 511,21 | 4 670,95 | 4 825,86 |
| Индекс-дефлятор (с _{ijkm}) | % | - | 104,70 | 104,80 | 105,15 | 104,47 | 104,03 | 103,54 | 103,32 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 5 115,60 | 5 356,03 | 5 613,12 | 5 882,55 | 6 164,92 | 6 442,34 | 6 712,91 | 6 974,72 |
| численность персонала | чел. | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| изменение численности персонала | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 26 643,75 | 27 896,01 | 29 235,01 | 30 638,30 | 32 108,93 | 33 553,84 | 34 963,10 | 36 326,66 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Амортизация | тыс. руб. | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 645,42 | 670,85 | 686,14 | 700,66 | 697,31 | 684,81 | 646,30 | 607,52 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| тариф | руб./кВтч | 3,04 | 3,23 | 3,39 | 3,54 | 3,63 | 3,71 | 3,73 | 3,73 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 106,30 | 104,90 | 104,20 | 102,60 | 102,30 | 100,40 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 2 976,08 | 3 115,96 | 3 265,52 | 3 422,27 | 3 586,54 | 3 747,93 | 3 905,34 | 4 057,65 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Прочие затраты без учета ИС, без учета прироста налога на имущество | тыс. руб. | 2 976,08 | 3 115,96 | 3 265,52 | 3 422,27 | 3 586,54 | 3 747,93 | 3 905,34 | 4 057,65 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.30 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения, образованной на базе угольной котельной МУП «МУК», в зоне ЕТО 002 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 17 292,75 | 17 827,26 | 18 361,59 | 18 902,84 | 19 434,66 | 19 958,02 | 20 450,96 | 20 942,57 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 869,13 | 3 988,72 | 4 108,28 | 4 229,38 | 4 348,37 | 4 465,47 | 4 575,76 | 4 685,75 |
| Структура тарифа | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 1,02 |
| Топливо | тыс. руб. | 5 006,70 | 5 152,69 | 5 294,55 | 5 433,54 | 5 568,11 | 5 694,79 | 5 812,29 | 5 931,34 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в том числе: | тыс. т.у.т/год | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| уголь | тыс. т.у.т/год | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тариф | | | | | | | | | |
| уголь | руб./ т.у.т | 4 975,17 | 5 120,24 | 5 261,21 | 5 399,32 | 5 533,04 | 5 658,92 | 5 775,68 | 5 893,98 |
| Индекс-дефлятор (с _{ijkm}) | % | 103,09 | 102,92 | 102,75 | 102,63 | 102,48 | 102,28 | 102,06 | 102,05 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 7 239,76 | 7 500,39 | 7 762,90 | 8 026,84 | 8 291,73 | 8 548,77 | 8 796,68 | 9 042,99 |
| численность персонала | чел. | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| изменение численности персонала | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 37 707,07 | 39 064,52 | 40 431,78 | 41 806,46 | 43 186,08 | 44 524,85 | 45 816,07 | 47 098,92 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Амортизация | тыс. руб. | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 | 245,10 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 589,34 | 565,62 | 542,85 | 527,62 | 505,89 | 495,98 | 479,28 | 462,23 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| тариф | руб./кВтч | 3,85 | 3,93 | 4,01 | 4,14 | 4,23 | 4,41 | 4,53 | 4,65 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,20 | 102,10 | 102,10 | 103,40 | 102,00 | 104,30 | 102,80 | 102,60 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 4 211,84 | 4 363,47 | 4 516,19 | 4 669,74 | 4 823,84 | 4 973,38 | 5 117,61 | 5 260,90 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Прочие затраты без учета ИС, без учета прироста налога на имущество | тыс. руб. | 4 211,84 | 4 363,47 | 4 516,19 | 4 669,74 | 4 823,84 | 4 973,38 | 5 117,61 | 5 260,90 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | | | | | | | | |

Таблица П 2.31 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» в зоне ЕТО 003 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|------------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 41 739,36 | 43 194,68 | 131 156,92 | 85 645,64 | 42 764,04 | 44 504,91 | 44 792,63 | 46 320,59 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 13 | 13 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | - | 0 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 254,73 | 3 454,60 | 10 669,56 | 6 967,24 | 3 478,84 | 3 620,46 | 3 643,86 | 3 768,16 |
| Структура тарифа | | | | | | | | | |
