**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА МАГНИТОГОРСКА НА ПЕРИОД 2024-2034 ГОДОВ**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026г.)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**Утверждаемая часть**

# СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города федерального значения.

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

# СОДЕРЖАНИЕ

**Элементы оглавления не найдены.**

Примените стили заголовков, чтобы составить оглавление.

# СПИСОК ТАБЛИЦ

[Таблица 1. Существующие тепловые нагрузки потребителей по состоянию на конец 2022 г. 17](#__RefHeading___52)

[Таблица 2. Существующее потребление тепловой энергии 18](#__RefHeading___53)

[Таблица 3. Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей и общей площади с разделением по видам застройки 19](#__RefHeading___54)

[Таблица 4. Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей 21](#__RefHeading___55)

[Таблица 5. Обобщенный прогноз численности населения, величины жилищного фонда и обеспеченности населения жильём 23](#__RefHeading___56)

[Таблица 6. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения 25](#__RefHeading___57)

[Таблица 7. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения 25](#__RefHeading___58)

[Таблица 8. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО и зонам источников тепловой энергии #](#__RefHeading___59)

[Таблица 9. Список зданий, снесенных/расселенных в период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения #](#__RefHeading___60)

[Таблица 10. Список планируемых к расселению и сносу зданий #](#__RefHeading___61)

[Таблица 11. Итоговые показатели перспективного строительства #](#__RefHeading___62)

[Таблица 12. Удельные тепловые нагрузки и потребление для вновь строящихся зданий #](#__RefHeading___63)

[Таблица 13. Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки #](#__RefHeading___64)

[Таблица 14. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения #](#__RefHeading___65)

[Таблица 15. Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки #](#__RefHeading___66)

[Таблица 16. Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения #](#__RefHeading___67)

[Таблица 17. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО #](#__RefHeading___68)

[Продолжение таблицы Таблица 17 #](#__RefHeading___69)

[Таблица 18. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО #](#__RefHeading___70)

[Продолжение таблицы Таблица 18 #](#__RefHeading___71)

[Таблица 19. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия ЕТО #](#__RefHeading___72)

[Продолжение таблицы Таблица 19 #](#__RefHeading___73)

[Таблица 20. Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия ЕТО #](#__RefHeading___74)

[Продолжение таблицы Таблица 20 #](#__RefHeading___75)

[Таблица 21. Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии #](#__RefHeading___76)

[Продолжение таблицы Таблица 21 #](#__RefHeading___77)

[Таблица 22. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии #](#__RefHeading___78)

[Таблица 23. Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения #](#__RefHeading___79)

[Продолжение таблицы Таблица 23 #](#__RefHeading___80)

[Таблица 24. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения #](#__RefHeading___81)

[Продолжение таблицы Таблица 24 #](#__RefHeading___82)

[Таблица 25. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки #](#__RefHeading___83)

[Таблица 26. Резервы и дефициты по договорной и фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения к 2034 г. #](#__RefHeading___84)

[Таблица 27. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности источникам теплоснабжения г. Магнитогорск #](#__RefHeading___85)

[Таблица 28. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения #](#__RefHeading___86)

[Таблица 29. Балансы производительности ВПУ источников теплоснабжения #](#__RefHeading___87)

[Таблица 30. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения #](#__RefHeading___88)

[Таблица . Мероприятия МП трест "Теплофикация" #](#__RefHeading___89)

[Таблица . Мероприятия ООО «Домовой-тепло» #](#__RefHeading___90)

[Таблица 33. Мероприятия Филиала Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго» #](#__RefHeading___91)

[Таблица 34. Мероприятия МП трест "Теплофикация" по строительству новой котельной #](#__RefHeading___92)

[Таблица 35. Температурные графики источников тепловой энергии #](#__RefHeading___93)

[Таблица 36. Температурный график отпуска тепловой энергии от ТЭЦ (4Ду700) #](#__RefHeading___94)

[Таблица 37. Температурный график отпуска тепловой энергии от ТЭЦ (2Ду1000) #](#__RefHeading___95)

[Таблица 38. Температурный график отпуска тепловой энергии от ЦЭС (4Ду700) #](#__RefHeading___96)

[Таблица 39. Температурный график отпуска тепловой энергии от Пиковой котельной #](#__RefHeading___97)

[Таблица 40. Температурный график отпуска тепловой энергии от Центральной котельной #](#__RefHeading___98)

[Таблица 41. Температурный график отпуска тепловой энергии от котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» (вывод из эксплуатации — 2023г.) #](#__RefHeading___99)

[Таблица 42. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей #](#__RefHeading___100)

[Таблица 43. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых МП трест «Теплофикация» #](#__RefHeading___101)

[Таблица . Перечень участков тепловых сетей, предлагаемых к реконструкции без изменения диаметра для повышения надежности теплоснабжения потребителей в г. Магнитогорск #](#__RefHeading___102)

[Таблица . Мероприятия по реконструкции, модернизации и капитальному ремонту тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса МП трест "Теплофикация" #](#__RefHeading___103)

[Таблица . Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса Филиал Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго» #](#__RefHeading___104)

[Таблица 47. Мероприятия по реконструкции насосных станций на тепловых сетях ЕТО №1 МП трест "Теплофикация" #](#__RefHeading___105)

[Таблица 48. Топливно-энергетические балансы ТЭЦ #](#__RefHeading___106)

[Таблица 49. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ #](#__RefHeading___107)

[Таблица 50. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ #](#__RefHeading___108)

[Таблица 51. Топливно-энергетические балансы ЦЭС ПАО «ММК» #](#__RefHeading___109)

[Таблица 52. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ЦЭС ПАО «ММК» #](#__RefHeading___110)

[Таблица 53. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ЦЭС ПАО «ММК» #](#__RefHeading___111)

[Таблица 54. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными #](#__RefHeading___112)

[Таблица 55. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных #](#__RefHeading___113)

[Таблица 56. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными #](#__RefHeading___114)

[Таблица 57. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными #](#__RefHeading___115)

[Таблица 58. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными #](#__RefHeading___116)

[Таблица 59. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными #](#__RefHeading___117)

[Таблица 60. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период #](#__RefHeading___118)

[Таблица 61. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотопительный период #](#__RefHeading___119)

[Таблица 62. Сведения об основном, резервном и вспомогательным топливом, потребляемым источником тепловой энергии. #](#__RefHeading___120)

[Таблица 63. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии г. Магнитогорск. #](#__RefHeading___121)

[Таблица 64. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий на источниках теплоснабжения в зоне действия ЕТО № 1, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС #](#__RefHeading___122)

[Таблица 65. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий на источниках теплоснабжений в зоне действия ЕТО № 2, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС #](#__RefHeading___123)

[Таблица 66. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий на источниках теплоснабжений в зоне действия ЕТО № 3, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС #](#__RefHeading___124)

[Таблица 67. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий на тепловых сетях в зоне действия ЕТО № 1, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС #](#__RefHeading___125)

[Таблица 68. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий на тепловых сетях в зоне действия ЕТО № 3, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС #](#__RefHeading___126)

[Таблица 69. Расчет экономической эффективности Варианта №1 развития систем теплоснабжения ЕТО № 1 #](#__RefHeading___127)

[Таблица 70. Расчет экономической эффективности Варианта №2 развития систем теплоснабжения ЕТО № 1 #](#__RefHeading___128)

[Таблица 71. Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы МП трест «Теплофикация» на источниках теплоснабжения за 2018-2022 гг. #](#__RefHeading___129)

[Таблица 71.1 Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы МП трест «Теплофикация» на подведомственных объектах в 2023 г. #](#__RefHeading___130)

[Таблица 71.2 Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы МП трест «Теплофикация» на подведомственных объектах в 2024 г. #](#__RefHeading___131)

[Таблица 72. Перечень мероприятий ООО «Домовой-тепло», выполненных в 2022 году #](#__RefHeading___132)

[Таблица 73. Реестр систем теплоснабжения на территории г. Магнитогорск #](#__RefHeading___133)

[Таблица 74. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г. Магнитогорск по состоянию на 2022 год согласно утвержденной схемы теплоснабжения #](#__RefHeading___134)

[Таблица 75. Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации #](#__RefHeading___135)

[Таблица 77. Статистика отказов на тепловых сетях МП трест «Теплофикация» #](#__RefHeading___136)

[Таблица 78. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии #](#__RefHeading___137)

[Таблица 79. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети #](#__RefHeading___138)

[Таблица 80. Коэффициент использования установленной тепловой мощности #](#__RefHeading___139)

[Таблица 81. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной/договорной тепловой нагрузке #](#__RefHeading___140)

[Таблица 82. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии #](#__RefHeading___141)

[Таблица 83. Коэффициент использования теплоты топлива #](#__RefHeading___142)

[Таблица 84. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей #](#__RefHeading___143)

[Таблица 86. Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ, выбрасываемых в атмосферу от котельных г. Магнитогорск #](#__RefHeading___144)

[Таблица 87. Результаты расчета средних годовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Магнитогорск #](#__RefHeading___145)

[Таблица 88. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Магнитогорск #](#__RefHeading___146)

[Таблица 89. Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений #](#__RefHeading___147)

# СПИСОК РИСУНКОВ

[Рисунок 1. Ретроспектива и прогнозы динамики численности населения г. Магнитогорска 20](#__RefHeading___1)

[Рисунок 2. Модель годовых приростов строительных площадей в жилищном фонде 21](#__RefHeading___2)

[Рисунок 3. Прирост жилых строительных фондов накопительным итогом 22](#__RefHeading___3)

[Рисунок 4. Модель годовых приростов строительных площадей в общественно-деловом фонде 22](#__RefHeading___4)

[Рисунок 5. Прирост общественно-деловых строительных фондов накопительным итогом 23](#__RefHeading___5)

[Рисунок 6. Прогноз обеспеченности населения жильём 24](#__RefHeading___6)

[Рисунок 7. Перспективная зона действия ЦЭС ПАО «ММК» #](#__RefHeading___7)

[(розовый цвет – зона действия ЦЭС, желтый цвет – зона действия котельной УП ЖБИ #](#__RefHeading___8)

[ООО «Трест Магнитострой», переключаемая на ЦЭС) #](#__RefHeading___9)

[Рисунок 8. Зона действия ЦЭС ПАО «ММК» (розовый цвет – зона действия ЦЭС, желтый цвет – зона действия котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой», переключаемая на ЦЭС) #](#__RefHeading___10)

[Рисунок 9. Температурный график отпуска тепла с горячей водой на отопительный сезон 2022-2023 гг. от ТЭЦ (4Ду700) #](#__RefHeading___11)

[Рисунок 10. Температурный график отпуска тепла с горячей водой на отопительный сезон 2022-2023 гг. от ТЭЦ (2Ду1000) #](#__RefHeading___12)

[Рисунок 11. Температурный график отпуска тепла с горячей водой на отопительный сезон 2022-2023 гг. от ЦЭС (4Ду700) #](#__RefHeading___13)

[Рисунок 12. Температурный график отпуска тепла с горячей водой на отопительный сезон 2022-2023 гг. от Пиковой котельной #](#__RefHeading___14)

[Рисунок 13. Температурный график отпуска тепла с горячей водой на отопительный сезон 2022-2023 гг. от Центральной котельной #](#__RefHeading___15)

[Рисунок 14. Температурный график отпуска тепла с горячей водой на отопительный сезон 2022-2023 гг. от котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» (вывод из эксплуатации — 2023г.) #](#__RefHeading___16)

[Рисунок 15. Зоны действия ЕТО и источников теплоснабжения в г. Магнитогорск #](#__RefHeading___17)

[Рисунок 16. Зона действия ТЭЦ ПАО «ММК» #](#__RefHeading___18)

[Рисунок 17. Зона действия ЦЭС ПАО «ММК» (правый берег) #](#__RefHeading___19)

[Рисунок 18. Зона действия ЦЭС ПАО «ММК» (левый берег) #](#__RefHeading___20)

[Рисунок 19. Зона действия пиковой котельной #](#__RefHeading___21)

[Рисунок 20. Зона действия котельной центральной котельной #](#__RefHeading___22)

[Рисунок 21. Зона действия котельной пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» #](#__RefHeading___23)

[Рисунок 22. Зона действия котельной «Западная» #](#__RefHeading___24)

[Рисунок 23. Зона действия блочно-модульной котельной пос. «Цeмeнтный» #](#__RefHeading___25)

[Рисунок 24. Зона действия локальной котельной в 71 квартале #](#__RefHeading___26)

[Рисунок 25. Зона действия котельной Левобережных очистных сооружений #](#__RefHeading___27)

[Рисунок 26. Зона действия локальной котельной пос. Приуральский #](#__RefHeading___28)

[Рисунок 27. Зона действия котельной Очистных сооружений Правого берега #](#__RefHeading___29)

[Рисунок 28. Зона действия котельной «Восточная» #](#__RefHeading___30)

[Рисунок 29. Зона действия котельной «Школьная» #](#__RefHeading___31)

[Рисунок 30. Зона действия котельной МДОУ «Д/с №28» #](#__RefHeading___32)

[Рисунок 31. Зона действия котельной «Заготовительная» #](#__RefHeading___33)

[Рисунок 32. Зона действия котельной «МЕНЖИНСКОГО» #](#__RefHeading___34)

[Рисунок 33. Зона действия котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» #](#__RefHeading___35)

[Рисунок 34. Зона действия котельной по ул. Лесопарковая 93/1 #](#__RefHeading___36)

[Рисунок 35. Зона действия котельной ул. Лесопарковая, д.93/9 #](#__RefHeading___37)

[Рисунок . Зона действия котельной ул. Лесопарковая, д.93/8 #](#__RefHeading___38)

[Рисунок 37. Зона действия котельной «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» #](#__RefHeading___39)

[Рисунок 38. Зона действия котельной АО «МКХП-Ситно» #](#__RefHeading___40)

[Рисунок 39. Зона действия котельной ООО «Магнитогорский элеватор» #](#__RefHeading___41)

[Рисунок 40. Зона действия котельной ООО «Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков» #](#__RefHeading___42)

[Рисунок 41. Зона действия котельной ООО «ПK Макинтош» #](#__RefHeading___43)

[Рисунок 42. Зона действия котельной ООО «Фабрика кухонной мебели» #](#__RefHeading___44)

[Рисунок 43. Зона действия котельной Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО «Группа Компаний «Российское Молоко» #](#__RefHeading___45)

[Рисунок 44. Зона действия котельной ООО «Магнитогорский штамповочный завод» #](#__RefHeading___46)

[Рисунок 45. Зона действия котельной СУПНР филиал ПАО «Газпром спецгазавтотранс» #](#__RefHeading___47)

[Рисунок 46. Зона действия котельной ООО «Банно-прачечное хозяйство» #](#__RefHeading___48)

[Рисунок 47. Зона действия котельной ООО «Алькор» #](#__RefHeading___49)

[Рисунок 48. Зона действия котельной ФКУ ИК-18 ГУФСИН России #](#__RefHeading___50)

[Рисунок 49. Зона действия котельной ООО «МагХолод» #](#__RefHeading___51)

# ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

| Термины | Определения |
| --- | --- |
| Теплоснабжение | Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности. |
| Система теплоснабжения | Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями. |
| Схема теплоснабжения | Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности |
| Источник тепловой энергии | Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии |
| Тепловая сеть | Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок. |
| Потребитель топлива (далее потребитель) | Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках |
| Теплоснабжающая организация | Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей). |
| Теплосетевая организация | Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей). |
| Зона действия системы теплоснабжения | Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения. |
| Котельно-печное топливо | Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива |
| Коэффициент использования тепла топлива | Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС |
| Установленная мощность источника тепловой энергии | Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды |
| Располагаемая мощность источника тепловой энергии | Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.) |
| Мощность источника тепловой энергии нетто | Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды |
| Топливно-энергетический баланс | Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов |
| Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии | Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии |
| Неснижаемый нормативный запас топлива | Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива | Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии |
| Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива | Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива |
| Условное топливо | Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете |
| Энергетический ресурс | Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии) |
| Элемент территориального деления | Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц. |
| Расчетный элемент территориального деления | Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения. |
| Технологическая зона | Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района. |
| Тепловой район | Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии. |
| Централизованное теплоснабжение | Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть. |

# СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ХН – хозяйственные нужды;

ТСЖ – товарищество собственников жилья;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТС – тепловые сети;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;

МУП – муниципальное унитарное предприятие;

ЕГСТ – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;

НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;

ПХГ – подземное хранилище газа;

РТХ – резервное топливное хозяйство;

ТЭБ - топливно-энергетический баланс;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ТЭС – тепловая электростанция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия;

# Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города

## Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

### Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Существующие договорные тепловые нагрузки потребителей, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице Таблица 1.

Договорные нагрузки по ТЭЦ и ЦЭС ПАО «ММК» приводятся на основании данных, полученных от МП Трест «Теплофикация». Информация о суммарных договорных нагрузках, подключенных к каждому из источников теплоснабжения ПАО «ММК», в период сбора исходных данных не была предоставлена.