| Топливо | тыс. руб. | 27 132,42 | 27 936,88 | 32 216,18 | 24 300,11 | 25 386,22 | 26 409,89 | 26 043,42 | 26 907,18 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | 3 209,51 | 3 216,88 | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в том числе: | тыс. т.у.т/год | 3,40 | 3,34 | 3,29 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,25 | 2,25 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 3,40 | 3,34 | 3,29 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,25 | 2,25 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | - | -0,07 | -0,11 | -1,04 | -1,04 | -1,04 | -1,15 | -1,15 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 8 918,57 | 9 337,74 | 9 785,96 | 10 289,86 | 10 749,77 | 11 183,24 | 11 579,23 | 11 963,27 |
| мазут | руб./ т.у.т | 8 918,57 | 9 337,74 | 9 785,96 | 10 289,86 | 10 749,77 | 11 183,24 | 11 579,23 | 11 963,27 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | - | 104,70 | 104,80 | 105,15 | 104,47 | 104,03 | 103,54 | 103,32 |
| Аренда | тыс. руб. | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1 231,37 | 1 276,78 | 1 303,58 | 1 344,61 | 1 365,50 | 1 382,50 | 1 359,11 | 1 359,11 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,48 | 0,47 | 0,45 | 0,45 | 0,44 | 0,44 | 0,43 | 0,43 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | - | -0,01 | -0,02 | -0,03 | -0,03 | -0,04 | -0,05 | -0,05 |
| тариф | руб./кВтч | 2,58 | 2,74 | 2,88 | 3,00 | 3,08 | 3,15 | 3,16 | 3,16 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 106,30 | 104,90 | 104,20 | 102,60 | 102,30 | 100,40 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 12 882,02 | 13 487,47 | 97 143,60 | 59 507,37 | 15 518,77 | 16 218,97 | 16 896,54 | 17 560,74 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,78 | 104,79 | 104,79 | 104,51 | 104,18 | 103,93 |
| Прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 12 882,02 | 13 487,47 | 14 132,10 | 14 808,87 | 15 518,77 | 16 218,97 | 16 896,54 | 17 560,74 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | 83 011,50 | 44 698,50 | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.32 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» в зоне ЕТО 003 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 47 859,98 | 49 360,56 | 50 839,61 | 52 327,41 | 53 762,94 | 55 178,28 | 56 508,13 | 57 823,11 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 893,39 | 4 015,46 | 4 135,78 | 4 256,81 | 4 373,59 | 4 488,73 | 4 596,91 | 4 703,89 |
| Структура тарифа | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 1,02 |
| Топливо | тыс. руб. | 27 739,67 | 28 548,50 | 29 334,49 | 30 104,56 | 30 850,13 | 31 552,01 | 32 203,03 | 32 862,63 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в том числе: | тыс. т.у.т/год | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | -1,15 | -1,15 | -1,15 | -1,15 | -1,15 | -1,15 | -1,15 | -1,15 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 12 333,40 | 12 693,02 | 13 042,48 | 13 384,86 | 13 716,35 | 14 028,42 | 14 317,87 | 14 611,13 |
| мазут | руб./ т.у.т | 12 333,40 | 12 693,02 | 13 042,48 | 13 384,86 | 13 716,35 | 14 028,42 | 14 317,87 | 14 611,13 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | 103,09 | 102,92 | 102,75 | 102,63 | 102,48 | 102,28 | 102,06 | 102,05 |
| Аренда | тыс. руб. | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 | 493,55 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1 402,61 | 1 432,06 | 1 462,13 | 1 511,85 | 1 542,08 | 1 608,39 | 1 653,43 | 1 696,42 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 |
| тариф | руб./кВтч | 3,26 | 3,33 | 3,40 | 3,52 | 3,59 | 3,74 | 3,85 | 3,95 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,20 | 102,10 | 102,10 | 103,40 | 102,00 | 104,30 | 102,80 | 102,60 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 18 224,15 | 18 886,45 | 19 549,44 | 20 217,46 | 20 877,17 | 21 524,32 | 22 158,12 | 22 770,51 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,78 | 103,63 | 103,51 | 103,42 | 103,26 | 103,10 | 102,94 | 102,76 |
| Прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 18 224,15 | 18 886,45 | 19 549,44 | 20 217,46 | 20 877,17 | 21 524,32 | 22 158,12 | 22 770,51 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | | | | | | | | |

Таблица П 2.33 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «ММРП» в зоне ЕТО 004 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 219 514,60 | 201 031,06 | 208 113,47 | 228 293,69 | 239 100,68 | 185 250,92 | 193 094,57 | 200 918,35 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 79 | 49 | 47 | 47 | 47 | 25 | 25 | 25 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | | -30 | -32 | -32 | -32 | -55 | -55 | -55 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 764,46 | 4 102,48 | 4 384,29 | 4 809,42 | 5 037,09 | 7 555,57 | 7 875,48 | 8 194,58 |
| Структура тарифа | | | | | | | | | |
| Услуги по передаче тепловой энергии по сетям ОАО "МЭС" | тыс. руб. | 4 176,10 | 4 391,07 | 4 615,70 | 4 849,22 | 5 095,79 | 5 355,43 | 5 631,21 | 5 913,92 |
| Индекс-дефлятор | % | | 105,15 | 105,12 | 105,06 | 105,08 | 105,10 | 105,15 | 105,02 |
| Топливо | тыс. руб. | 121 411,90 | 100 065,25 | 102 556,78 | 107 424,20 | 112 580,56 | 66 056,87 | 68 831,26 | 71 515,68 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | 15 909,50 | | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в том числе: | тыс. т.у.т/год | 15,5 | 10,8 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 15,5 | 10,8 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | | -4,7 | -0,2 | 0,0 | 0,0 | -4,6 | 0,0 | 0,0 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 8 832,89 | 9 248,04 | 9 691,95 | 10 157,16 | 10 644,70 | 11 123,72 | 11 590,91 | 12 042,96 |
| мазут | руб./ т.у.т | 8 832,89 | 9 248,04 | 9 691,95 | 10 157,16 | 10 644,70 | 11 123,72 | 11 590,91 | 12 042,96 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 33 720,30 | 35 299,78 | 36 953,24 | 38 684,15 | 40 496,14 | 42 393,00 | 44 378,71 | 46 457,43 |
| численность персонала | чел. | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 34 691,67 | 36 316,64 | 38 017,74 | 39 798,51 | 41 662,69 | 43 614,19 | 45 657,11 | 47 795,71 |
| Индекс-дефлятор | % | | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 |
| Амортизация | тыс. руб. | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | | - | - | - | - | - | - | - |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 4 256,20 | 2 792,05 | 2 808,79 | 2 897,19 | 2 942,19 | 1 538,64 | 1 512,61 | 1 512,61 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 2,5 | 1,5 | 1,5 | 1,4 | 1,4 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | 0,0 | -0,9 | -1,0 | -1,0 | -1,0 | -1,7 | -1,7 | -1,7 |
| тариф | руб./кВтч | 1,73 | 1,84 | 1,93 | 2,01 | 2,07 | 2,11 | 2,12 | 2,12 |
| Индекс-дефлятор | % | | 106,30 | 104,90 | 104,20 | 102,60 | 102,30 | 100,40 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 53 877,00 | 56 409,22 | 59 105,27 | 72 365,23 | 75 912,30 | 67 833,28 | 70 667,09 | 73 445,01 |
| Индекс-дефлятор | % | | 104,70 | 104,78 | 104,79 | 104,79 | 104,51 | 104,18 | 103,93 |
| Прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 53 877,00 | 56 409,22 | 59 105,27 | 61 935,73 | 64 904,80 | 67 833,28 | 70 667,09 | 73 445,01 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | 10 429,50 | 11 007,50 | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | 15 513,45 | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.34 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «ММРП» в зоне ЕТО 004 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 208 924,90 | 216 966,95 | 225 141,45 | 233 486,29 | 241 892,41 | 250 294,51 | 258 620,26 | 266 951,28 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | -55 | -55 | -55 | -55 | -55 | -55 | -55 | -55 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 8 521,13 | 8 849,13 | 9 182,53 | 9 522,88 | 9 865,73 | 10 208,41 | 10 547,98 | 10 887,77 |
| Структура тарифа | | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Услуги по передаче тепловой энергии по сетям ОАО "МЭС" | тыс. руб. | 6 203,79 | 6 492,67 | 6 784,44 | 7 077,30 | 7 361,25 | 7 611,57 | 7 830,51 | 8 028,87 |
| Индекс-дефлятор | % | 104,90 | 104,66 | 104,49 | 104,32 | 104,01 | 103,40 | 102,88 | 102,53 |
| Топливо | тыс. руб. | 74 233,27 | 76 905,67 | 79 597,37 | 82 303,68 | 85 019,70 | 87 655,31 | 90 197,31 | 92 722,84 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в том числе: | тыс. т.у.т/год | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 12 500,59 | 12 950,61 | 13 403,88 | 13 859,61 | 14 316,98 | 14 760,81 | 15 188,87 | 15 614,16 |
| мазут | руб./ т.у.т | 12 500,59 | 12 950,61 | 13 403,88 | 13 859,61 | 14 316,98 | 14 760,81 | 15 188,87 | 15 614,16 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 48 633,52 | 50 911,54 | 53 296,27 | 55 792,70 | 58 406,06 | 61 141,83 | 64 005,75 | 67 003,81 |
| численность персонала | чел. | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 50 034,49 | 52 378,13 | 54 831,55 | 57 399,89 | 60 088,54 | 62 903,12 | 65 849,53 | 68 933,96 |
| Индекс-дефлятор | % | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 |