Таблица 1. Существующие тепловые нагрузки потребителей по состоянию на конец 2022 г.

| № п/п | Наименование источника | Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отопление | Вентиляция | ГВС (сред.) | Пар | Всего |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 306,35 | 11,28 | 55,830 | 0,000 | 373,460 |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | 224,66 | 9,81 | 29,460 | 0,000 | 263,930 |
| 3 | ПСЦ (котельная №5) | 4,18 | 0,22 | 0,489 | 0,000 | 4,888 |
| 4 | Пиковая котельная | 355,29 | 16,45 | 64,030 | 0,000 | 435,770 |
| 5 | Центральная котельная | 64,46 | 0,35 | 7,120 | 0,000 | 71,930 |
| 6 | Котельная пoc. «Жeлeзнoдopoжникoв» | 13,29 | 0,00 | 1,020 | 0,000 | 14,310 |
| 7 | Котельная «Западная» | 5,28 | 0,00 | 0,290 | 0,000 | 5,570 |
| 8 | Блочно-модульная котельная пoc. «Цeмeнтный» | 3,22 | 0,05 | 0,010 | 0,000 | 3,280 |
| 9 | Локальная котельная в 71 квартале | 1,00 | 0,00 | 0,140 | 0,000 | 1,140 |
| 10 | Котельная Левобережных очистных сооружений | 2,43 | 0,00 | 0,100 | 0,000 | 2,530 |
| 11 | Локальная котельная пос. Приуральский | 2,98 | 0,00 | 0,370 | 0,000 | 3,350 |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | 1,80 | 0,26 | 0,040 | 0,000 | 2,100 |
| 13 | Котельная «Восточная» | 1,17 | 0,00 | 0,180 | 0,000 | 1,350 |
| 14 | Котельная «Школьная» | 0,32 | 0,00 | 0,030 | 0,000 | 0,350 |
| 15 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | 0,09 | 0,00 | 0,050 | 0,000 | 0,140 |
| 16 | Котельная «Заготовительная» | 0,07 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,070 |
| 17 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | 0,10 | 0,00 | 0,270 | 0,000 | 0,370 |
| 18 | Котельная УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» (вывод из эксплуатации — 2023г.) | 4,630 | 0,000 | 0,470 | 0,000 | 5,100 |
| 19 | Котельная ООО "Домовой-тепло"по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | 0,671 | 0,000 | 0,096 | 0,000 | 0,767 |
| 20 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | 0,368 | 0,000 | 0,059 | 0,000 | 0,427 |
| 21 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | 1,344 | 0,000 | 0,273 | 0,000 | 1,617 |
| 22 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д |
| 23 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | 1,120 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,120 |
| 24 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д |
| 25 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д |
| 26 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | 1,486 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,486 |
| 27 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО «Группа Компаний «Российское Молоко» | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д |
| 28 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д |
| 29 | Котельная СУПРН филиал ПАО «Газпром спецгазавтотранс» | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д |
| 30 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д |
| 31 | Котельная ООО «Алькор» | 1,176 | 0,000 | 0,131 | 0,000 | 1,307 |
| 32 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | 18,900 | 0,000 | 2,100 | 0,000 | 21,000 |
| 33 | Котельная ООО «МагХолод» | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д |

Существующее потребление тепловой энергии потребителями, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице Таблица 2.

Таблица 2. Существующее потребление тепловой энергии

| № п/п | Наименование источника | Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отопительный период | | | Неотопительный период | Сумма за год |
| Отопление и вентиляция | ГВС | Всего |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 620,44 | 109,06 | 729,50 | 64,15 | 793,65 |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | 359,43 | 45,16 | 404,59 | 26,56 | 431,15 |
| 3 | ПСЦ (котельная №5) | 12,46 | 1,38 | 13,85 | 0,81 | 14,66 |
| 4 | Пиковая котельная | 821,63 | 141,52 | 963,15 | 83,25 | 1046,39 |
| 5 | Центральная котельная | 114,51 | 12,58 | 127,09 | 7,40 | 134,49 |
| 6 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | 32,34 | 2,48 | 34,82 | 1,46 | 36,28 |
| 7 | Котельная «Западная» | 6,09 | 0,33 | 6,42 | 0,20 | 6,62 |
| 8 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | 6,67 | 0,02 | 6,69 | 0,01 | 6,70 |
| 9 | Локальная котельная в 71 квартале | 2,53 | 0,35 | 2,89 | 0,21 | 3,09 |
| 10 | Котельная Левобережных очистных сооружений | 6,03 | 0,25 | 6,28 | 0,15 | 6,43 |
| 11 | Локальная котельная пос. Приуральский | 6,92 | 0,86 | 7,77 | 0,51 | 8,28 |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | 2,23 | 0,04 | 2,28 | 0,03 | 2,30 |
| 13 | Котельная «Восточная» | 2,19 | 0,34 | 2,53 | 0,20 | 2,73 |
| 14 | Котельная «Школьная» | 0,73 | 0,07 | 0,80 | 0,04 | 0,84 |
| 15 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | 0,21 | 0,12 | 0,33 | 0,07 | 0,39 |
| 16 | Котельная «Заготовительная» | 0,21 | 0,00 | 0,21 | 0,00 | 0,21 |
| 17 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | 0,02 | 0,06 | 0,08 | 0,03 | 0,11 |
| 18 | Котельная «Бестужева» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | 2,19 | 0,31 | 2,50 | 0,18 | 2,68 |
| 20 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 | 1,28 | 0,20 | 1,48 | 0,12 | 1,60 |
| 20.1 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 |  |  |  |  |  |
| 21 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | 4,15 | 0,84 | 4,99 | 0,50 | 5,49 |
| 22 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 23 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 24 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 25 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 26 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | 7,33 | 0,00 | 7,33 | 0,00 | 7,33 |
| 27 | Котельная AO «Группа Компаний "Российское Молоко" филиал» Магнитогорский молочный комбинат | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 28 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 29 | Котельная СУПРН ОАО «Спецавтотранс» ОАО «ГАЗПРОМ» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 30 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 31 | Котельная ООО «Алькор» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 32 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | 3,16 | 0,35 | 3,51 | 0,21 | 3,71 |
| 33 | Котельная ООО «МагХолод» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

### Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий на каждом этапе

#### Ретроспективный анализ ввода жилья, зданий общественного и делового назначения, производственной застройки, общая характеристика и техническое состояние жилого фонда

Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей и общей площади жилого, общественно-делового и производственного фонда, обеспеченности жилой площадью населения представлены в таблице Таблица 3.

Таблица 3. Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей и   
общей площади с разделением по видам застройки

| № п/п | Показатель | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м2 | 10768,24 | 10933,99 | 11103,80 | 11233,50 | 11468,82 |
| 2 | Прибыло общей отапливаемой площади, тыс. м2, в том числе: | 165,75 | 169,81 | 129,70 | 235,32 | 202,58 |
| 2.1 | Новое строительство, тыс. м2, в том числе: | 165,75 | 169,81 | 129,70 | 235,32 | 206,63 |
| 2.1.1 | Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных и индивидуальных домов, тыс. м2 | 143,30 | 147,36 | 129,70 | 172,50 | 108,94 |
| 2.1.2 | Введено в эксплуатацию общественно-деловых площадей, тыс. м2 | 22,45 | 22,45 | – | 39,60 | 16,45 |
| 2.1.3 | Введено в эксплуатацию производственных площадей, тыс. м2 | – | – | – | 23,22 | 81,24 |
| 2.2 | Выбыло отапливаемой площади, тыс. м2 | – | – | – | – | 4,05 |
| 3 | Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м2 | 10934,0 | 11103,8 | 11233,5 | 11468,8 | 11671,4 |
| 4 | Население города, тыс. чел.  (указано состояние на 1 января следующего года) | 413,27 | 413,25 | 412 | 409,8 | 409,9 |
| 5 | Обеспеченность населения города жильём, м2/чел. | 26,4 | 26,8 | 27,2 | 27,7 | 28,0 |

#### Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

Согласно генеральному плану, численность населения МО «Городской округ Магнитогорск» на конец 2025 года составит 435 тыс. чел.

Согласно письму управления экономики и инвестиций Администрации города Магнитогорска № УЭ-03/723 от 08.12.2022 г., уточненный прогноз предусматривает численность населения города 411 тыс. чел. к концу 2027 года. При актуализации Схемы теплоснабжения был принят в качестве рабочего прогноз численности населения от администрации города.

Ретроспективные и перспективные (в сравнении с данными утвержденной Схемы) данные динамики численности населения города Магнитогорска, а также прогноз прежней (утвержденной) Схемы теплоснабжения представлены на рисунке Рисунок 1.

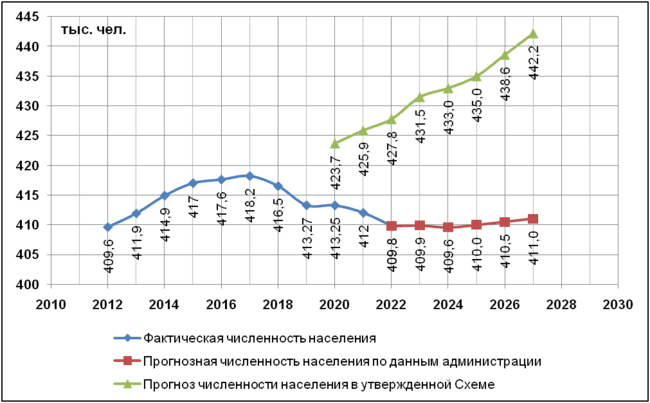


Рисунок 1. Ретроспектива и прогнозы динамики численности населения г. Магнитогорска

Объем перспективной застройки определялся:

- по выданным разрешениям на строительство, проектным декларациям и данным, предоставленным застройщиками с учетом как площади, так и внутреннего объёма проектируемых зданий;

- по данным генплана и детализированным планам застройки отдельных микрорайонов с указанием строительных площадей;

- по выданным теплоснабжающими организациями техническим условиям на присоединение зданий к сетям теплоснабжения;

Реестр объектов перспективного строительства представлен в Приложении 1 к Главе 2.

Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей на каждом этапе с разделением на многоквартирные жилые дома, индивидуальные жилые дома, общественно-деловые здания и производственную застройку представлены в таблице Таблица 4.

Таблица 4. Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей

| Год | Отапливаемая площадь, м2 | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Многоквартирные жилые дома | Индивидуальные жилые дома | Общественно-деловая застройка | Производственная застройка | Расселение и снос аварийных и ветхих зданий | Все виды застройки |
| 2023 | 79227 | 80000 | 15652 | 0,0 | -18376 | 156503 |
| 2024 | 63278 | 80000 | 40000 | 0,0 | 0 | 183278 |
| 2025 | 50000 | 80000 | 5000 | 0,0 | 0 | 135000 |
| 2026 | 50000 | 80000 | 5000 | 0,0 | 0 | 135000 |
| 2027 | 50000 | 80000 | 5000 | 0,0 | 0 | 135000 |
| 2028 | 50000 | 80000 | 15000 | 0,0 | 0 | 145000 |
| 2029 | 50000 | 80000 | 20000 | 0,0 | 0 | 150000 |
| 2030 | 50000 | 80000 | 7100 | 0,0 | 0 | 137100 |
| 2031 | 50000 | 80000 | 7100 | 0,0 | 0 | 137100 |
| 2032 | 50000 | 80000 | 3600 | 0,0 | 0 | 133600 |
| 2033 | 50000 | 80000 | 3600 | 0,0 | 0 | 133600 |
| 2034 | 50000 | 80000 | 15000 | 0,0 | 0 | 145000 |
| Итого: | 642505 | 960000 | 142052 | 0,0 | -18376 | 1726181 |

Модель годовых приростов строительных площадей в жилищном фонде с учетом ретроспективных фактических данных представлена на рисунке Рисунок 2.

Прогноз прироста строительных площадей при актуализации Схемы теплоснабжения был полностью переработан, в прогноз среднесрочного периода включены реальные строящиеся и планируемые к строительству объекты.

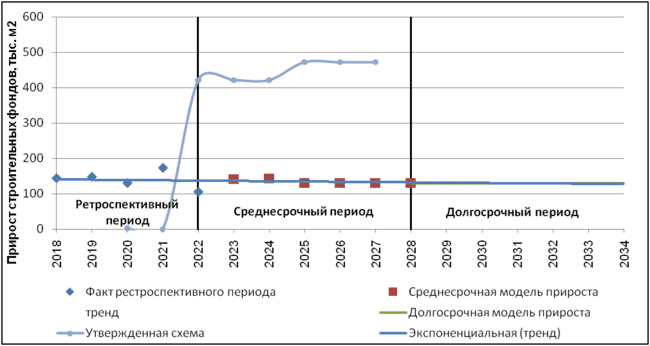


Рисунок 2. Модель годовых приростов строительных площадей в жилищном фонде

Прирост жилищного фонда накопительным итогом представлен на рисунке Рисунок 3. Согласно прогнозу, жилой фонд в городе Магнитогорске к 2034 году должен превысить 13 млн. м2 (прирост около 14% к существующему фонду).

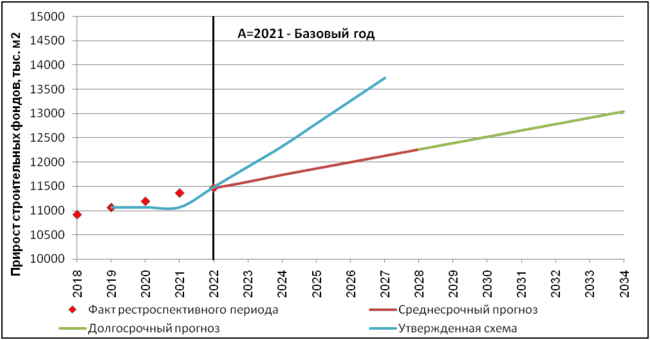


Рисунок 3. Прирост жилых строительных фондов накопительным итогом

Модель годовых приростов строительных площадей в общественно-деловом фонде с учетом ретроспективных фактических данных, а также сравнение с данными утвержденной Схемы теплоснабжения представлены на рисунке Рисунок 4.

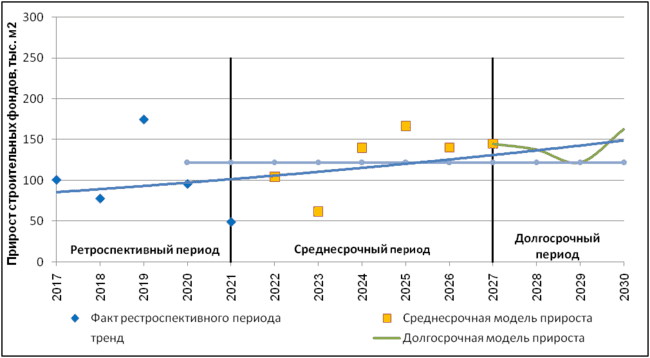


Рисунок 4. Модель годовых приростов строительных площадей в общественно-деловом фонде

Прирост общественно-делового фонда в городе накопительным итогом и сравнение с данными утвержденной Схемы теплоснабжения представлены на рисунке Рисунок 5.

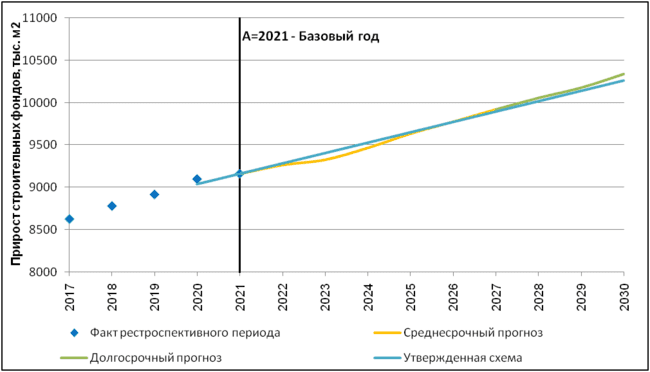


Рисунок 5. Прирост общественно-деловых строительных фондов накопительным итогом

Актуализированные прогнозные данные численности населения, величины жилищного фонда и обеспеченности населения жильём в городе Магнитогорске в сравнении с утвержденной Схемой теплоснабжения представлены в таблице Таблица 5.

Таблица 5. Обобщенный прогноз численности населения, величины жилищного фонда и   
обеспеченности населения жильём

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Утвержденная схема теплоснабжения | | | Актуализированная схема теплоснабжения | | |
| Население, тыс. чел. | Жилищный фонд, тыс. м2 | Обеспеченность жильём, м2/чел. | Население, тыс. чел. | Жилищный фонд, тыс. м2 | Обеспеченность жильём, м2/чел. |
| 2023 | 431,5 | 11903,2 | 27,6 | 409,9 | 11606,8 | 28,3 |
| 2024 | 433 | 12324,0 | 28,5 | 409,6 | 11750,1 | 28,7 |
| 2025 | 435 | 12795,3 | 29,4 | 410 | 11880,1 | 29,0 |
| 2026 | 438,6 | 13266,6 | 30,2 | 410,5 | 12010,1 | 29,3 |
| 2027 | 442,2 | 13737,9 | 31,1 | 411 | 12140,1 | 29,5 |
| 2028 | – | – | – | 411,5 | 12270,1 | 29,8 |
| 2029 | – | – | – | 412 | 12400,1 | 30,1 |
| 2030 | – | – | – | 412,5 | 12530,1 | 30,4 |
| 2031 | – | – | – | 413 | 12660,1 | 30,7 |
| 2032 | – | – | – | 413,5 | 12790,1 | 30,9 |
| 2033 | – | – | – | 414 | 12920,1 | 31,2 |
| 2034 | – | – | – | 414,5 | 13050,1 | 31,5 |

Прогноз обеспеченности населения жильём в городе Магнитогорске, согласно актуализированной и утвержденной схемам теплоснабжения, представлен на рисунке Рисунок 6.