| Амортизация | тыс. руб. | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 | 2 073,70 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1 561,02 | 1 593,80 | 1 627,27 | 1 682,60 | 1 716,25 | 1 790,05 | 1 840,17 | 1 888,01 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | -1,7 | -1,7 | -1,7 | -1,7 | -1,7 | -1,7 | -1,7 | -1,7 |
| тариф | руб./кВтч | 2,19 | 2,23 | 2,28 | 2,36 | 2,41 | 2,51 | 2,58 | 2,65 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,20 | 102,10 | 102,10 | 103,40 | 102,00 | 104,30 | 102,80 | 102,60 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 76 219,60 | 78 989,57 | 81 762,40 | 84 556,32 | 87 315,46 | 90 022,05 | 92 672,82 | 95 234,05 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,78 | 103,63 | 103,51 | 103,42 | 103,26 | 103,10 | 102,94 | 102,76 |
| Прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 76 219,60 | 78 989,57 | 81 762,40 | 84 556,32 | 87 315,46 | 90 022,05 | 92 672,82 | 95 234,05 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.35 - Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «ММТП» в зоне ЕТО 005 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 16 266,14 | 130 369,11 | 43 412,04 | 55 982,29 | 58 549,46 | 49 129,36 | 50 856,41 | 52 564,12 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 5 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | - | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 253,23 | 8 134,34 | 2 708,68 | 3 493,00 | 3 653,18 | 3 065,41 | 3 173,17 | 3 279,72 |
| Структура тарифа | | | | | | | | | |
| Топливо | тыс. руб. | 7 685,63 | 121 411,90 | 34 079,77 | 35 834,63 | 37 436,27 | 38 634,66 | 40 002,68 | 41 329,41 |
| Бюджетное субсидирование | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, в том числе: | тыс. т.у.т/год | 0,9 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 0,9 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | - | 2,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тариф | | 8 622,71 | 9 027,98 | 9 461,32 | 9 948,51 | 10 393,16 | 10 812,25 | 11 195,11 | 11 566,40 |
| мазут | руб./ т.у.т | 8 622,71 | 9 027,98 | 9 461,32 | 9 948,51 | 10 393,16 | 10 812,25 | 11 195,11 | 11 566,40 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | - | 104,70 | 104,80 | 105,15 | 104,47 | 104,03 | 103,54 | 103,32 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 2 933,97 | 3 071,40 | 3 215,26 | 3 365,87 | 3 523,53 | 3 688,57 | 3 861,35 | 4 042,22 |
| численность персонала | чел. | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| изменение численности персонала | чел. | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 9 779,90 | 10 238,00 | 10 717,55 | 11 219,57 | 11 745,10 | 12 295,24 | 12 871,16 | 13 474,05 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 |
| Аренда | тыс. руб. | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 903,36 | 960,22 | 997,20 | 1 028,59 | 1 044,56 | 1 057,57 | 1 039,68 | 1 039,68 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | - | 0,00 | 0,00 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,02 | -0,02 |
| тариф | руб./кВтч | 3,06 | 3,25 | 3,41 | 3,56 | 3,65 | 3,73 | 3,75 | 3,75 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 106,30 | 104,90 | 104,20 | 102,60 | 102,30 | 100,40 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 3 881,18 | 4 063,60 | 4 257,81 | 4 891,21 | 5 683,10 | 6 886,56 | 8 090,70 | 9 290,82 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,78 | 104,79 | 104,79 | 104,51 | 104,18 | 103,93 |
| Прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 3 881,18 | 4 063,60 | 4 257,81 | 4 461,71 | 4 675,60 | 4 886,56 | 5 090,70 | 5 290,82 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | 10 429,50 | 11 007,50 | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | 62,87 | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.36 - Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «ММТП» в зоне ЕТО 005 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 54 265,31 | 55 927,95 | 57 565,49 | 59 204,81 | 60 799,29 | 62 361,12 | 63 835,67 | 65 327,06 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 385,87 | 3 489,61 | 3 591,78 | 3 694,07 | 3 793,55 | 3 891,00 | 3 983,01 | 4 076,06 |
| Структура тарифа | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 1,02 |
| Топливо | тыс. руб. | 42 608,12 | 43 850,47 | 45 057,76 | 46 240,58 | 47 385,78 | 48 463,87 | 49 463,83 | 50 476,97 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в том числе: | тыс. т.у.т/год | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тариф | | 11 924,26 | 12 271,95 | 12 609,82 | 12 940,84 | 13 261,33 | 13 563,05 | 13 842,89 | 14 126,43 |