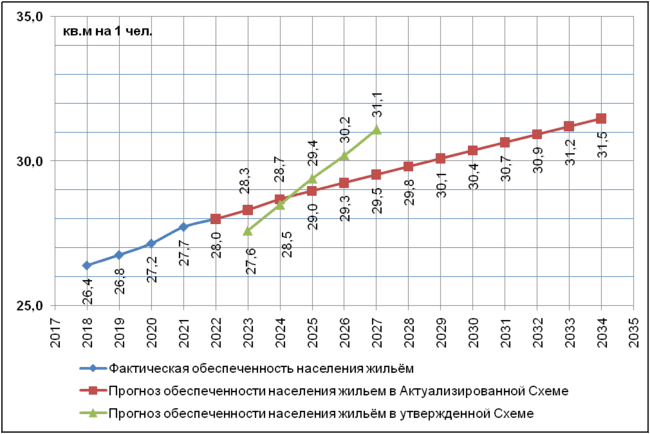


Рисунок 6. Прогноз обеспеченности населения жильём

Данные о приростах отапливаемых площадей в жилищном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице Таблица 6.

Таблица 6. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. |
| Прирост жилищного фонда, тыс.м2 | 143,3 | 147,4 | 129,7 | 172,5 | 108,9 | 159,2 | 143,3 | 130,0 | 130,0 | 130,0 | 130,0 | 130,0 | 130,0 | 130,0 | 130,0 | 130,0 | 130,0 |
| накопительным итогом: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по поселению, тыс.м2 | 143,3 | 290,7 | 420,4 | 592,9 | 701,8 | 861,0 | 1004,3 | 1134,3 | 1264,3 | 1394,3 | 1524,3 | 1654,3 | 1784,3 | 1914,3 | 2044,3 | 2174,3 | 2304,3 |
| Прирост по кадастровым кварталам, тыс.м2: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 74:33:210001 | – | – | – | – | – | 5,149 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:216004 | – | – | – | – | – | 21,389 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:224001 | – | – | – | – | – | 0 | 22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:309001 | – | – | – | – | – | 51,27 | 51,278 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 74:33:314001 | – | – | – | – | – | 16,477 | 30 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:315001 | – | – | – | – | – | 64,942 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 90 | 90 | 90 | 90 |

Данные о приростах отапливаемых площадей в общественно-деловом и производственном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице Таблица 7.

Таблица 7. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. |
| Прирост О/Д и производственного фонда, тыс.м2 | 22,45 | 22,45 | 0,00 | 62,82 | 97,69 | 15,65 | 40 | 5 | 5 | 5 | 15 | 20 | 7,1 | 7,1 | 3,6 | 3,6 | 15 |
| Прирост накопительным итогом, тыс.м2 | 22,5 | 44,9 | 44,9 | 107,7 | 205,4 | 221,1 | 261,1 | 266,1 | 271,1 | 276,1 | 291,1 | 311,1 | 318,2 | 325,3 | 328,9 | 332,5 | 347,5 |
| Прирост по кадастровым кварталам, тыс.м: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 74:33:129001 | – | – | – | – | – | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:212002 | – | – | – | – | – | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:304001 | – | – | – | – | – | 0 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:311001 | – | – | – | – | – | 0 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:314001 | – | – | – | – | – | 4,652 | 20 | 5 | 5 | 5 | 15 | 20 | 7,1 | 7,1 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:315001 | – | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,6 | 3,6 | 15 |

#### Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по зонам действия источников тепловой энергии и в зонах ответственности ЕТО

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон действия источников тепловой энергии и зон ответственности единых теплоснабжающих организаций г. Магнитогорска представлен в таблице Таблица 8.

Таблица 8. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО и зонам источников тепловой энергии

| №  п/п | № ЕТО | Источник тепловой энергии | Прирост площади перспективной застройки по годам, м2 | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2023-2034 гг. |
| 1 | 1 | ТЭЦ ПАО "ММК" | 27389 | 22000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 49389 |
| 2 | 1 | ЦЭС ПАО "ММК" | -6020 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -6020 |
| 3 | – | Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. энергии | 21369 | 22000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43369 |
| 4 | 1 | пиковая котельная МП Трест Теплофикация | 21129 | 70000 | 55000 | 55000 | 55000 | 65000 | 70000 | 57100 | 7100 | 0 | 0 | 0 | 455329 |
| 5 | 1 | кот. п. Железнодорожников | -3815 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -3815 |
| 6 | 1 | кот. пос. Цeмeнтный | -3386 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -3386 |
| 7 | – | Итого по котельным | 13928 | 70000 | 55000 | 55000 | 55000 | 65000 | 70000 | 57100 | 7100 | 0 | 0 | 0 | 448128 |
| 8 | – | индивидуальные  источники | 121361 | 91278 | 80000 | 80000 | 80000 | 80000 | 80000 | 80000 | 130000 | 133600 | 133600 | 145000 | 1234839 |
| 9 | – | печное отопление | -155 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -155 |
| 10 | – | Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии | 121206 | 91278 | 80000 | 80000 | 80000 | 80000 | 80000 | 80000 | 130000 | 133600 | 133600 | 145000 | 1234684 |
| 11 | – | Итого | 156503 | 183278 | 135000 | 135000 | 135000 | 145000 | 150000 | 137100 | 137100 | 133600 | 133600 | 145000 | 1726181 |

#### Прогноз сноса зданий

Прогноз убыли отапливаемых площадей определялся по данным, предоставленным администрацией города Магнитогорска. Список зданий, снесенных в 2022 году, представлен в таблице Таблица 9.

Таблица 9. Список зданий, снесенных/расселенных в период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения

| № п/п | Адрес дома | Реквизиты постановления администрации города о признании дома аварийным | Кадастровый квартал | Общая площадь, м2 | Источник теплоснабжения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | г. Магнитогорск, ул. Московская, 36 | пост. № 17574-П от 31.12.2015 | 74:33:123001 | -429 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 2 | г. Магнитогорск, ул. Цементная, 7 | пост. № 17576-П от 31.12.2015 | 74:33:116001 | -430 | кот. п. Цeмeнтный |
| 3 | г. Магнитогорск, ул. Цементная, 6 | пост. № 4246-П от 13.04.2016 | 74:33:116001 | -399 | кот. п. Цeмeнтный |
| 4 | г. Магнитогорск, ул. Цементная, 9 | пост. № 4247-П от 13.04.2016 | 74:33:116001 | -400 | кот. п. Цeмeнтный |
| 5 | г. Магнитогорск, ул. Журавского, 5 | пост. № 4249-П от 13.04.2016 | 74:33:116001 | -429 | кот. п. Цeмeнтный |
| 6 | г. Магнитогорск, ул. Маяковского, 40 |  |  | -1967 |  |

Список планируемых к расселению и сносу аварийных и ветхих зданий представлен в таблице Таблица 10.

Таблица 10. Список планируемых к расселению и сносу зданий

| № п/п | Адрес дома | Реквизиты постановления администрации города о признании дома аварийным | Кадастровый квартал | Общая площадь, м2 | Источник теплоснабжения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | г. Магнитогорск, ул. С.Щедрина, 48 | пост. № 6859-П от 08.06.2016 | 74:33:1108001 | 155 | печное |
| 2 | г. Магнитогорск, ул. С.Щедрина, 12 | пост. № 5398-П от 06.05.2016 | 74:33:1108001 | 438 | кот. пос. Железнодорожников |
| 3 | г. Магнитогорск, ул. С.Щедрина, 13 | пост. № 5399-П от 06.05.2016 | 74:33:1108001 | 469 | кот. пос. Железнодорожников |
| 4 | г. Магнитогорск, ул. С.Щедрина, 16 | пост. № 5400-П от 06.05.2016 | 74:33:1108001 | 398 | кот. пос. Железнодорожников |
| 5 | г. Магнитогорск, ул. Войкова, 61 | пост. № 15073-П от 12.11.2015 | 74:33:116001 | 389 | кот. пос. Цeмeнтный |
| 6 | г. Магнитогорск, ул. Войкова, 63 | пост. № 15854-П от 01.12.2015 | 74:33:116001 | 403 | кот. пос. Цeмeнтный |
| 7 | г. Магнитогорск, ул. Войкова, 59 | пост. № 4255-П от 13.04.2016 | 74:33:116001 | 438 | кот. пос. Цeмeнтный |
| 8 | г. Магнитогорск, ул. Войкова, 62 | пост. № 4254-П от 13.04.2016 | 74:33:116001 | 400 | кот. пос. Цeмeнтный |
| 9 | г. Магнитогорск, ул. Московская, 42 | пост. № 17575-П от 31.12.2015 | 74:33:123001 | 456 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 10 | г. Магнитогорск, ул. Московская, 46а | пост. № 882-П о 01.02.2016 | 74:33:123001 | 453 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 11 | г. Магнитогорск, ул. Московская, 46 | пост. № 4251-П от 13.04.2016 | 74:33:123001 | 399 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 12 | г. Магнитогорск, ул. Московская, 44а | пост. № 4250-П от 13.04.2016 | 74:33:123001 | 430 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 13 | г. Магнитогорск, ул. Московская, 40а | пост. № 4252-П от 13.04.2016 | 74:33:123001 | 543 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 14 | г. Магнитогорск, ул. Московская, 38а | пост. № 4253-П от 13.04.2016 | 74:33:123001 | 430 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 15 | г. Магнитогорск, ул. Московская, 36Б | пост. №10363-П от 26.08.2016 | 74:33:123001 | 427 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 16 | г. Магнитогорск, ул. Московская, 46Б | пост. № 16473-П от 29.12.2016 | 74:33:123001 | 424 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 17 | г. Магнитогорск, ул. Московская, 19/1 | пост. № 16478-П от 29.12.2016 | 74:33:123005 | 939 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 18 | г. Магнитогорск, ул. Московская, 19/2 | пост. № 16477-П от 29.12.2016 | 74:33:123005 | 1003 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 19 | г. Магнитогорск, ул. Московская, 19/3 | пост. № 16476-П от 29.12.2016 | 74:33:123005 | 1016 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 20 | г. Магнитогорск, ул. Цементная, 12 | пост. № 4245-П от 13.04.2016 | 74:33:116001 | 423 | кот. пос. Цeмeнтный |
| 21 | г. Магнитогорск, ул. Цементная, 20 | пост. № 6858-П от 08.06.2016 | 74:33:116007 | 451 | кот. пос. Цeмeнтный |
| 22 | г. Магнитогорск, ул. Цементная, 18 | пост. № 8579-П от 18.07.2016 | 74:33:116007 | 457 | кот. пос. Цeмeнтный |
| 23 | г. Магнитогорск, ул. Разина, 17 | пост. № 881-П от 01.02.2016 | 74:33:123002 | 454 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 24 | г. Магнитогорск, ул. Журавского, 7 | пост. № 4248-П от 13.04.2016 | 74:33:116001 | 425 | кот. пос. Цeмeнтный |
| 25 | г. Магнитогорск, ул. Корсикова, 15а | пост. № 4256-П от 13.04.2016 | 74:33:123001 | 467 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 26 | г. Магнитогорск, ул. Корсикова, 13 | пост. № 6857-П от 08.06.2016 | 74:33:123001 | 433 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 27 | г. Магнитогорск, ул. Корсикова, 21а | пост. №8580-П от18.07.2016 | 74:33:123001 | 442 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 28 | г. Магнитогорск, ул. Писарева, 21 | пост. № 4257-П от 13.04.2016 | 74:33:123001 | 429 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 29 | г. Магнитогорск, ул. Бурденко, 7 | пост. № 4258-П от 13.04.2016 | 74:33:123001 | 422 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 30 | г. Магнитогорск, ул. Бахметьева, 23 | пост. № 5401-П от 06.05.2016 | 74:33:1108001 | 419 | кот. пос. Железнодорожников |
| 31 | г. Магнитогорск, ул. Панькова, 4 | пост. № 16472-П от 29.12.2016 | 74:33:1108001 | 710 | кот. пос. Железнодорожников |
| 32 | г. Магнитогорск, ул. Панькова, 6 | пост. № 16471-П от 29.12.2016 | 74:33:1108001 | 700 | кот. пос. Железнодорожников |
| 33 | г. Магнитогорск, ул. Панькова, 8 | пост. № 16470-П от 29.12.2016 | 74:33:1108001 | 681 | кот. пос. Железнодорожников |
| 34 | г. Магнитогорск, ул. Н. Шишка, 15/1 | пост. № 16475-П от 29.12.2016 | 74:33:123005 | 927 | ЦЭС ПАО "ММК" |
| 35 | г. Магнитогорск, ул. Н. Шишка, 15/2 | пост. № 16474-П от 29.12.2016 | 74:33:123005 | 926 | ЦЭС ПАО "ММК" |

#### Итоговые показатели перспективного строительства

Итоговые показатели перспективного строительства в г. Магнитогорске с указанием процентного прироста различных видов застройки относительно уровня базового года представлены в таблице Таблица 11.

Таблица 11. Итоговые показатели перспективного строительства

| №  п/п | Наименование показателя | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028-2031 гг. | 2032-2034 гг. | Всего на 2034 год/ Прирост к уровню 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Общая площадь жилищного фонда на начало года, тыс. м2 | 11361,10 | 11465,99 | 11606,84 | 11750,12 | 11880,12 | 12010,12 | 12140,12 | 12660,12 |  |
| 2 | Прирост жил. фонда всего, тыс. м2, в т.ч.: | 104,89 | 140,85 | 143,28 | 130,00 | 130,00 | 130,00 | 520,00 | 390,00 | 1584,1 |
| 2.1 | Новое строительство, тыс. м2 | 108,94 | 159,23 | 143,28 | 130,00 | 130,00 | 130,00 | 520,00 | 390,00 | 1602,5 |
| 2.2 | Убыль жилищного фонда вследствие расселения и сноса, тыс. м2 | 4,05 | 18,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,4 |
| 3 | Общая площадь жилищного фонда на конец года, тыс. м2 | 11466,0 | 11606,8 | 11750,1 | 11880,1 | 12010,1 | 12140,1 | 12660,1 | 13050,1 | +13,8% |
| 4 | Население города, тыс. чел. | 409,9 | 409,6 | 410 | 410,5 | 411 | 411,5 | 413 | 414,5 | +4,6 |
| 5 | Обеспеченность жильём, м2 на 1 чел. | 28,0 | 28,3 | 28,7 | 28,9 | 29,2 | 29,5 | 30,7 | 31,5 | +3,5 |
| 6 | Прирост общественно-делового фонда,  тыс. м2 | 16,45 | 15,65 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 49,20 | 22,20 | 142,1 |
| 7 | Прирост производственного фонда, тыс. м2 | 81,24 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 8 | Общий прирост строительных фондов, тыс. м2 | 202,6 | 156,5 | 183,3 | 135,0 | 135,0 | 135,0 | 569,2 | 412,2 | 1726,2 |

## Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

### Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

#### Показатели удельной тепловой нагрузки и удельного теплопотребления на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение для различных типов перспективной застройки

Прогноз прироста тепловых нагрузок в г. Магнитогорске за счет нового строительства производился на основе прогноза перспективной застройки и расчета перспективных тепловых нагрузок с использованием действующих нормативов теплопотребления для разных типов жилых и общественно-деловых зданий.

При расчёте перспективных тепловых нагрузок использовались удельные расходы теплоты на отопление и вентиляцию, приведённые в СП 50-13330-2012 «Тепловая защита зданий». Удельное теплопотребление определено с учетом климатических особенностей рассматриваемого региона. Климатические параметры отопительного периода были приняты в соответствии с СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».

Для жилых зданий было введено разделение на группы домов. Удельное теплопотребление в системах отопления определялось отдельно для многоквартирных многоэтажных, многоквартирных среднеэтажных и малоэтажных индивидуальных жилых зданий в пересчете на квадратный метр площади на основе анализа и усреднения характеристик строящихся в настоящее время зданий (объём здания, этажность), согласно выданным разрешениям на строительство и проектным декларациям.

В соответствии с Приказом Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений» удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию во вновь создаваемых зданиях должна уменьшаться:

с 1 января 2018 года – не менее чем на 20 % по отношению к базовому уровню;

с 1 января 2023 года – не менее чем на 40 % по отношению к базовому уровню;

с 1 января 2028 года – не менее чем на 50 % по отношению к базовому уровню;

С учетом этих документов для определения удельных показателей теплопотребления в системах отопления и вентиляции жилых и общественных зданий перспективной застройки за основу принимаются следующие данные:

на период 2023–2027 гг. - удельное теплопотребление, уменьшенное на 40 % по отношению к базовому уровню;

на период 2028-2034 гг. - удельное теплопотребление, уменьшенное на 50 % по отношению к базовому уровню.

Средневзвешенные величины удельных расходов тепловой энергии на отопление и вентиляцию 1 м2 площади разных типов застройки при актуализации Схемы теплоснабжения были обновлены в соответствии с характеристиками возводимых в настоящее время зданий и приведены в таблице Таблица 12.

Таблица 12. Удельные тепловые нагрузки и потребление для вновь строящихся зданий

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год ввода в эксплуатацию | Тип застройки | Удельное теплопотребление, Гкал/м2/год | | | Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м2) | | |
| Отопление и вентиляция | ГВС | Сумма | Отопление и вентиляция | ГВС | Сумма |
| 2023-2027 | Жилая многоэтажная | 0,098 | 0,067 | 0,165 | 36,0 | 8,0 | 44,0 |
| Жилая средне- и малоэтажная | 0,099 | 0,067 | 0,166 | 36,6 | 8,0 | 44,6 |
| Жилая индивидуальная | 0,143 | 0,067 | 0,210 | 52,9 | 8,0 | 60,9 |
| Общественно-деловая  и промышленная | 0,130 | 0,025 | 0,155 | 48,0 | 3,0 | 51,0 |
| 2028-2034 | Жилая многоэтажная | 0,081 | 0,067 | 0,148 | 30,0 | 8,0 | 38,0 |
| Жилая средне- и малоэтажная | 0,083 | 0,067 | 0,150 | 30,5 | 8,0 | 38,5 |
| Жилая индивидуальная | 0,119 | 0,067 | 0,186 | 44,1 | 8,0 | 52,1 |
| Общественно-деловая  и промышленная | 0,108 | 0,025 | 0,133 | 40,0 | 3,0 | 43,0 |

### Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

#### Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки

Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице Таблица 13.

Таблица 13. Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Многоквартирная жилая застройка | | | Индивидуальная жилая застройка | | | Общественно-деловая застройка | | | Производственная застройка | | | Вычитаемые нагрузки за счет сноса | | | Всего | | |
| отопление и вент. | ГВС (средн.) | всего | отопление и вент. | ГВС (средн.) | всего | отопление и вент. | ГВС (средн.) | всего | отопление и вент. | ГВС (средн.) | всего | отопление и вент. | ГВС (средн.) | всего | отопление и вент. | ГВС (средн.) | всего |
| 2023 | 2,897 | 0,6338 | 3,5308 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 0,7513 | 0,047 | 0,7983 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,2983 | -0,1212 | -1,4195 | 6,5836 | 0,995 | 7,5786 |
| 2024 | 2,2849 | 0,5063 | 2,7912 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 1,92 | 0,12 | 2,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 8,4385 | 1,0617 | 9,5002 |
| 2025 | 1,80 | 0,40 | 2,20 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 0,24 | 0,015 | 0,255 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 6,2736 | 0,8504 | 7,124 |
| 2026 | 1,80 | 0,40 | 2,20 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 0,24 | 0,015 | 0,255 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 6,2736 | 0,8504 | 7,124 |
| 2027 | 1,80 | 0,40 | 2,20 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 0,24 | 0,015 | 0,255 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 6,2736 | 0,8504 | 7,124 |
| 2028 | 1,50 | 0,40 | 1,90 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 0,6 | 0,045 | 0,645 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 5,628 | 0,8804 | 6,5084 |
| 2029 | 1,50 | 0,40 | 1,90 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 0,8 | 0,06 | 0,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 5,828 | 0,8954 | 6,7234 |
| 2030 | 1,50 | 0,40 | 1,90 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 0,284 | 0,0213 | 0,3053 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 5,312 | 0,8567 | 6,1687 |
| 2031 | 1,50 | 0,40 | 1,90 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 0,284 | 0,0213 | 0,3053 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 5,312 | 0,8567 | 6,1687 |
| 2032 | 1,50 | 0,40 | 1,90 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 0,144 | 0,0108 | 0,1548 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 5,172 | 0,8462 | 6,0182 |
| 2033 | 1,50 | 0,40 | 1,90 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 0,144 | 0,0108 | 0,1548 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 5,172 | 0,8462 | 6,0182 |
| 2034 | 1,50 | 0,40 | 1,90 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 0,6 | 0,045 | 0,645 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 5,628 | 0,8804 | 6,5084 |
| Всего | 21,0819 | 5,1401 | 26,222 | 45,864 | 5,2248 | 51,0888 | 6,2473 | 0,4262 | 6,6735 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,2983 | -0,1212 | -1,4195 | 71,8949 | 10,6699 | 82,5648 |

Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице Таблица 14.

Таблица 14. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и   
производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. |
| Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вент. и ГВС, Гкал/ч | – | – | – | 12,17 | 6,55 | 7,58 | 9,50 | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 6,51 | 6,72 | 6,17 | 6,17 | 6,02 | 6,02 | 6,51 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | – | – | – | 10,14 | 5,31 | 6,58 | 8,44 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 5,63 | 5,83 | 5,31 | 5,31 | 5,17 | 5,17 | 5,63 |
| ГВС, Гкал/ч | – | – | – | 2,03 | 1,24 | 1,00 | 1,06 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,88 | 0,90 | 0,86 | 0,86 | 0,85 | 0,85 | 0,88 |
| накопительным итогом: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по поселению, Гкал/ч | – | – | – | 12,17 | 18,72 | 26,30 | 35,80 | 42,92 | 50,05 | 57,17 | 63,68 | 70,40 | 76,57 | 82,74 | 88,76 | 94,78 | 101,28 |
| Прирост по кадастровым кварталам: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 74:33:1108001 | – | – | – | – | – | -0,2803 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:116001 | – | – | – | – | – | -0,1751 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:116007 | – | – | – | – | – | -0,0642 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:123001 | – | – | – | – | – | -0,47 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:123002 | – | – | – | – | – | -0,0371 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:123005 | – | – | – | – | – | -0,3928 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:129001 | – | – | – | – | – | 0,255 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:210001 | – | – | – | – | – | 0,2219 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:212002 | – | – | – | – | – | 0,306 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:216004 | – | – | – | – | – | 0,9261 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:224001 | – | – | – | – | – | 0 | 0,968 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:304001 | – | – | – | – | – | 0 | 0,408 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:309001 | – | – | – | – | – | 2,8373 | 2,8377 | 2,3345 | 2,3345 | 2,3345 | 1,9817 | 1,9817 | 1,9817 | 1,9817 | 1,9817 | 1,9817 | 1,9817 |
| 74:33:311001 | – | – | – | – | – | 0 | 0,612 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:314001 | – | – | – | – | – | 0,9969 | 2,34 | 2,455 | 2,455 | 2,455 | 2,545 | 2,76 | 2,2053 | 0,3053 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:315001 | – | – | – | – | – | 3,4549 | 2,3345 | 2,3345 | 2,3345 | 2,3345 | 1,9817 | 1,9817 | 1,9817 | 3,8817 | 4,0365 | 4,0365 | 4,5267 |

#### Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства и сноса зданий, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки

Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице Таблица 15.

Таблица 15. Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Многоквартирная жилая застройка | | | Индивидуальная жилая застройка | | | Общественно-деловая застройка | | | Производственная застройка | | | Вычитаемые нагрузки за счет сноса | | | Всего | | |
| отопление и вент. | ГВС | всего | отопление и вент. | ГВС | всего | отопление и вент. | ГВС | всего | отопление и вент. | ГВС | всего | отопление и вент. | ГВС | всего | отопление и вент. | ГВС | всего |
| 2023 | 7,847 | 5,34 | 13,187 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 2,035 | 0,396 | 2,431 | 0 | 0 | 0 | -3,515 | -1,023 | -4,538 | 17,835 | 8,381 | 26,216 |
| 2024 | 6,19 | 4,264 | 10,454 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 5,2 | 1,011 | 6,211 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22,858 | 8,943 | 31,801 |
| 2025 | 4,876 | 3,37 | 8,246 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 0,65 | 0,126 | 0,776 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,994 | 7,164 | 24,158 |
| 2026 | 4,876 | 3,37 | 8,246 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 0,65 | 0,126 | 0,776 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,994 | 7,164 | 24,158 |
| 2027 | 4,876 | 3,37 | 8,246 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 0,65 | 0,126 | 0,776 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,994 | 7,164 | 24,158 |
| 2028 | 4,063 | 3,37 | 7,433 | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 1,625 | 0,379 | 2,004 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,244 | 7,417 | 22,661 |
| 2029 | 4,063 | 3,37 | 7,433 | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 2,167 | 0,505 | 2,672 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,786 | 7,543 | 23,329 |
| 2030 | 4,063 | 3,37 | 7,433 | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 0,769 | 0,179 | 0,948 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14,388 | 7,217 | 21,605 |
| 2031 | 4,063 | 3,37 | 7,433 | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 0,769 | 0,179 | 0,948 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14,388 | 7,217 | 21,605 |
| 2032 | 4,063 | 3,37 | 7,433 | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 0,39 | 0,091 | 0,481 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14,009 | 7,129 | 21,138 |
| 2033 | 4,063 | 3,37 | 7,433 | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 0,39 | 0,091 | 0,481 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14,009 | 7,129 | 21,138 |
| 2034 | 4,063 | 3,37 | 7,433 | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 1,625 | 0,379 | 2,004 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,244 | 7,417 | 22,661 |
| Всего | 57,106 | 43,304 | 100,41 | 124,232 | 44,016 | 168,248 | 16,92 | 3,588 | 20,508 | 0 | 0 | 0 | -3,515 | -1,023 | -4,538 | 194,743 | 89,885 | 284,63 |

Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице Таблица 16.

Таблица 16. Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. |
| Общий прирост потребления тепла на отопление, вент. и ГВС, тыс.Гкал | – | – | – | 44,6 | 25,6 | | 26,22 | 31,80 | 24,16 | 24,16 | 24,16 | 22,66 | 23,33 | 21,61 | 21,61 | 21,14 | 21,14 | 22,66 |
| в том числе: |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| отопление и вентиляция, тыс.Гкал | – | – | – | 27,5 | 15,2 | | 17,84 | 22,86 | 16,99 | 16,99 | 16,99 | 15,24 | 15,79 | 14,39 | 14,39 | 14,01 | 14,01 | 15,24 |
| ГВС, тыс.Гкал | – | – | – | 17,1 | 10,4 | | 8,38 | 8,94 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,42 | 7,54 | 7,22 | 7,22 | 7,13 | 7,13 | 7,42 |
| накопительным итогом: |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по поселению, тыс.Гкал | – | – | – | 44,60 | 70,20 | | 96,42 | 128,22 | 152,38 | 176,53 | 200,69 | 223,35 | 246,68 | 268,29 | 289,89 | 311,03 | 332,17 | 354,83 |
| Прирост по кадастровым кварталам: |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 74:33:1108001 | – | – | – | – | – | | -0,76 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:116001 | – | – | – | – | – | | -0,474 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:116007 | – | – | – | – | – | | -0,173 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:123001 | – | – | – | – | – | | -1,636 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:123002 | – | – | – | – | – | | -0,129 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:123005 | – | – | – | – | – | | -1,366 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:129001 | – | – | – | – | – | | 0,776 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:210001 | – | – | – | – | – | | 0,836 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:212002 | – | – | – | – | – | | 0,932 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:216004 | – | – | – | – | – | | 3,486 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:224001 | – | – | – | – | – | | 0 | 3,627 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:304001 | – | – | – | – | – | | 0 | 1,242 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:309001 | – | – | – | – | – | | 9,446 | 9,447 | 7,568 | 7,568 | 7,568 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 |
| 74:33:311001 | – | – | – | – | – | | 0 | 1,864 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:314001 | – | – | – | – | – | | 3,534 | 8,053 | 9,022 | 9,022 | 9,022 | 9,437 | 10,105 | 8,381 | 0,948 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:315001 | – | – | – | – | – | | 11,744 | 7,568 | 7,568 | 7,568 | 7,568 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 14,045 | 14,526 | 14,526 | 16,049 |

#### Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплопотребления в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице Таблица 17.

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице Таблица 18.

Таблица 17. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО

| №  ЕТО | Источник  тепловой энергии | Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий  в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 г. | | | 2024 г. | | | 2025 г. | | | 2026 г. | | | 2027 г. | | | 2028 г. | | | 2029 г. | | |
| О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего |
| 1 | ТЭЦ ПАО "ММК" | 1,043 | 0,1891 | 1,2321 | 0,792 | 0,176 | 0,968 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ЦЭС ПАО "ММК" | -0,5387 | -0,1062 | -0,645 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. энергии | 0,5043 | 0,0829 | 0,5872 | 0,792 | 0,176 | 0,968 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | пиковая котельная МП Трест Теплофикация | 0,8511 | 0,1458 | 0,9969 | 3 | 0,36 | 3,36 | 2,04 | 0,415 | 2,455 | 2,04 | 0,415 | 2,455 | 2,04 | 0,415 | 2,455 | 2,1 | 0,445 | 2,545 | 2,3 | 0,46 | 2,76 |
| 1 | кот. пос. Железнодорожников | -0,2694 | 0 | -0,2694 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | кот. пос. Цeмeнтный | -0,2393 | 0 | -0,2393 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по котельным | 0,3424 | 0,1458 | 0,4882 | 3 | 0,36 | 3,36 | 2,04 | 0,415 | 2,455 | 2,04 | 0,415 | 2,455 | 2,04 | 0,415 | 2,455 | 2,1 | 0,445 | 2,545 | 2,3 | 0,46 | 2,76 |
| – | индивидуальные источники | 5,7478 | 0,7663 | 6,5141 | 4,6465 | 0,5257 | 5,1722 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 |
| – | печное отопление | -0,0109 | 0 | -0,0109 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии | 5,7369 | 0,7663 | 6,5032 | 4,6465 | 0,5257 | 5,1722 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 |
| – | Итого по всем  источникам: | 6,5836 | 0,995 | 7,5786 | 8,4385 | 1,0617 | 9,5002 | 6,2736 | 0,8504 | 7,124 | 6,2736 | 0,8504 | 7,124 | 6,2736 | 0,8504 | 7,124 | 5,628 | 0,8804 | 6,5084 | 5,828 | 0,8954 | 6,7234 |

Продолжение таблицы Таблица 17

| №  ЕТО | Источник  тепловой энергии | Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий  в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2030 г. | | | 2031 г. | | | 2032 г. | | | 2033 г. | | | 2034 г. | | | 2023 - 2034 гг. | | |
| О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего |
| 1 | ТЭЦ ПАО "ММК" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,835 | 0,3651 | 2,2001 |
| 1 | ЦЭС ПАО "ММК" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,5387 | -0,1062 | -0,6449 |
| – | Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,2963 | 0,2589 | 1,5552 |
| 1 | пиковая котельная МП Трест Теплофикация | 1,784 | 0,4213 | 2,2053 | 0,284 | 0,0213 | 0,3053 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,4391 | 3,0984 | 19,5375 |
| 1 | кот. пос. Железнодорожников | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,2694 | 0 | -0,2694 |
| 1 | кот. пос. Цeмeнтный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,2393 | 0 | -0,2393 |
| – | Итого по котельным | 1,784 | 0,4213 | 2,2053 | 0,284 | 0,0213 | 0,3053 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,9304 | 3,0984 | 19,0288 |
| – | индивидуальные источники | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 5,028 | 0,8354 | 5,8634 | 5,172 | 0,8462 | 6,0182 | 5,172 | 0,8462 | 6,0182 | 5,628 | 0,8804 | 6,5084 | 54,6791 | 7,3126 | 61,9917 |
| – | печное отопление | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,0109 | 0 | -0,0109 |
| – | Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 5,028 | 0,8354 | 5,8634 | 5,172 | 0,8462 | 6,0182 | 5,172 | 0,8462 | 6,0182 | 5,628 | 0,8804 | 6,5084 | 54,6682 | 7,3126 | 61,9808 |
| – | Итого по всем  источникам: | 5,312 | 0,8567 | 6,1687 | 5,312 | 0,8567 | 6,1687 | 5,172 | 0,8462 | 6,0182 | 5,172 | 0,8462 | 6,0182 | 5,628 | 0,8804 | 6,5084 | 71,8949 | 10,6699 | 82,5648 |

Таблица 18. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников   
тепловой энергии и ЕТО

| №  ЕТО | Источник  тепловой энергии | Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий  в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 г. | | | 2024 г. | | | 2025 г. | | | 2026 г. | | | 2027 г. | | | 2028 г. | | | 2029 г. | | |
| О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего |
| 1 | ТЭЦ ПАО "ММК" | 2,825 | 1,593 | 4,418 | 2,145 | 1,482 | 3,627 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ЦЭС ПАО "ММК" | -1,458 | -0,897 | -2,355 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. энергии | 1,367 | 0,696 | 2,063 | 2,145 | 1,482 | 3,627 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | пиковая котельная МП Трест Теплофикация | 2,306 | 1,228 | 3,534 | 8,126 | 3,033 | 11,159 | 5,526 | 3,496 | 9,022 | 5,526 | 3,496 | 9,022 | 5,526 | 3,496 | 9,022 | 5,688 | 3,749 | 9,437 | 6,23 | 3,875 | 10,105 |
| 1 | кот. пос. Железнодорожников | -0,73 | 0 | -0,73 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | кот. пос. Цeмeнтный | -0,647 | 0 | -0,647 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по котельным | 0,929 | 1,228 | 2,157 | 8,126 | 3,033 | 11,159 | 5,526 | 3,496 | 9,022 | 5,526 | 3,496 | 9,022 | 5,526 | 3,496 | 9,022 | 5,688 | 3,749 | 9,437 | 6,23 | 3,875 | 10,105 |
| – | индивидуальные источники | 15,569 | 6,457 | 22,026 | 12,587 | 4,428 | 17,015 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 9,556 | 3,668 | 13,224 |
| – | печное отопление | -0,03 | 0 | -0,03 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии | 15,539 | 6,457 | 21,996 | 12,587 | 4,428 | 17,015 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 9,556 | 3,668 | 13,224 |
| – | Итого по всем  источникам: | 17,835 | 8,381 | 26,216 | 22,858 | 8,943 | 31,801 | 16,994 | 7,164 | 24,158 | 16,994 | 7,164 | 24,158 | 16,994 | 7,164 | 24,158 | 15,244 | 7,417 | 22,661 | 15,786 | 7,543 | 23,329 |

Продолжение таблицы Таблица 18

| №  ЕТО | Источник  тепловой энергии | Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий  в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2030 г. | | | 2031 г. | | | 2032 г. | | | 2033 г. | | | 2034 г. | | | 2023 - 2034 гг. | | |
| О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего | О+В | ГВС (ср.) | всего |
| 1 | ТЭЦ ПАО "ММК" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,97 | 3,075 | 8,045 |
| 1 | ЦЭС ПАО "ММК" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1,458 | -0,897 | -2,355 |
| – | Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,512 | 2,178 | 5,69 |
| 1 | пиковая котельная МП Трест Теплофикация | 4,832 | 3,549 | 8,381 | 0,769 | 0,179 | 0,948 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 44,529 | 26,101 | 70,63 |
| 1 | кот. пос. Железнодорожников | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,73 | 0 | -0,73 |
| 1 | кот. пос. Цeмeнтный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,647 | 0 | -0,647 |
| – | Итого по котельным | 4,832 | 3,549 | 8,381 | 0,769 | 0,179 | 0,948 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43,152 | 26,101 | 69,253 |
| – | индивидуальные источники | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 13,619 | 7,038 | 20,657 | 14,009 | 7,129 | 21,138 | 14,009 | 7,129 | 21,138 | 15,244 | 7,417 | 22,661 | 148,109 | 61,606 | 209,715 |
| – | печное отопление | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,03 | 0 | -0,03 |
| – | Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 13,619 | 7,038 | 20,657 | 14,009 | 7,129 | 21,138 | 14,009 | 7,129 | 21,138 | 15,244 | 7,417 | 22,661 | 148,079 | 61,606 | 209,685 |
| – | Итого по всем  источникам: | 14,388 | 7,217 | 21,605 | 14,388 | 7,217 | 21,605 | 14,009 | 7,129 | 21,138 | 14,009 | 7,129 | 21,138 | 15,244 | 7,417 | 22,661 | 194,743 | 89,885 | 284,628 |

#### Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплопотребления в зонах ответственности единых теплоснабжающих организаций на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблицы Таблица 19.