| мазут | руб./ т.у.т | 11 924,26 | 12 271,95 | 12 609,82 | 12 940,84 | 13 261,33 | 13 563,05 | 13 842,89 | 14 126,43 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | 103,09 | 102,92 | 102,75 | 102,63 | 102,48 | 102,28 | 102,06 | 102,05 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 4 231,55 | 4 429,76 | 4 637,26 | 4 854,47 | 5 081,85 | 5 319,89 | 5 569,08 | 5 829,94 |
| численность персонала | чел. | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| изменение численности персонала | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 14 105,18 | 14 765,88 | 15 457,52 | 16 181,56 | 16 939,51 | 17 732,97 | 18 563,59 | 19 433,12 |
| Индекс-дефлятор | % | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 | 104,68 |
| Аренда | тыс. руб. | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 | 862,00 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1 072,95 | 1 095,48 | 1 118,48 | 1 156,51 | 1 179,64 | 1 230,37 | 1 264,82 | 1 297,70 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 |
| тариф | руб./кВтч | 3,87 | 3,95 | 4,03 | 4,17 | 4,25 | 4,43 | 4,56 | 4,68 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,20 | 102,10 | 102,10 | 103,40 | 102,00 | 104,30 | 102,80 | 102,60 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 5 490,69 | 5 690,23 | 5 889,98 | 6 091,25 | 6 290,01 | 6 484,99 | 6 675,95 | 6 860,45 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,78 | 103,63 | 103,51 | 103,42 | 103,26 | 103,10 | 102,94 | 102,76 |
| Прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 5 490,69 | 5 690,23 | 5 889,98 | 6 091,25 | 6 290,01 | 6 484,99 | 6 675,95 | 6 860,45 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.37 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» (производство) в зоне ЕТО 006 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 1 756 388,56 | 1 762 108,81 | 1 997 664,05 | 5 211 286,24 | 2 160 914,12 | 2 231 713,54 | 2 270 030,96 | 2 373 901,59 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 668 | 612 | 613 | 613 | 613 | 616 | 616 | 616 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | - | -56 | -56 | -56 | -55 | -52 | -52 | -52 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 628,34 | 2 878,35 | 3 260,76 | 8 506,30 | 3 526,47 | 3 622,41 | 3 684,61 | 3 853,21 |
| Структура тарифа | | - | 1,10 | 1,13 | 2,61 | 0,41 | 1,03 | 1,02 | 1,05 |
| Топливо | тыс. руб. | 988 936,58 | 982 371,48 | 1 152 978,90 | 1 212 348,90 | 1 266 758,51 | 1 271 394,67 | 1 316 413,78 | 1 360 073,96 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | 116 981,94 | 117 250,45 | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 124,0 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 113,7 | 113,7 | 113,7 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 124,0 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 113,7 | 113,7 | 113,7 |
| уголь | тыс. т.у.т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | - | -6,2 | -6,2 | -6,2 | -6,2 | -124,0 | -10,3 | -10,3 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 8 918,57 | 9 337,74 | 9 785,96 | 10 289,86 | 10 749,77 | 11 183,24 | 11 579,23 | 11 963,27 |
| мазут | руб./ т.у.т | 8 918,57 | 9 337,74 | 9 785,96 | 10 289,86 | 10 749,77 | 11 183,24 | 11 579,23 | 11 963,27 |
| уголь | руб./ т.у.т | 6 361,95 | 6 527,36 | 6 860,25 | 7 203,27 | 7 563,43 | 7 941,60 | 8 291,03 | 8 614,38 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | - | 104,70 | 104,80 | 105,15 | 104,47 | 104,03 | 103,54 | 103,32 |
| Индекс-дефлятор (уголь) | % | - | 102,60 | 105,10 | 105,00 | 105,00 | 105,00 | 104,40 | 103,90 |
| Изменение оновной оплаты труда с отчислениями на соц.нужды (в связи с закрытием котельной Роста) | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - 11 902,68 | - 12 402,59 | - 12 886,29 |
| численность персонала | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -12 | -12 | -12 |
| изменение численности персонала | чел. | - | 0 | 0 | 0 | 0 | -12 | -12 | -12 |
| изменение численности с учетом ЕТСО | чел. | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 65 634,97 | 68 719,81 | 72 018,37 | 75 475,25 | 79 098,06 | 82 657,47 | 86 129,09 | 89 488,12 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Аренда | тыс. руб. | - | - | 176,34 | 1 206,59 | 2 879,46 | 3 430,27 | 3 554,70 | 3 723,93 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | - | 320,62 | 2 200,85 | 5 290,71 | 6 407,35 | 6 770,80 | 7 220,67 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | - | 176,34 | 1 206,59 | 2 879,46 | 3 430,27 | 3 554,70 | 3 723,93 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 61 955,55 | 65 888,11 | 68 574,25 | 70 209,75 | 70 173,10 | 69 381,97 | 65 479,92 | 61 551,13 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 24,0 | 24,0 | 23,8 | 23,4 | 22,8 | 22,0 | 20,7 | 19,5 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | 0,0 | 0,0 | -0,2 | -0,6 | -1,2 | -2,0 | -3,3 | -4,5 |