Таблица 19. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия ЕТО

| №  ЕТО | Наименование ЕТО | Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий  в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 г. | | | 2024 г. | | | 2025 г. | | | 2026 г. | | | 2027 г. | | | 2028 г. | | | 2029 г. | | |
| отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего |
| 1 | МП Трест «Теплофикация» | 0,8467 | 0,2287 | 1,0754 | 3,792 | 0,536 | 4,328 | 2,04 | 0,415 | 2,455 | 2,04 | 0,415 | 2,455 | 2,04 | 0,415 | 2,455 | 2,1 | 0,445 | 2,545 | 2,3 | 0,46 | 2,76 |
| – | перспективные и индивидуальные источники | 5,7369 | 0,7663 | 6,5032 | 4,6465 | 0,5257 | 5,1722 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 |
| – | Всего | 6,5836 | 0,995 | 7,5786 | 8,4385 | 1,0617 | 9,5002 | 6,2736 | 0,8504 | 7,124 | 6,2736 | 0,8504 | 7,124 | 6,2736 | 0,8504 | 7,124 | 5,628 | 0,8804 | 6,5084 | 5,828 | 0,8954 | 6,7234 |

Продолжение таблицы Таблица 19

| №  ЕТО | Наименование ЕТО | Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий  в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2030 г. | | | 2031 г. | | | 2032 г. | | | 2033 г. | | | 2034 г. | | | 2023 - 2034 гг. | | |
| отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего |
| 1 | МП Трест «Теплофикация» | 1,784 | 0,4213 | 2,2053 | 0,284 | 0,0213 | 0,3053 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,2267 | 3,3573 | 20,584 |
| – | перспективные и индивидуальные источники | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 5,028 | 0,8354 | 5,8634 | 5,172 | 0,8462 | 6,0182 | 5,172 | 0,8462 | 6,0182 | 5,628 | 0,8804 | 6,5084 | 54,6682 | 7,3126 | 61,9808 |
| – | Всего | 5,312 | 0,8567 | 6,1687 | 5,312 | 0,8567 | 6,1687 | 5,172 | 0,8462 | 6,0182 | 5,172 | 0,8462 | 6,0182 | 5,628 | 0,8804 | 6,5084 | 71,8949 | 10,6699 | 82,5648 |

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице Таблица 20.

Таблица 20. Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия ЕТО

| №  ЕТО | Наименование ЕТО | Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий  в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 г. | | | 2024 г. | | | 2025 г. | | | 2026 г. | | | 2027 г. | | | 2028 г. | | | 2029 г. | | |
| отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего |
| 1 | МП Трест «Теплофикация» | 2,296 | 1,924 | 4,22 | 10,271 | 4,515 | 14,786 | 5,526 | 3,496 | 9,022 | 5,526 | 3,496 | 9,022 | 5,526 | 3,496 | 9,022 | 5,688 | 3,749 | 9,437 | 6,23 | 3,875 | 10,105 |
| – | перспективные и индивидуальные источники | 15,539 | 6,457 | 21,996 | 12,587 | 4,428 | 17,015 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 9,556 | 3,668 | 13,224 |
| – | Всего | 17,835 | 8,381 | 26,216 | 22,858 | 8,943 | 31,801 | 16,994 | 7,164 | 24,158 | 16,994 | 7,164 | 24,158 | 16,994 | 7,164 | 24,158 | 15,244 | 7,417 | 22,661 | 15,786 | 7,543 | 23,329 |

Продолжение таблицы Таблица 20

| №  ЕТО | Наименование ЕТО | Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий  в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2030 г. | | | 2031 г. | | | 2032 г. | | | 2033 г. | | | 2034 г. | | | 2023 - 2034 гг. | | |
| отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего |
| 1 | МП Трест «Теплофикация» | 4,832 | 3,549 | 8,381 | 0,769 | 0,179 | 0,948 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46,664 | 28,279 | 74,943 |
| – | перспективные и индивидуальные источники | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 13,619 | 7,038 | 20,657 | 14,009 | 7,129 | 21,138 | 14,009 | 7,129 | 21,138 | 15,244 | 7,417 | 22,661 | 148,079 | 61,606 | 209,685 |
| – | Всего | 14,388 | 7,217 | 21,605 | 14,388 | 7,217 | 21,605 | 14,009 | 7,129 | 21,138 | 14,009 | 7,129 | 21,138 | 15,244 | 7,417 | 22,661 | 194,743 | 89,885 | 284,628 |

#### Прогнозы приростов объемов потребления теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) на источниках тепловой энергии на циркуляцию в тепловых сетях за счет нового строительства с учетом сноса в существующих изолированных зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице Таблица 21.

Таблица 21. Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии

| №  ЕТО | Источник  тепловой энергии | Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий  в зонах действия источников тепловой энергии, м3/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 г. | | | 2024 г. | | | 2025 г. | | | 2026 г. | | | 2027 г. | | | 2028 г. | | | 2029 г. | | |
| отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего |
| 1 | ТЭЦ ПАО "ММК" | 17,38 | 3,15 | 20,53 | 13,2 | 2,94 | 16,14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ЦЭС ПАО "ММК" | -17,94 | -3,56 | -21,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. энергии | -0,56 | -0,41 | -0,97 | 13,2 | 2,94 | 16,14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | пиковая котельная МП Трест Теплофикация | 34,04 | 5,83 | 39,87 | 120 | 14,4 | 134,4 | 81,6 | 16,6 | 98,2 | 81,6 | 16,6 | 98,2 | 81,6 | 16,6 | 98,2 | 84 | 17,8 | 101,8 | 92 | 18,4 | 110,4 |
| 1 | кот. пос. Железнодорожников | -10,77 | 0 | -10,77 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | кот. пос. Цeмeнтный | -9,58 | 0 | -9,58 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по котельным | 13,69 | 5,83 | 19,52 | 120 | 14,4 | 134,4 | 81,6 | 16,6 | 98,2 | 81,6 | 16,6 | 98,2 | 81,6 | 16,6 | 98,2 | 84 | 17,8 | 101,8 | 92 | 18,4 | 110,4 |
| – | Перспективные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по всем  источникам: | 13,13 | 5,42 | 18,55 | 133,2 | 17,34 | 150,54 | 81,6 | 16,6 | 98,2 | 81,6 | 16,6 | 98,2 | 81,6 | 16,6 | 98,2 | 84 | 17,8 | 101,8 | 92 | 18,4 | 110,4 |

Продолжение таблицы Таблица 21

| №  ЕТО | Источник  тепловой энергии | Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий  в зонах действия источников тепловой энергии, м3/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2030 г. | | | 2031 г. | | | 2032 г. | | | 2033 г. | | | 2034 г. | | | 2023 - 2034 гг. | | |
| отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего |
| 1 | ТЭЦ ПАО "ММК" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30,58 | 6,09 | 36,67 |
| 1 | ЦЭС ПАО "ММК" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -17,94 | -3,56 | -21,5 |
| – | Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12,64 | 2,53 | 15,17 |
| 1 | пиковая котельная МП Трест Теплофикация | 71,36 | 16,85 | 88,21 | 11,36 | 0,85 | 12,21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 657,56 | 123,93 | 781,49 |
| 1 | кот. пос. Железнодорожников | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -10,77 | 0 | -10,77 |
| 1 | кот. пос. Цeмeнтный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -9,58 | 0 | -9,58 |
| – | Итого по котельным | 71,36 | 16,85 | 88,21 | 11,36 | 0,85 | 12,21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 637,21 | 123,93 | 761,14 |
| – | Перспективные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по всем  источникам: | 71,36 | 16,85 | 88,21 | 11,36 | 0,85 | 12,21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 649,85 | 126,46 | 776,31 |

#### Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, в зонах действия которых прогнозируется прирост потребления тепловой энергии, на каждом этапе, включая уровень базового года, приведены   
в таблице Таблица 22.

В таблице Таблица 22 приведены данные для существующих источников теплоснабжения без учета мероприятий, приведенных в Главе 7 по закрытию источников теплоснабжения и переводу нагрузки потребителей.

Таблица 22. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

| №  п/п | Источник тепловой энергии | Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. |
| 1 | ТЭЦ ПАО "ММК" | 431,77 | 433,00 | 433,97 | 433,97 | 433,97 | 433,97 | 433,97 | 433,97 | 433,97 | 433,97 | 433,97 | 433,97 | 433,97 |
| 2 | ЦЭС ПАО "ММК" | 426,19 | 425,55 | 425,55 | 425,55 | 425,55 | 425,55 | 425,55 | 425,55 | 425,55 | 425,55 | 425,55 | 425,55 | 425,55 |
| 3 | пиковая котельная МП Трест Теплофикация | 435,77 | 436,77 | 440,13 | 442,58 | 445,04 | 447,49 | 450,04 | 452,80 | 455,00 | 455,31 | 455,31 | 455,31 | 455,31 |
| 4 | кот. пос. Железнодорожников | 14,31 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 |
| 5 | кот. пос. Цeмeнтный | 3,28 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 |

### Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Перспективные приросты тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице Таблица 23.

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице Таблица 24.

Таблица 23. Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения

| Кадастровый квартал | Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 г. | | | 2024 г. | | | 2025 г. | | | 2026 г. | | | 2027 г. | | | 2028 г. | | | 2029 г. | | |
| отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего |
| 74:33:210001 | 0,1807 | 0,0412 | 0,2219 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:309001 | 2,5294 | 0,3079 | 2,8373 | 2,5297 | 0,308 | 2,8377 | 2,1168 | 0,2177 | 2,3345 | 2,1168 | 0,2177 | 2,3345 | 2,1168 | 0,2177 | 2,3345 | 1,764 | 0,2177 | 1,9817 | 1,764 | 0,2177 | 1,9817 |
| 74:33:315001 | 3,0377 | 0,4172 | 3,4549 | 2,1168 | 0,2177 | 2,3345 | 2,1168 | 0,2177 | 2,3345 | 2,1168 | 0,2177 | 2,3345 | 2,1168 | 0,2177 | 2,3345 | 1,764 | 0,2177 | 1,9817 | 1,764 | 0,2177 | 1,9817 |
| Общий итог | 5,7478 | 0,7663 | 6,5141 | 4,6465 | 0,5257 | 5,1722 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 4,2336 | 0,4354 | 4,669 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 |

Продолжение таблицы Таблица 23

| Кадастровый квартал | Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2030 г. | | | 2031 г. | | | 2032 г. | | | 2033 г. | | | 2034 гг. | | | 2023 - 2034 гг. | | |
| отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего | отопл. и вент. | ГВС средн. | всего |
| 74:33:210001 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,1807 | 0,0412 | 0,2219 |
| 74:33:309001 | 1,764 | 0,2177 | 1,9817 | 1,764 | 0,2177 | 1,9817 | 1,764 | 0,2177 | 1,9817 | 1,764 | 0,2177 | 1,9817 | 1,764 | 0,2177 | 1,9817 | 23,758 | 2,7929 | 26,5504 |
| 74:33:315001 | 1,764 | 0,2177 | 1,9817 | 3,264 | 0,6177 | 3,8817 | 3,264 | 0,6177 | 3,8817 | 3,264 | 0,6177 | 3,8817 | 3,264 | 0,6177 | 3,8817 | 29,853 | 4,4119 | 34,2648 |
| Общий итог | 3,528 | 0,4354 | 3,9634 | 5,028 | 0,8354 | 5,8634 | 5,028 | 0,8354 | 5,8634 | 5,028 | 0,8354 | 5,8634 | 5,028 | 0,8354 | 5,8634 | 53,791 | 7,246 | 61,0371 |

Таблица 24. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения

| Кадастровый квартал | Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 г. | | | 2024 г. | | | 2025 г. | | | 2026 г. | | | 2027 г. | | | 2028 г. | | | 2029 г. | | |
| отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего |
| 74:33:210001 | 0,489 | 0,347 | 0,836 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74:33:309001 | 6,852 | 2,594 | 9,446 | 6,853 | 2,594 | 9,447 | 5,734 | 1,834 | 7,568 | 5,734 | 1,834 | 7,568 | 5,734 | 1,834 | 7,568 | 4,778 | 1,834 | 6,612 | 4,778 | 1,834 | 6,612 |
| 74:33:315001 | 8,228 | 3,516 | 11,744 | 5,734 | 1,834 | 7,568 | 5,734 | 1,834 | 7,568 | 5,734 | 1,834 | 7,568 | 5,734 | 1,834 | 7,568 | 4,778 | 1,834 | 6,612 | 4,778 | 1,834 | 6,612 |
| Общий итог | 15,569 | 6,457 | 22,026 | 12,587 | 4,428 | 17,015 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 11,468 | 3,668 | 15,136 | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 9,556 | 3,668 | 13,224 |

Продолжение таблицы Таблица 24

| Кадастровый квартал | Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2030 г. | | | 2031 г. | | | 2032 г. | | | 2033 г. | | | 2034 г. | | | 2023 - 2034 гг. | | |
| отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего | отопл. и вент. | ГВС | всего |
| 74:33:210001 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,489 | 0,347 | 0,836 |
| 74:33:309001 | 4,778 | 1,834 | 6,612 | 4,778 | 1,834 | 6,612 | 4,778 | 1,834 | 6,612 | 4,778 | 1,834 | 6,612 | 4,778 | 1,83 | 6,612 | 64,353 | 23,528 | 87,881 |
| 74:33:315001 | 4,778 | 1,834 | 6,612 | 8,841 | 5,204 | 14,045 | 8,841 | 5,204 | 14,045 | 8,841 | 5,204 | 14,045 | 8,841 | 5,2 | 14,045 | 80,862 | 37,17 | 118,03 |
| Общий итог | 9,556 | 3,668 | 13,224 | 13,619 | 7,038 | 20,657 | 13,619 | 7,038 | 20,657 | 13,619 | 7,038 | 20,657 | 13,619 | 7,04 | 20,657 | 145,7 | 61,045 | 206,75 |

## Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Прирост тепловой нагрузки в паре промышленными предприятиями не прогнозируется. Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром на технологические нужды, в случае увеличения объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

## Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки источников теплоснабжения г. Магнитогорск представлены в таблице Таблица 25.

Таблица 25. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

| №  п/п | Наименование теплоснабжающей организации | Источник теплоснабжения | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| 1 | ПАО «MMK» | ТЭЦ ПAO «MMK» | 0,556 | 0,557 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 |
| 2 | ПАО «MMK» | ЦЭC ПAO «MMK» | 0,394 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 |
| 3 | ПАО «MMK» | ПСЦ (котельная №5) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | МП трест "Теплофикация" | Пиковая котельная | 0,339 | 0,341 | 0,345 | 0,348 | 0,351 | 0,354 | 0,358 | 0,361 | 0,364 | 0,367 | 0,369 | 0,372 | 0,375 |
| 5 | МП трест "Теплофикация" | Центральная котельная | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 |
| 6 | МП трест "Теплофикация" | Котельная пос. «Железнодорожников» | 0,135 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| 7 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Западная» | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 |
| 8 | МП трест "Теплофикация" | Блочно-модульная котельная пос. «Цементный» | 0,127 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| 9 | МП трест "Теплофикация" | Локальная котельная в 71 квартале | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 |
| 10 | МП трест "Теплофикация" | Котельная Левобережных очистных сооружений | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 11 | МП трест "Теплофикация" | Локальная котельная пос. Приуральский | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| 12 | МП трест "Теплофикация" | Котельная Очистных сооружений Правого берега | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 |
| 13 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Восточная» | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 |
| 14 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Школьная» | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 15 | МП трест "Теплофикация" | Котельная МДОУ «Д/с №28» | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| 16 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Заготовительная» | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 17 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 |
| 18 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Бестужева» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | ООО «Домовой-тепло» | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 |
| 20 | ООО «Домовой-тепло» | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 |
| 21 | ООО «Домовой-тепло» | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 |
| 22 | Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 23 | АО "МКХП-СИТНО" | Котельная АО «МКХП-Ситно» | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 24 | ООО «Магнитогорский элеватор» | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 25 | ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 26 | ООО «ПК Макинтош» | Котельная ООО «ПK Макинтош» | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 27 | ООО «Фабрика кухонной мебели» | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 28 | Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 29 | ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 30 | СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 31 | ООО «Банно-прачечное хозяйство» | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 |
| 32 | ООО «Алькор» | Котельная ООО «Алькор» | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 33 | ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 34 | ООО «МагХолод» | Котельная ООО «МагХолод» | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 |

# Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

## Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения г. Магнитогорск приведены на рисункеРисунок 7

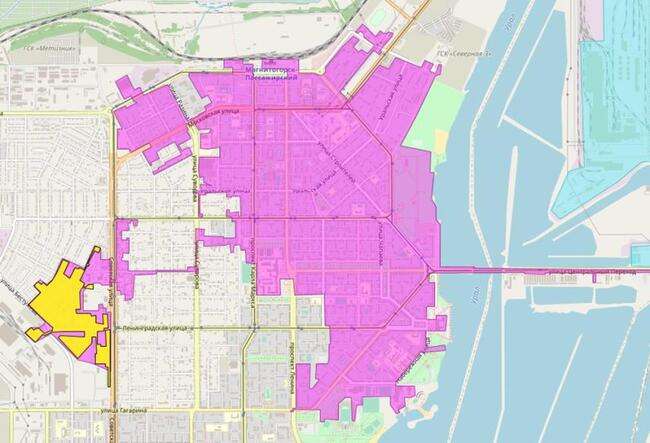


Рисунок 7. Перспективная зона действия ЦЭС ПАО «ММК»

(розовый цвет – зона действия ЦЭС, желтый цвет – зона действия котельной УП ЖБИ

ООО «Трест Магнитострой», переключаемая на ЦЭС)

## Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Организация индивидуального теплоснабжения в зонах действия источников централизованного теплоснабжения в процессе разработки Схемы теплоснабжения признана нецелесообразной в связи с их устойчивой работой и более эффективным и надежным теплоснабжением потребителей тепловой энергией.

Адреса домов, планируемые к переводу с централизованного теплоснабжения на индивидуальные источники тепла (газовое отопление), представлены в Главе 7.

## Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные тепловые балансы источников централизованного теплоснабжения приведены в таблице Таблица 27. При расчете резервов тепловой мощности учитываются договорные и расчетные тепловые нагрузки новых потребителей, которые приведены в Главе 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения". Балансы составлены с учетом присоединения перспективных тепловых нагрузок новых потребителей, а также мероприятий по переключению на ЦЭС ПАО «ММК» существующих потребителей котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой».

По результатам проведенного анализа можно сделать вывод, что 5 источников тепловой энергии в г. Магнитогорск будут иметь дефицит тепловой мощности по договорной тепловой нагрузки. Дефициты и резервы по фактической тепловой нагрузке были определена только на источниках теплоснабжения ПАО «MMK» и МП трест "Теплофикация" поскольку другие теплоснабжающие организации не предоставили необходимых исходных данных для определения фактических тепловых нагрузок потребителей. При расчете по фактической тепловой нагрузке дефицит тепловой мощности наблюдается только на котельной Очистных сооружений Правого берега.

Сводные данные по результатам расчета резервов / дефицитов тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения в г. Магнитогорск к 2034 г. приведены в таблице Таблица 26.

Таблица 26. Резервы и дефициты по договорной и фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения к 2034 г.

| № п/п | Наименование теплоснабжающей организации | Источник теплоснабжения | Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч | Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ПАО «MMK» | ТЭЦ ПAO «MMK» | -105,07 | 102,45 | |
| 2 | ПАО «MMK» | ЦЭC ПAO «MMK» | -98,99 | 70,77 | |
| 3 | ПАО «MMK» | ПСЦ (котельная №5) | 6,11 | н/д | |
| 4 | МП трест "Теплофикация" | Пиковая котельная | -62,90 | 122,28 | |
| 5 | МП трест "Теплофикация" | Центральная котельная | 19,12 | 49,69 | |
| 6 | МП трест "Теплофикация" | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | 13,56 | 19,43 | |
| 7 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Западная» | 5,60 | 9,82 | |
| 8 | МП трест "Теплофикация" | Блочно-модульная котельная пос. «Цементный» | 0,28 | 1,69 | |
| 9 | МП трест "Теплофикация" | Локальная котельная в 71 квартале | 1,20 | 1,56 | |
| 10 | МП трест "Теплофикация" | Котельная Левобережных очистных сооружений | 7,75 | 9,80 | |
| 11 | МП трест "Теплофикация" | Локальная котельная пос. Приуральский | 1,32 | 2,67 | |
| 12 | МП трест "Теплофикация" | Котельная Очистных сооружений Правого берега | -0,34 | -0,31 | |
| 13 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Восточная» | 0,37 | 0,83 | |
| 14 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Школьная» | 0,48 | 0,52 | |
| 15 | МП трест "Теплофикация" | Котельная МДОУ «Д/с №28» | 0,06 | 0,12 | |
| 16 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Заготовительная» | 0,05 | 0,06 | |
| 17 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | 0,02 | 0,26 | |
| 18 | МП трест «Теплофикация» | Котельная «Бестужева» | 0,30 | | 0,30 |
| 19 | ООО «Домовой-тепло» | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | 0,99 | н/д | |
| 20 | ООО «Домовой-тепло» | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | 0,43 | н/д | |
| 21 | ООО «Домовой-тепло» | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | 0,34 | н/д | |
| 22 | Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | 4,65 | н/д | |
| 23 | АО «МКХП-СИТНО» | Котельная АО «МКХП-Ситно» | н/д | н/д | |
| 24 | ООО «Магнитогорский элеватор» | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | 1,90 | н/д | |
| 25 | ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | н/д | н/д | |
| 26 | ООО «ПК Макинтош» | Котельная ООО «ПK Макинтош» | н/д | н/д | |
| 27 | ООО «Фабрика кухонной мебели» | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | 4,51 | н/д | |
| 28 | Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | н/д | н/д | |
| 29 | ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | н/д | н/д | |
| 30 | СУПНР филиал ПАО «Газпром спецгазавтотранс» | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | н/д | н/д | |
| 31 | ООО «Банно-прачечное хозяйство» | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | н/д | н/д | |
| 32 | ООО «Алькор» | Котельная ООО «Алькор» | 0,13 | н/д | |
| 33 | ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | -0,44 | н/д | |
| 34 | ООО «МагХолод» | Котельная ООО «МагХолод» | н/д | н/д | |

Таблица 27. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности источникам теплоснабжения г. Магнитогорск

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ ПAO «MMK» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность в т.ч.: | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 |
| 1.1 | отборы паровых турбин | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 |
| 1.2 | РОУ | 0,00 | 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 | ПВК | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 |
| 1.4 | Прочее | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции с учетом пиковых источников | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде и паре | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 |
| 5 | Потери в паропроводах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей: | 373,05 | 373,02 | 420,79 | 373,85 | 363,88 | 366,78 | 369,19 | 369,19 | 369,19 | 369,19 | 369,19 | 369,19 | 369,19 |
| 7.1 | отопление и вентиляция | 317,27 | 317,42 | 317,90 | 318,28 | 314,48 | 315,88 | 317,09 | 317,09 | 317,09 | 317,09 | 317,09 | 317,09 | 317,09 |
| 7.2 | горячее водоснабжение | 55,78 | 55,60 | 102,89 | 55,57 | 49,40 | 50,90 | 52,10 | 52,10 | 52,10 | 52,10 | 52,10 | 52,10 | 52,10 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей: | 162,92 | 162,91 | 163,40 | 163,77 | 159,47 | 160,71 | 161,67 | 161,67 | 161,67 | 161,67 | 161,67 | 161,67 | 161,67 |
| 8.1 | отопление и вентиляция | 138,49 | 138,55 | 139,05 | 139,30 | 137,82 | 138,87 | 139,66 | 139,66 | 139,66 | 139,66 | 139,66 | 139,66 | 139,66 |
| 8.2 | горячее водоснабжение | 24,43 | 24,36 | 24,36 | 24,47 | 21,65 | 21,84 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 |
| 9 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -108,93 | -108,90 | -156,67 | -109,73 | -99,76 | -102,66 | -105,07 | -105,07 | -105,07 | -105,07 | -105,07 | -105,07 | -105,07 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 101,21 | 101,22 | 100,72 | 100,35 | 104,65 | 103,42 | 102,45 | 102,45 | 102,45 | 102,45 | 102,45 | 102,45 | 102,45 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 121,87 | 121,92 | 122,36 | 122,58 | 121,28 | 122,20 | 122,90 | 122,90 | 122,90 | 122,90 | 122,90 | 122,90 | 122,90 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,560 | 0,560 | 0,561 | 0,561 | 0,556 | 0,557 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 |
| ЦЭC ПAO «MMK» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность в т.ч.: | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 |
| 1.1 | отборы паровых турбин | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 |
| 1.2 | РОУ | 0,00 | 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 | ПВК | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 |
| 1.4 | Прочее | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции с учетом пиковых источников | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде и паре | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 |
| 5 | Потери в паропроводах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей: | 264,47 | 264,08 | 263,70 | 263,97 | 269,63 | 273,81 | 273,81 | 273,81 | 273,81 | 273,81 | 273,81 | 273,81 | 273,81 |
| 7.1 | отопление и вентиляция | 234,98 | 234,55 | 234,36 | 234,63 | 239,36 | 243,35 | 243,35 | 243,35 | 243,35 | 243,35 | 243,35 | 243,35 | 243,35 |
| 7.2 | горячее водоснабжение | 29,49 | 29,53 | 29,34 | 29,34 | 30,27 | 30,46 | 30,46 | 30,46 | 30,46 | 30,46 | 30,46 | 30,46 | 30,46 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей: | 100,72 | 100,66 | 100,58 | 100,53 | 102,76 | 104,05 | 104,05 | 104,05 | 104,05 | 104,05 | 104,05 | 104,05 | 104,05 |
| 8.1 | отопление и вентиляция | 89,45 | 89,46 | 89,41 | 89,36 | 91,22 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 93,67 |
| 8.2 | горячее водоснабжение | 11,27 | 11,20 | 11,18 | 11,18 | 11,54 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 |
| 9 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -89,65 | -89,26 | -88,88 | -89,15 | -94,81 | -98,99 | -98,99 | -98,99 | -98,99 | -98,99 | -98,99 | -98,99 | -98,99 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 74,10 | 74,15 | 74,23 | 74,28 | 72,06 | 70,77 | 70,77 | 70,77 | 70,77 | 70,77 | 70,77 | 70,77 | 70,77 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 78,71 | 78,72 | 78,68 | 78,63 | 80,28 | 82,43 | 82,43 | 82,43 | 82,43 | 82,43 | 82,43 | 82,43 | 82,43 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,394 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 |
| Котельные | | | | | | | | | | | | | | |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | |
| ПСЦ (котельная №5) | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,00 | 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 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая котельная | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 424,53 | 427,64 | 428,50 | 432,93 | 435,77 | 438,33 | 445,93 | 449,08 | 452,24 | 455,39 | 458,76 | 462,40 | 465,33 |
| 6.1 | в горячей воде | 424,53 | 427,64 | 428,50 | 432,93 | 435,77 | 438,33 | 445,93 | 449,08 | 452,24 | 455,39 | 458,76 | 462,40 | 465,33 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 364,58 | 366,76 | 366,78 | 370,40 | 371,74 | 373,11 | 377,29 | 379,33 | 381,37 | 383,41 | 385,51 | 387,81 | 389,60 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 59,95 | 60,88 | 61,72 | 62,53 | 64,03 | 65,22 | 68,63 | 69,75 | 70,86 | 71,98 | 73,24 | 74,58 | 75,73 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 256,94 | 258,82 | 259,34 | 262,02 | 263,74 | 264,74 | 268,10 | 270,55 | 273,01 | 275,46 | 278,01 | 280,77 | 282,97 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 256,94 | 258,82 | 259,34 | 262,02 | 263,74 | 264,74 | 268,10 | 270,55 | 273,01 | 275,46 | 278,01 | 280,77 | 282,97 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 220,65 | 221,97 | 221,99 | 224,18 | 224,99 | 225,84 | 228,84 | 230,88 | 232,92 | 234,96 | 237,06 | 239,36 | 241,14 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 36,28 | 36,85 | 37,35 | 37,84 | 38,75 | 38,90 | 39,26 | 39,67 | 40,09 | 40,50 | 40,95 | 41,41 | 41,83 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -10,73 | -13,84 | -14,70 | -19,13 | -21,97 | -24,53 | -32,13 | -35,28 | -38,44 | -41,59 | -44,96 | -48,60 | -51,53 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 156,86 | 154,98 | 154,46 | 151,78 | 150,06 | 149,06 | 145,70 | 143,25 | 140,79 | 138,34 | 135,79 | 133,03 | 130,83 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 194,18 | 195,34 | 195,35 | 197,28 | 197,99 | 198,74 | 201,38 | 203,17 | 204,97 | 206,76 | 208,61 | 210,64 | 212,21 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,331 | 0,333 | 0,334 | 0,337 | 0,339 | 0,341 | 0,345 | 0,348 | 0,351 | 0,354 | 0,358 | 0,361 | 0,364 |
| Центральная котельная | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 |
| 6.1 | в горячей воде | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,12 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 |
| Котельная пoc. «Жeлeзнoдopoжникoв» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 14,31 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 |
| 6.1 | в горячей воде | 14,31 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 13,29 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 8,45 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 8,45 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 7,84 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 13,29 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 19,16 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 6,90 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,135 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| Котельная «Западная» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 |
| 6.1 | в горячей воде | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 |
| Блочно-модульная котельная пoc. «Цeмeнтный» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 3,28 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 |
| 6.1 | в горячей воде | 3,28 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 3,27 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,86 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,86 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,86 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,04 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,45 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,64 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,127 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| Локальная котельная в 71 квартале | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 |
| Котельная Левобережных очистных сооружений | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 6.1 | в горячей воде | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Локальная котельная пос. Приуральский | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| 6.1 | в горячей воде | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| Котельная Очистных сооружений Правого берега | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 6.1 | в горячей воде | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 |
| Котельная «Восточная» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 |
| Котельная «Школьная» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| Котельная МДОУ «Д/с №28» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,00 | 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 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 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 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| Котельная «Заготовительная» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,00 | 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 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 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 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 |
| Котельная «Бестужева» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 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 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 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 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО "Домовой-тепло"по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 |
| Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 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 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 |
| Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | - | - | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | - | - | - | - | - | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 6.1 | в горячей воде | - | - | - | - | - | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 6.2 | в паре | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | - | - | - | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | - | - | - | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | - | - | - | - | - | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | - | - | - | - | - | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | - | - | - | - | - | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 |
| Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 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 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 |
| АО "МКХП-СИТНО" | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная АО «МКХП-Ситно» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «ПК Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «ПK Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 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 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,00 | 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 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 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 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 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 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| 6.1 | в горячей воде | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 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 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

## Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения

В г. Магнитогорск отсутствуют источники тепловой энергии, зона действия которых расположены в границах двух или более поселений, городских округов.

## Радиус эффективного теплоснабжения

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:

,

где  - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

*Qi* - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

,

где  - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

 - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:



При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:



 - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

 - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

 - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

 - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Расчеты эффективного радиуса теплоснабжения источников тепловой энергии, к которым планируется подключение новых площадок застройки, произведены в таблицеТаблица 28.

По результатам расчета сделан вывод, что все перспективные площадки, которые планируется подключить к тепловым сетям существующих источников централизованного теплоснабжения, попадают в радиус эффективного теплоснабжения ТЭЦ и котельных.

В случаях поступления заявок на подключение объектов капитального строительства, не предусмотренных данной схемой теплоснабжения, расчёт радиуса эффективного теплоснабжения, применительно к каждой заявке, выполняется теплоснабжающими, теплосетевыми организациями по выше приведенной методике.