| тариф | руб./кВтч | 2,58 | 2,74 | 2,88 | 3,00 | 3,08 | 3,15 | 3,16 | 3,16 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 106,30 | 104,90 | 104,20 | 102,60 | 102,30 | 100,40 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 679 777,98 | 713 849,22 | 775 934,56 | 3 927 521,01 | 821 103,05 | 899 409,31 | 896 985,15 | 961 438,87 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 679 777,98 | 711 727,55 | 745 890,47 | 781 693,21 | 819 214,48 | 856 079,14 | 892 034,46 | 926 823,80 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | 2 121,67 | 30 044,09 | 3 145 827,80 | 1 888,56 | 43 330,17 | 4 950,69 | 34 615,06 |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.38 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» (производство) в зоне ЕТО 006 в период 2022-2029 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Основные показатели | | | | | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 2 420 641,20 | 2 569 121,26 | 2 564 459,11 | 2 637 662,17 | 2 707 511,15 | 2 771 337,70 | 2 836 620,75 | 2 898 616,52 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 | 616 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | -52 | -52 | -52 | -52 | -52 | -52 | -52 | -52 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 929,07 | 4 170,08 | 4 162,51 | 4 281,33 | 4 394,71 | 4 498,31 | 4 604,27 | 4 704,90 |
| Структура тарифа | | 1,02 | 1,06 | 1,00 | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Топливо | тыс. руб. | 1 402 153,80 | 1 443 037,44 | 1 482 767,02 | 1 521 691,27 | 1 559 377,67 | 1 594 855,75 | 1 627 762,58 | 1 661 103,12 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 | 113,7 |
| уголь | тыс. т.у.т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | -10,3 | -10,3 | -10,3 | -10,3 | -10,3 | -10,3 | -10,3 | -10,3 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 12 333,41 | 12 693,02 | 13 042,48 | 13 384,86 | 13 716,35 | 14 028,42 | 14 317,87 | 14 611,13 |
| мазут | руб./ т.у.т | 12 333,41 | 12 693,02 | 13 042,48 | 13 384,86 | 13 716,35 | 14 028,42 | 14 317,87 | 14 611,13 |
| уголь | руб./ т.у.т | 8 915,89 | 9 210,11 | 9 495,62 | 9 771,00 | 10 044,58 | 10 305,74 | 10 563,39 | 10 732,40 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | 103,09 | 102,92 | 102,75 | 102,63 | 102,48 | 102,28 | 102,06 | 102,05 |
| Индекс-дефлятор (уголь) | % | 103,50 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 | 102,60 | 102,50 | 101,60 |
| Изменение оновной оплаты труда с отчислениями на соц.нужды (в связи с закрытием котельной Роста) | тыс. руб. | - 13 375,97 | - 13 857,50 | - 14 342,52 | - 14 830,16 | - 15 319,56 | - 15 794,46 | - 16 252,50 | - 16 707,57 |
| численность персонала | чел. | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 |
| изменение численности персонала | чел. | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 | -12 |
| изменение численности с учетом ЕТСО | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 92 888,67 | 96 232,66 | 99 600,80 | 102 987,23 | 106 385,81 | 109 683,77 | 112 864,60 | 116 024,81 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Аренда | тыс. руб. | 4 254,48 | 4 640,04 | 6 003,93 | 5 983,29 | 5 955,68 | 5 902,74 | 5 783,71 | 5 689,15 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | 8 334,27 | 9 205,47 | 11 870,86 | 12 073,50 | 12 262,62 | 12 404,61 | 12 424,29 | 12 483,72 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | 4 254,48 | 4 640,04 | 6 003,93 | 5 983,29 | 5 955,68 | 5 902,74 | 5 783,71 | 5 689,15 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 59 709,52 | 57 305,61 | 54 998,49 | 53 456,33 | 51 253,93 | 50 250,38 | 48 557,95 | 46 831,23 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 18,3 | 17,2 | 16,2 | 15,2 | 14,3 | 13,4 | 12,6 | 11,9 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | -5,7 | -6,8 | -7,8 | -8,8 | -9,7 | -10,6 | -11,4 | -12,1 |