Таблица 28. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения

| Наименование объекта строительства | год | общая нагрузка на отопление, Гкал/ч | общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч | общая нагрузка, Гкал/ч | Площадка строительства | Источник тепла | Tiкп | НВВiотэ | НВВiпер | Qiс | Qi | Tiкп,нп | ∆НВВiотэ | ∆Qiнп | ∆НВВiпер | ∆Qiснп | Вывод |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| руб./Гкал | тыс.руб. | тыс.руб. | тыс. Гкал | тыс. Гкал | руб./Гкал | тыс.руб. | тыс. Гкал | тыс.руб. | тыс. Гкал |
| Детский сад на 230 мест в мкр.143 | 2024 | 0,2880 | 0,0180 | 0,3060 | 9 | Пиковая котельная | 1 574,4 | 1 678 936,0 | 84 567,9 | 1 046,4 | 1 124,1 | 1 574,2 | 293,8 | 0,374 | 51,62 | 0,356 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.147 | 2029 | 0,8000 | 0,0600 | 0,8600 | 1 | Пиковая котельная | 1 915,5 | 2 090 251,2 | 105 463,8 | 1 072,6 | 1 150,3 | 1 915,3 | 298,6 | 0,312 | 52,40 | 0,297 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.147 | 2028 | 0,6000 | 0,0450 | 0,6450 | 1 | Пиковая котельная | 1 841,8 | 1 994 261,5 | 100 563,6 | 1 063,6 | 1 141,4 | 1 841,5 | 344,1 | 0,374 | 60,39 | 0,356 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.147 | 2025 | 0,2400 | 0,0150 | 0,2550 | 1 | Пиковая котельная | 1 637,3 | 1 644 740,4 | 82 466,2 | 981,1 | 1 058,9 | 1 637,0 | 408,2 | 0,499 | 71,63 | 0,475 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.147 | 2026 | 0,2400 | 0,0150 | 0,2550 | 1 | Пиковая котельная | 1 702,8 | 1 811 589,9 | 91 233,4 | 1 043,7 | 1 121,4 | 1 702,5 | 494,2 | 0,581 | 86,73 | 0,553 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.147 | 2027 | 0,2400 | 0,0150 | 0,2550 | 1 | Пиковая котельная | 1 771,0 | 1 902 563,5 | 95 884,3 | 1 054,7 | 1 132,4 | 1 770,6 | 441,5 | 0,499 | 77,48 | 0,475 | входит в радиус |
| Детский сад (№2) на 290 мест в мкр.147 | 2023 | 0,2233 | 0,0140 | 0,2373 | 12 | Пиковая котельная | 1 513,8 | 1 461 357,8 | 73 087,9 | 940,5 | 1 017,6 | 1 513,5 | 440,2 | 0,581 | 77,11 | 0,553 | входит в радиус |
| Школа на 1224 учащихся в мкр.147 | 2024 | 0,7200 | 0,0450 | 0,7650 | 1 | Пиковая котельная | 1 574,4 | 1 678 936,0 | 84 567,9 | 1 046,4 | 1 124,1 | 1 574,0 | 456,3 | 0,581 | 80,19 | 0,553 | входит в радиус |
| ФОК в мкр.147 | 2024 | 0,2400 | 0,0150 | 0,2550 | 1 | Пиковая котельная | 1 574,4 | 1 678 936,0 | 84 567,9 | 1 046,4 | 1 124,1 | 1 574,0 | 490,2 | 0,624 | 86,14 | 0,594 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.147 | 2024 | 1,0800 | 0,2400 | 1,3200 | 1 | Пиковая котельная | 1 574,4 | 1 678 936,0 | 84 567,9 | 1 046,4 | 1 124,1 | 1 574,0 | 571,0 | 0,727 | 100,35 | 0,692 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.147 | 2025 | 1,0800 | 0,2400 | 1,3200 | 1 | Пиковая котельная | 1 637,3 | 1 644 740,4 | 82 466,2 | 981,1 | 1 058,9 | 1 637,1 | 305,9 | 0,374 | 53,69 | 0,356 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.147 | 2026 | 1,0800 | 0,2400 | 1,3200 | 1 | Пиковая котельная | 1 702,8 | 1 811 589,9 | 91 233,4 | 1 043,7 | 1 121,4 | 1 702,7 | 185,0 | 0,217 | 32,47 | 0,207 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.147 | 2027 | 1,0800 | 0,2400 | 1,3200 | 1 | Пиковая котельная | 1 771,0 | 1 902 563,5 | 95 884,3 | 1 054,7 | 1 132,4 | 1 770,7 | 330,9 | 0,374 | 58,07 | 0,356 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.147 | 2028 | 0,9000 | 0,2400 | 1,1400 | 1 | Пиковая котельная | 1 841,8 | 1 994 261,5 | 100 563,6 | 1 063,6 | 1 141,4 | 1 841,2 | 866,1 | 0,941 | 152,00 | 0,896 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.147 | 2029 | 0,9000 | 0,2400 | 1,1400 | 1 | Пиковая котельная | 1 915,5 | 2 090 251,2 | 105 463,8 | 1 072,6 | 1 150,3 | 1 915,3 | 277,5 | 0,290 | 48,69 | 0,276 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.148 | 2030 | 0,2840 | 0,0213 | 0,3053 | 2 | Пиковая котельная | 1 992,1 | 2 190 729,3 | 110 595,1 | 1 081,5 | 1 159,2 | 1 991,8 | 433,9 | 0,436 | 76,15 | 0,415 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.148 | 2031 | 0,2840 | 0,0213 | 0,3053 | 2 | Пиковая котельная | 2 071,8 | 2 296 711,8 | 116 012,0 | 1 090,8 | 1 168,6 | 2 071,5 | 387,1 | 0,374 | 67,93 | 0,356 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.148 | 2025 | 0,7200 | 0,1600 | 0,8800 | 2 | Пиковая котельная | 1 637,3 | 1 644 740,4 | 82 466,2 | 981,1 | 1 058,9 | 1 637,2 | 255,2 | 0,312 | 44,79 | 0,297 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.148 | 2026 | 0,7200 | 0,1600 | 0,8800 | 2 | Пиковая котельная | 1 702,8 | 1 811 589,9 | 91 233,4 | 1 043,7 | 1 121,4 | 1 702,6 | 318,2 | 0,374 | 55,84 | 0,356 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.148 | 2027 | 0,7200 | 0,1600 | 0,8800 | 2 | Пиковая котельная | 1 771,0 | 1 902 563,5 | 95 884,3 | 1 054,7 | 1 132,4 | 1 770,8 | 220,3 | 0,249 | 38,66 | 0,237 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.148 | 2028 | 0,6000 | 0,1600 | 0,7600 | 2 | Пиковая котельная | 1 841,8 | 1 994 261,5 | 100 563,6 | 1 063,6 | 1 141,4 | 1 841,6 | 266,8 | 0,290 | 46,82 | 0,276 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.148 | 2029 | 0,6000 | 0,1600 | 0,7600 | 2 | Пиковая котельная | 1 915,5 | 2 090 251,2 | 105 463,8 | 1 072,6 | 1 150,3 | 1 915,3 | 238,3 | 0,249 | 41,81 | 0,237 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.148 | 2030 | 1,5000 | 0,4000 | 1,9000 | 2 | Пиковая котельная | 1 992,1 | 2 190 729,3 | 110 595,1 | 1 081,5 | 1 159,2 | 1 990,3 | 2 482,0 | 2,493 | 435,59 | 2,374 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.149 | 2034 | 0,6000 | 0,0450 | 0,6450 | 3 | Пиковая котельная | 2 330,5 | 2 642 277,8 | 133 678,9 | 1 117,4 | 1 195,2 | 2 328,7 | 2 539,1 | 2,180 | 445,61 | 2,076 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.149 | 2031 | 1,5000 | 0,4000 | 1,9000 | 3 | Пиковая котельная | 2 071,8 | 2 296 711,8 | 116 012,0 | 1 090,8 | 1 168,6 | 2 070,4 | 1 936,5 | 1,870 | 339,85 | 1,781 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.149 | 2032 | 1,5000 | 0,4000 | 1,9000 | 3 | Пиковая котельная | 2 154,6 | 2 409 014,0 | 121 758,2 | 1 100,8 | 1 178,6 | 2 153,2 | 2 014,0 | 1,870 | 353,45 | 1,781 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.149 | 2033 | 1,5000 | 0,4000 | 1,9000 | 3 | Пиковая котельная | 2 240,8 | 2 523 013,2 | 127 583,0 | 1 109,1 | 1 186,9 | 2 239,2 | 2 441,4 | 2,180 | 428,47 | 2,076 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.149 | 2034 | 1,5000 | 0,4000 | 1,9000 | 3 | Пиковая котельная | 2 330,5 | 2 642 277,8 | 133 678,9 | 1 117,4 | 1 195,2 | 2 329,7 | 1 161,9 | 0,998 | 203,92 | 0,950 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом, пр. Ленина, 87а | 2023 | 0,7550 | 0,1711 | 0,9261 | 15 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 1 513,8 | 911 734,0 | 484 305,8 | 761,3 | 1 038,8 | 1 512,6 | 395,9 | 0,998 | 19,10 | 0,950 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом, мкр.147, жилой дом №28а | 2023 | 0,6278 | 0,1318 | 0,7596 | 11 | Пиковая котельная | 1 513,8 | 1 461 357,8 | 73 087,9 | 940,5 | 1 017,6 | 1 513,6 | 236,4 | 0,312 | 41,41 | 0,297 | входит в радиус |
| Детский сад на 230 мест в мкр.144 | 2024 | 0,2880 | 0,0180 | 0,3060 | 10 | Пиковая котельная | 1 574,4 | 1 678 936,0 | 84 567,9 | 1 046,4 | 1 124,1 | 1 573,3 | 1 469,6 | 1,870 | 258,26 | 1,781 | входит в радиус |
| Школа на 500 мест в мкр. Магнитный | 2024 | 0,3840 | 0,0240 | 0,4080 | 13 | Пиковая котельная | 1 574,4 | 1 678 936,0 | 84 567,9 | 1 046,4 | 1 124,1 | 1 574,2 | 195,6 | 0,249 | 34,37 | 0,237 | входит в радиус |
| Пристрой к инфекционному корпусу ГАУЗ "ЦОМиД", ул. Суворова, 100 | 2023 | 0,2880 | 0,0180 | 0,3060 | 17 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 1 513,8 | 911 734,0 | 484 305,8 | 761,3 | 1 038,8 | 1 513,5 | 98,8 | 0,249 | 4,76 | 0,237 | входит в радиус |
| ФОК с бассейном МГТУ, пр. К.Маркса, 50/1 | 2023 | 0,2400 | 0,0150 | 0,2550 | 18 | ЦЭC ПAO «MMK» | 1 513,8 | 557 793,7 | 295 437,5 | 464,4 | 635,5 | 1 513,7 | 24,2 | 0,062 | 1,94 | 0,059 | входит в радиус |
| Жилой дом №1 на территории бывшего МаГУ, пр. Ленина, 114 | 2024 | 0,5040 | 0,1120 | 0,6160 | 14 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 1 574,4 | 978 387,4 | 525 066,8 | 793,6 | 1 071,9 | 1 574,3 | 25,6 | 0,062 | 1,20 | 0,059 | входит в радиус |
| Жилой дом №2 на территории бывшего МаГУ, пр. Ленина, 114 | 2024 | 0,2880 | 0,0640 | 0,3520 | 14 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 1 574,4 | 978 387,4 | 525 066,8 | 793,6 | 1 071,9 | 1 574,0 | 119,6 | 0,290 | 5,59 | 0,276 | входит в радиус |
| Здание по адресу: пр. К.Маркса, 27 | 2026 |  |  | 06253 |  | ЦЭC ПAO «MMK» | 1 513,8 | 557 793,7 | 295 437,5 | 464,4 | 635,5 | 1 513,7 | 24,2 | 0,062 | 1,94 | 0,059 | входит в радиус |
| Жилой дом, ул. Уральская, 58/1 | 2026 |  |  | 0,4177 |  | ЦЭC ПAO «MMK» | 1 513,8 | 557 793,7 | 295 437,5 | 464,4 | 635,5 | 1 513,7 | 24,2 | 0,062 | 1,94 | 0,059 | входит в радиус |
| Жилой дом №29 в 145 мкр. | 2025 |  |  | 0,5266 |  | Пиковая котельная | 1 513,8 | 1 461 357,8 | 73 087,9 | 940,5 | 1 017,6 | 1 513,6 | 236,4 | 0,312 | 41,41 | 0,297 | входит в радиус |
| Жилой дом в районе пр. Ленина, 122 | 2025 |  |  | 0,527 |  | Пиковая котельная | 1 513,8 | 1 461 357,8 | 73 087,9 | 940,5 | 1 017,6 | 1 513,6 | 236,4 | 0,312 | 41,41 | 0,297 | входит в радиус |
| Торговые центры, пр. Ленина 95Б | 2026 |  |  | 1,3347 |  | Пиковая котельная | 1 513,8 | 1 461 357,8 | 73 087,9 | 940,5 | 1 017,6 | 1 513,6 | 236,4 | 0,312 | 41,41 | 0,297 | входит в радиус |
| Нежилое здание, ул. Тевосяна, 6/1 | 2026 |  |  | 0,2850 |  | Пиковая котельная | 1 513,8 | 1 461 357,8 | 73 087,9 | 940,5 | 1 017,6 | 1 513,6 | 236,4 | 0,312 | 41,41 | 0,297 | входит в радиус |
| Нежилое здание, ул. Советская, 176/3 | 2026 |  |  | 0,0840 |  | Пиковая котельная | 1 513,8 | 1 461 357,8 | 73 087,9 | 940,5 | 1 017,6 | 1 513,6 | 236,4 | 0,312 | 41,41 | 0,297 | входит в радиус |

# Существующие и перспективные балансы теплоносителя

## Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в   
таблице Таблица 29.

Анализ данных таблице Таблица 29 показывает, что производительность ВПУ источников теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной подпитки тепловых сетей.

Таблица 29. Балансы производительности ВПУ источников теплоснабжения

| № п/п | Показатель | Величина показателя | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | |
| *1* | ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 75,040 | 75,040 | 75,040 | 75,040 | 75,040 | 75,040 | 75,040 | 75,040 | 75,040 | 75,040 | 75,040 | 75,040 | 75,040 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 32,689 | 32,689 | 32,689 | 32,689 | 32,689 | 32,689 | 32,689 | 32,689 | 32,689 | 32,689 | 32,689 | 32,689 | 32,689 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 42,351 | 42,351 | 42,351 | 42,351 | 42,351 | 42,351 | 42,351 | 42,351 | 42,351 | 42,351 | 42,351 | 42,351 | 42,351 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 374,960 | 374,960 | 374,960 | 374,960 | 374,960 | 374,960 | 374,960 | 374,960 | 374,960 | 374,960 | 374,960 | 374,960 | 374,960 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 83,324 | 83,324 | 83,324 | 83,324 | 83,324 | 83,324 | 83,324 | 83,324 | 83,324 | 83,324 | 83,324 | 83,324 | 83,324 |
| *2* | ЦЭС | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 36,680 | 36,680 | 36,680 | 36,680 | 36,680 | 36,680 | 36,680 | 36,680 | 36,680 | 36,680 | 36,680 | 36,680 | 36,680 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 27,726 | 28,346 | 28,346 | 28,346 | 28,346 | 28,346 | 28,346 | 28,346 | 28,346 | 28,346 | 28,346 | 28,346 | 28,346 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 8,954 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 332,489 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,885 | 88,885 | 88,885 |
| *3* | ПСЦ (котельная №5) | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от ПАО «ММК» | | | | | | | | | | | | | | |
| МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | |
| *4* | Пиковая котельная | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от ПАО «ММК» через теплопровод 2Ду 1000мм | | | | | | | | | | | | | | |
| *5* | Центральная котельная | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 |
| *6* | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 |
| *7* | Котельная «Западная» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 |
| *8* | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 |
| *9* | Котельная в 71 квартале | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 |
| *10* | Котельная Левобережных очистных сооружений | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 |
| *11* | Котельная пос. Приуральский | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 |
| *12* | Котельная Очистных сооружений Правого берега | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 |
| *13* | Котельная «Восточная» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 |
| *14* | Котельная «Школьная» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 |
| *15* | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| *16* | Котельная «Заготовительная» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| *17* | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | |
| *19* | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| *20* | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| 9 | Доля резерва/дефицита, % | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| 21 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/8 | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ОАО «Филиал Магнитогорские электротеплосети» АО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | |
| *22* | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «МКХП-СИТНО» | | | | | | | | | | | | | | |
| *23* | Котельная АО «МКХП-Ситно» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | |
| *24* | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | |
| *25* | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «ПК Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | |
| *26* | Котельная ООО «ПK Макинтош» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | |
| *27* | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Производительность ВПУ, т/ч | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 |
| 7 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | Емкость баков аккумуляторов, м4 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5.3 | - нормативные утечки теплоносителя | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5.4 | - сверхнормативные утечки | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 |
| 13 | Доля резерва/дефицита, % | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | |
| *28* | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | |
| *29* | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | |
| *30* | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | |
| *31* | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | |
| *32* | Котельная ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | |
| *33* | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | |
| *34* | Котельная ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |

## Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В таблице Таблица 30 приведены существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

На основании данных, представленных в таблице Таблица 30 можно сделать вывод, что дефицита производительности водоподготовительных установок на период до 2034 г. не наблюдается ни на одном из источников теплоснабжения города Магнитогорска, таким образом, мероприятия по увеличению производительности ВПУ на источниках не требуются.

Таблица 30. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

| № п/п | Показатель | Величина показателя | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | |
| *1* | ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 | 175,000 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 | 392,007 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 57,993 | 57,993 | 57,993 | 57,993 | 57,993 | 57,993 | 57,993 | 57,993 | 57,993 | 57,993 | 57,993 | 57,993 | 57,993 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 |
| *2* | ЦЭС | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 | 330,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 332,489 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 | 339,922 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 | 293,320 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,88 | 88,885 | 88,885 | 88,885 |
| *3* | ПСЦ (котельная №5) | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от ПАО «ММК» | | | | | | | | | | | | | | |
| МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | |
| *4* | Пиковая котельная | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от ПАО «ММК» через теплопровод 2Ду 1000мм | | | | | | | | | | | | | | |
| *5* | Центральная котельная | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 | 600,000 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 | 30,469 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 | 57,459 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 | 95,765 |
| *6* | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 | 7,930 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 | 19,339 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 | 96,694 |
| *7* | Котельная «Западная» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 | 0,592 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 | 23,951 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 | 99,794 |
| *8* | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 | 98,185 |
| *9* | Котельная в 71 квартале | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 | 4,995 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 | 99,894 |
| *10* | Котельная Левобережных очистных сооружений | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 | 1800,000 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 | 1,260 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 | 92,994 |
| *11* | Котельная пос. Приуральский | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 | 92,051 |
| *12* | Котельная Очистных сооружений Правого берега | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 | 5,567 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 | 99,407 |
| *13* | Котельная «Восточная» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 | 2,088 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 | 99,414 |
| *14* | Котельная «Школьная» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 | 99,331 |
| *15* | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| *16* | Котельная «Заготовительная» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 | 3,380 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| *17* | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | |
| *18* | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| *19* | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| 20 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/8 | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ОАО «Филиал Магнитогорские электротеплосети» АО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | |
| *21* | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «МКХП-СИТНО» | | | | | | | | | | | | | | |
| *23* | Котельная АО «МКХП-Ситно» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | |
| *24* | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | |
| *25* | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «ПК Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | |
| *26* | Котельная ООО «ПK Макинтош» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | |
| *27* | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 |
| 2 | Срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м4 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | |
| *28* | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | |
| *29* | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | |
| *30* | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | |
| *31* | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | |
| *32* | Котельная ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | |
| *33* | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |
| ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | |
| *34* | Котельная ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует, подпитка осуществляется от водоканала | | | | | | | | | | | | | | |

# Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города

## Описание сценариев развития теплоснабжения

В схеме теплоснабжения рассмотрены два сценария развития системы теплоснабжения г. Магнитогорск

Вариант № 1 предполагает:

1. подключение объектов перспективной застройки преимущественно к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, а также к существующим котельным;

2. развитие тепловых сетей от существующих теплоисточников с целью подключения новых потребителей;

3. сохранение существующих источников тепловой энергии в работе;

4. техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии с целью повышения эффективности их работы;

5. реконструкция тепловых сетей.

Вариант № 2 предполагает:

Мероприятия, совпадающие с вариантом № 1:

1. подключение объектов перспективной застройки преимущественно к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, а также к существующим котельным;

2. развитие тепловых сетей от существующих теплоисточников с целью подключения новых потребителей;

3. сохранение существующих источников тепловой энергии в работе;

4. техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии с целью повышения эффективности их работы;

5. реконструкция тепловых сетей.

Дополнительные мероприятия:

1. переключение тепловых нагрузок котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» (вывод из эксплуатации в 2023 г.) на ЦЭС ПАО «ММК»;

2. строительство блочно-модульной газовой котельной в районе домов № 19, 21 по ул. Бестужева для обеспечения объектов УМВД теплом и горячей водой после переключения нагрузки потребителей с котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой на ЦЭС ПАО «ММК».

## Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

В ходе расчетов экономической эффективности проектов были получены следующие результаты для Варианта № 1:

* Инвестиции – 1 437 749,07 тыс. руб.
* NPV проекта – 265 584,74 тыс. руб.
* IRR – 25.37%.
* Срок окупаемости – 4,72 лет.
* Дисконтированный срок окупаемости – 5,31 лет.

В ходе расчетов экономической эффективности проектов были получены следующие результаты для Варианта № 2:

* Инвестиции – 1 451 249,07 тыс. руб.
* NPV проекта – 264 513,21 тыс. руб.
* IRR – 25,17%
* Срок окупаемости – 4,70 лет.
* Дисконтированный срок окупаемости – 5,30 лет.

На основании выполненной технико-экономического сравнения двух вариантов развития сделан вывод, что Вариант № 2 обладает лучшими показателями эффективности, а также обеспечивает более низкий тариф для конечного потребителя в зоне действия ЕТО № 1 МП Трест «Теплофикация». По этим причинам Вариант № 2 выбран в качестве основного.

# Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

## Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях

В актуализированной схеме теплоснабжения г. Магнитогорск не запланированы мероприятия по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях.

## Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии не запланированы.

## Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Перечни мероприятий, направленных на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельных, приведены для каждой теплоснабжающей организации

* для ЕТО №1 МП трест "Теплофикация" в таблице Таблица;
* для ЕТО № 2 ООО «Домовой-тепло» в таблице Таблица;
* для ЕТО № 3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго» в таблице Таблица 33.

В графе "2022" таблицы приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для актуализированной схемы теплоснабжения год.

Таблица . Мероприятия МП трест "Теплофикация"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС. тыс. руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Всего 2022-2034 |
| ЕТО № 1 МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.01.00.000 | Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения» | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.01.02.000 | Подгруппа проектов 001.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.01.02.001 | Пиковая котельная | Реконструкция котлов №1, №2 ПТВМ-120 на Пиковой котельной | 2023-2024 | 34 000,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 68 000,00 |
| 001.01.03.000 | Подгруппа проектов 001.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.01.04.000 | Подгруппа проектов 001.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.01.04.001 | Объекты треста | Модернизация системы сбора и обработки технологической информации | 2025-2034 | 0,00 | 6 300,00 | 7 257,80 | 7 257,80 | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 | 64 915,60 |
| 001.01.04.002 | Объекты треста | Модернизация системы теплоснабжения (внедрение частотных преобразователей) | 2025-2034 | 0,00 | 3 990,14 | 4 147,51 | 1 566,93 | 4 800,00 | 10 080,00 | 10 800,00 | 10 800,00 | 10 800,00 | 10 800,00 | 10 800,00 | 78 584,58 |
| 001.01.04.003 | Пиковая котельная | Модернизация Пиковой котельной с заменой котла №4 | 2024 | 184 844,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 355 660,00 |
| 001.01.04.004 | Объекты треста | Установка узлов учета и регулирования на объектах предприятия | 2025-2034 | 0,00 | 4 200,00 | 4 838,83 | 5 806,31 | 5 040,00 | 10 080,00 | 10 080,00 | 10 080,00 | 10 080,00 | 10 080,00 | 10 080,00 | 80 365,14 |
| 001.01.04.005 | Центральная котельная | Техническое перевооружение Центральной котельной с заменой котлов №1, №4 (в т.ч. система электроснабжения) | 2025-2026 | 0,00 | 126 621,45 | 236 826,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 363 448,18 |
| 001.01.04.006 | Пиковая котельная | Строительство ограждения на территории Пиковой котельной (категорирование объекта) | 2024-2025 | 3 968,65 | 5 962,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 930,96 |
| 001.01.04.007 | Центральная котельная | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории Центральной котельной (категорирование объекта) | 2024-2025 | 2 113,06 | 20 110,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 22 223,24 |
| 001.01.04.008 | котельная пос. Железнодорожников | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной пос. Железнодорожников (проектирование и строительство в соответствии с категорированием объекта) | 2025-2026 | 0,00 | 1 123,81 | 8 800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 923,81 |
| 001.01.04.009 | котельная пос. Цементников | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной пос. Цементников (проектирование и строительство в соответствии с категорированием объекта) | 2025-2026 | 0,00 | 353,99 | 5 800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 153,99 |
| 001.01.04.010 | котельная пос. Приуральский | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной пос. Приуральский (проектирование и строи-тельство в соответствии с категорированием объекта) | 2025-2026 | 0,00 | 416,42 | 8 600,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 016,42 |
| 001.01.04.011 | котельная Западная | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной Западная (проектирование и строительство в соответствии с категорированием объекта) | 2025-2026 | 0,00 | 731,04 | 7 900,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 631,04 |
| 001.01.04.012 | котельная Левобережных очистных сооружений | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной Левобережных очистных сооружений (проектирование и строительство в соответствии с категорированием объекта) | 2025-2026 | 0,00 | 720,31 | 7 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 120,31 |
| 001.01.04.013 | котельная Западная | Перевод в автоматический режим котельной "Западная" | 2025-2026 | 0,00 | 18 000,00 | 28 118,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 46 118,82 |
| 001.01.04.014 | Объекты треста | Замена ламп накаливания на светодиодные (программа энергосбережения) | 2025-2034 | 508,50 | 508,47 | 585,77 | 585,77 | 508,50 | 508,50 | 508,50 | 508,50 | 508,50 | 508,50 | 508,50 | 5 748,01 |
| 001.01.04.015 | котльная Бестужева | Строительство блочно-модульной газовой котельной в районе домов № 19, 21 по ул. Бестужева | 2024 | 16 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16 200,00 |
| 001.01.04.016 | котельная пос. Цементников | Перевод в автоматический режим котельной пос. Цементников | 2031-2032 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 054,94 | 6 413,42 | 0,00 | 0,00 | 18 468,36 |
| 001.01.04.017 | котельная пос. Приуральский | Перевод в автоматический режим котельной пос. Приуральский | 2031-2032 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14 373,60 | 8 410,14 | 0,00 | 0,00 | 22 783,74 |
| 001.01.04.018 | Центральная котельная | Реконструкция здания Центральной котельной, проектирование | 2027 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 462,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 462,09 |
| 001.01.04.018 | Центральная котельная | Реконструкция здания Центральной котельной СМР | 2028 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 600,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 600,00 |
| 001.01.04.019 | Пиковая котельная | Реконструкция здания Пиковой котельной, проектирование | 2027 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 462,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 462,38 |
| 001.01.04.019 | Пиковая котельная | Реконструкция здания Пиковой котельной СМР | 2028 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 600,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 600,00 |
| 001.01.04.020 | Пиковая котельная | Реконструкция газоходов котлов № 3 и 4 на Пиковой котельной-проектирование и СМР | 2028 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 67 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 67 200,00 |
| 001.01.04.021 | Пиковая котельная | Техническое перевооружение павильона задвижек Пиковой котельной - | 2027-2028 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 42 687,63 | 52 950,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 95 638,03 |
| 001.01.04.022 | Объекты треста | Строительство БМК ул. Набережная, 18 (4.26 Гкал/час) | 2028 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 52 922,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 52 922,70 |
| 001.01.04.023 | Объекты треста | Строительство БМК ул. Рабочая, 53 (19 Гкал/час) | 2028 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 362,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 362,74 |
| 001.01.04.024 | Объекты треста | Строительство БМК ул. Советская, 88 (3.36 Гкал/час) | 2029 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 51 342,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 51 342,13 |
| 001.01.04.025 | Объекты треста | Строительство БМК ул. Суворова, 100 (2.72 Гкал/час) | 2029 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 47 503,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 47 503,21 |
| 001.01.04.026 | Объекты треста | Строительство БМК ул. Гагарина, 36 (1.01 Гкал/час) | 2030 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 22 407,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 22 407,34 |
| 001.01.04.027 | Объекты треста | Установка системы автоматического контроля выбросов на Пиковой котельной | 2026 | 0,00 | 0,00 | 97 560,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 97 560,00 |
| Итого по мероприятиям ЕТО №1 МП трест "Теплофикация" | | | | 241 634,21 | 189 038,12 | 417 835,46 | 58 828,91 | 234 284,34 | 125 813,84 | 50 095,84 | 54 117,04 | 42 512,06 | 27 688,50 | 27 688,50 | 1 674 352,82 |

Таблица . Мероприятия ООО «Домовой-тепло»

| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс. руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Всего 2022-2034 |
| ЕТО № 2 ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.01.00.000 | Группа проектов 003.01.00.000 «Источники теплоснабжения» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.01.01.000 | Подгруппа проектов 003.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.01.02.000 | Подгруппа проектов 003.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.01.03.000 | Подгруппа проектов 003.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.01.03.001 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Замена 4-х поворотных затворов Ду 150 и 4-х затворов поворотных Ду 125 | 2022 | 74,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 74,9 | Тарифный источник |
| 003.01.03.002 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Замена дозировочного насоса DL-LP 2-10 в комплекте | 2023 |  | 48,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 48,8 | Тарифный источник |
| 003.01.03.003 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Замена тепловентилятора LEO на аналоговый | 2024 |  |  | 4,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4,4 | Тарифный источник |
| 003.01.03.004 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Замена турбулизаторов котлов SUPER RAC | 2025 |  |  |  | 52,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 52,0 | Тарифный источник |
| 003.01.03.005 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Замена мембран 2-х расширительных баков Wester WRV-500 | 2026 |  |  |  |  | 44,7 |  |  |  |  |  |  |  |  | 44,7 | Тарифный источник |
| 003.01.03.006 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | Замена узла учета электрической энергии | 2022 | 31,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 31,6 | Тарифный источник |
| 003.01.03.007 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | Установка вытяжного вентилятора Установка греющего саморегулируемого кабеля в дренажной системе | 2023 |  | 16,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16,7 | Тарифный источник |
| 003.01.03.008 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | Замена сопел газовых горелок Р65 М-.PR.S.RU.A.7.65 на соответствующие входному Ргаза | 2024 |  |  | 5,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5,9 | Тарифный источник |
| 003.01.03.009 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | Установка автоматизированной системы включения-отключения котловых насосов | 2025 |  |  |  | 95,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 95,6 | Тарифный источник |
| 003.01.04.000 | Подгруппа проектов 003.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого по ООО «Домовой-тепло» | | | | 106,5 | 65,4 | 10,2 | 147,6 | 44,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 374,5 | - |

Таблица 33. Мероприятия Филиала Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго»

| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Всего 2022-2034 |
|  | ЕТО № 3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.00.000 | Группа проектов 004.01.00.000 «Источники теплоснабжения» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.01.000 | Подгруппа проектов 004.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.02.000 | Подгруппа проектов 004.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.02.001 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Реконструкция котельного оборудования с заменой водогрейного котла № 1 и установкой комбинированной горелки | 2025 |  |  |  | 4080,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4 080,0 | Собственные средства |
| 004.01.02.002 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Реконструкция котельного оборудования с заменой водогрейного котла № 2 с горелкой | 2025 |  |  |  | 3840,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3 840,0 | Собственные средства |
| 004.01.02.003 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Ремонт здания котельной (ремонт кровли, замена окон в помещениях котельного зала, операторской, мастерских) | 2025 |  |  |  | 3120,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3 120,0 | Собственные средства |
| 004.01.02.004 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Установка двух расширительных баков | 2025 |  |  |  | 96,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 96,0 | Собственные средства |
| 004.01.02.005 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Установка оборудования для аварийного топлива | 2025 |  |  |  | 276,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 276,0 | Собственные средства |
| 004.01.02.006 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Замена насоса рециркуляции водогрейного котла № 1 | 2025 |  |  |  | 324,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 324,0 | Собственные средства |
| 004.01.02.007 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Замена насоса рециркуляции водогрейного котла № 2 | 2025 |  |  |  | 324,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 324,0 | Собственные средства |
| 004.01.02.008 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Реконструкция котельного оборудования с заменой водогрейного котла № 3 с горелкой | 2026 |  |  |  |  | 3240,0 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3 240,0 | Собственные средства |
| 004.01.02.009 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Замена насоса рециркуляции водогрейного котла № 3 | 2026 |  |  |  |  | 276,0 |  |  |  |  |  |  |  |  | 276,0 | Собственные средства |
| 004.01.02.010 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Замена сетевого насоса № 1 | 2026 |  |  |  |  | 660,0 |  |  |  |  |  |  |  |  | 660,0 | Собственные средства |
| 004.01.02.011 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Замена подпиточного насоса № 1 | 2026 |  |  |  |  | 48,0 |  |  |  |  |  |  |  |  | 48,0 | Собственные средства |
| 004.01.02.012 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Внедрение системы диспетчерского мониторинга (сбор, обработка, отображение и архивация информации, замена приборов учета тепловой энергии и теплоносителя) | 2026 |  |  |  |  | 660,0 |  |  |  |  |  |  |  |  | 660,0 | Собственные средства |
| 004.01.02.013 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Ремонт помещений туалета, душевой | 2026 |  |  |  |  | 420,0 |  |  |  |  |  |  |  |  | 420,0 | Собственные средства |
| 004.01.02.014 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Замена сетевого насоса № 2 | 2027 |  |  |  |  |  | 732 |  |  |  |  |  |  |  | 732,0 | Собственные средства |
| 004.01.03.00 | Подгруппа проектов 004.01.03.00. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.04.00 | Подгруппа проектов 004.01.04.00. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого по Филиал Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12 060,0 | 5 304,0 | 732,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 18 096,0 |  |

## Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

При актуализации схемы теплоснабжения г. Магнитогорск на период до 2034 г