| тариф | руб./кВтч | 3,26 | 3,33 | 3,40 | 3,52 | 3,59 | 3,74 | 3,85 | 3,95 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,20 | 102,10 | 102,10 | 103,40 | 102,00 | 104,30 | 102,80 | 102,60 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 967 899,37 | 1 077 995,67 | 1 035 032,19 | 1 071 361,44 | 1 106 243,43 | 1 136 123,30 | 1 170 769,02 | 1 201 700,60 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | 962 043,11 | 996 676,66 | 1 031 560,34 | 1 066 633,40 | 1 101 832,30 | 1 135 989,10 | 1 168 932,78 | 1 201 662,90 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | 5 856,26 | 81 319,01 | 3 471,84 | 4 728,04 | 4 411,14 | 134,20 | 1 836,23 | 37,70 |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.39 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» в зоне ЕТО 007 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|----------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Основные показатели | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НВВ | тыс. руб. | 358 964,24 | 354 040,44 | 496 895,37 | 693 177,66 | 458 368,43 | 472 813,79 | 479 282,46 | 480 988,05 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 140 | 136 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | - | -4 | -6 | -6 | -6 | -6 | -6 | -6 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 2 571,98 | 2 602,37 | 3 716,56 | 5 184,66 | 3 428,39 | 3 536,44 | 3 584,82 | 3 597,58 |
| Структура тарифа | 0 | - | 1,01 | 1,43 | 1,40 | 0,66 | 1,03 | 1,01 | 1,00 |
| Топливо | тыс. руб. | 320 600,63 | 312 758,30 | 313 638,38 | 329 216,08 | 381 133,11 | 390 672,62 | 393 847,10 | 395 465,03 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 74,9 | 73,2 | 72,0 | 72,0 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 15,3 | 15,0 | 14,8 | 14,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| уголь | тыс. т.у.т/год | 59,5 | 58,2 | 57,3 | 57,3 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | - | 57,8 | 56,7 | 56,7 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 3 597,66 | 3 651,63 | 3 761,18 | 3 986,85 | 4 182,20 | 4 324,40 | 4 441,16 | 4 538,86 |
| мазут | руб./ т.у.т | 6 932,41 | 6 686,31 | 6 649,53 | 6 829,07 | 6 953,70 | 6 986,73 | 6 969,27 | 6 923,96 |
| уголь | руб./ т.у.т | 3 597,66 | 3 651,63 | 3 761,18 | 3 986,85 | 4 182,20 | 4 324,40 | 4 441,16 | 4 538,86 |
| Расход ЭЭ | тыс. т.у.т/год | - | - | - | - | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 |
| Тариф ЭЭ | руб./ т.у.т | 24 959,35 | 26 531,79 | 27 841,29 | 29 011,22 | 29 752,89 | 30 438,32 | 30 556,71 | 30 556,71 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | - | 94,40 | 98,20 | 101,90 | 100,80 | 99,30 | 98,50 | 98,10 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | - | 102,60 | 103,20 | 105,10 | 104,90 | 104,00 | 103,50 | 103,10 |
| Индекс-дефлятор (уголь) | % | - | 101,50 | 103,00 | 106,00 | 104,90 | 103,40 | 102,70 | 102,20 |
| Индекс-дефлятор (ЭЭ) | % | - | 106,30 | 104,94 | 104,20 | 102,56 | 102,30 | 100,39 | 100,00 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 9 451,44 | 9 895,65 | 10 370,64 | 10 868,44 | 11 390,12 | 11 902,68 | 12 402,59 | 12 886,29 |
| численность персонала | чел. | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| изменение численности персонала | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| изменение численности с учетом ЕТСО | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 65 634,97 | 68 719,81 | 72 018,37 | 75 475,25 | 79 098,06 | 82 657,47 | 86 129,09 | 89 488,12 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| Амортизация | тыс. руб. | 25 718,45 | 27 999,81 | 40 462,16 | 58 221,02 | 62 049,12 | 66 358,73 | 69 145,45 | 68 749,41 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | - | 1 610,89 | 11 188,97 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | - | 670,48 | 3 554,74 | 7 077,33 | 10 905,44 | 15 215,04 | 18 001,76 | 17 605,72 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 3 193,72 | 3 386,67 | 3 553,18 | 3 705,03 | 3 796,08 | 3 879,77 | 3 887,32 | 3 887,32 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| тариф | руб./кВтч | 3,07 | 3,26 | 3,42 | 3,57 | 3,66 | 3,74 | 3,76 | 3,76 |
| Индекс-дефлятор | % | - | 106,30 | 104,94 | 104,20 | 102,56 | 102,30 | 100,39 | 100,00 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | - | - | 128 871,00 | 291 167,10 | - | - | - | - |
| прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Индекс-дефлятор | % | - | 104,70 | 104,80 | 104,80 | 104,80 | 104,50 | 104,20 | 103,90 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | 128 871,00 | 291 167,10 | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица П 2.40 Расчет ценовых последствий при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения ОАО «Мурманэнергосбыт» в зоне ЕТО 007 в период 2014-2021 гг.

| | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Основные показатели | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НВВ | тыс. руб. | 494 350,11 | 504 432,87 | 514 747,47 | 609 674,71 | 622 313,90 | 645 190,45 | 662 331,37 | 678 903,66 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 134 | 134 | 134 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 |
| изменение полезного отпуска | тыс. Гкал | -6 | -6 | -6 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| НВВ, отнесенная к полезному отпуску | руб./Гкал | 3 697,52 | 3 772,94 | 3 850,08 | 3 821,36 | 3 900,59 | 4 043,97 | 4 151,41 | 4 255,28 |
| Структура тарифа | 0 | 1,03 | 1,02 | 1,02 | 0,99 | 1,02 | 1,04 | 1,03 | 1,03 |
| Топливо | тыс. руб. | 408 599,09 | 418 494,02 | 428 606,66 | 523 191,00 | 535 682,98 | 558 240,75 | 575 132,01 | 591 455,27 |
| Бюджетное субсидирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т/год | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 |
| мазут | тыс. т.у.т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| уголь | тыс. т.у.т/год | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 |
| изменение расхода условного топлива | тыс. т.у.т/год | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| Тариф, в т.ч.: | руб./ т.у.т | 4 706,80 | 4 880,95 | 5 056,66 | 5 258,93 | 5 458,77 | 5 666,20 | 5 881,52 | 6 093,25 |
| мазут | руб./ т.у.т | 6 967,24 | 6 988,14 | 7 009,11 | 7 047,66 | 7 072,32 | 7 090,00 | 7 111,27 | 7 118,38 |
| уголь | руб./ т.у.т | 4 706,80 | 4 880,95 | 5 056,66 | 5 258,93 | 5 458,77 | 5 666,20 | 5 881,52 | 6 093,25 |
| Расход ЭЭ | тыс. т.у.т/год | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 |
| Тариф ЭЭ | руб./ т.у.т | 31 544,39 | 32 213,24 | 32 900,40 | 34 011,37 | 34 706,30 | 36 203,18 | 37 229,43 | 38 215,40 |
| Индекс-дефлятор (мазут) | % | 99,50 | 99,40 | 99,40 | 99,70 | 99,50 | 99,40 | 99,50 | 99,30 |
| Индекс-дефлятор (грузовой транспорт) | % | 104,00 | 103,00 | 103,00 | 103,10 | 102,90 | 102,80 | 102,70 | 102,50 |
| Индекс-дефлятор (уголь) | % | 103,70 | 103,70 | 103,60 | 104,00 | 103,80 | 103,80 | 103,80 | 103,60 |
| Индекс-дефлятор (ЭЭ) | % | 103,23 | 102,12 | 102,13 | 103,38 | 102,04 | 104,31 | 102,83 | 102,65 |
| Основная оплата труда с отчислениями на соц. нужды | тыс. руб. | 13 375,97 | 13 857,50 | 14 342,52 | 14 830,16 | 15 319,56 | 15 794,46 | 16 252,50 | 16 707,57 |
| численность персонала | чел. | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| изменение численности персонала | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| изменение численности с учетом ЕТСО | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| среднемесячная з/плата с учетом отчислений на 1 работника | руб. | 92 888,67 | 96 232,66 | 99 600,80 | 102 987,23 | 106 385,81 | 109 683,77 | 112 864,60 | 116 024,81 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| Амортизация | тыс. руб. | 68 362,09 | 67 983,28 | 67 612,81 | 67 250,49 | 66 896,14 | 66 549,59 | 66 210,66 | 65 879,18 |
| прирост амортизации | тыс. руб. | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 | 25 425,24 |
| прирост налога на имущество | тыс. руб. | 17 218,40 | 16 839,59 | 16 469,12 | 16 106,80 | 15 752,45 | 15 405,90 | 15 066,97 | 14 735,50 |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 4 012,97 | 4 098,06 | 4 185,48 | 4 403,06 | 4 415,22 | 4 605,65 | 4 736,20 | 4 861,64 |
| расход электрической энергии | млн. кВтч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,1 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| изменение расхода электрической энергии | млн. кВтч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| тариф | руб./кВтч | 3,88 | 3,96 | 4,05 | 4,18 | 4,27 | 4,45 | 4,58 | 4,70 |
| Индекс-дефлятор | % | 103,23 | 102,12 | 102,13 | 103,38 | 102,04 | 104,31 | 102,83 | 102,65 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| прочие затраты без учета ИС | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Индекс-дефлятор | % | 103,80 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,10 | 102,90 | 102,80 |
| инвестиционная составляющая | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |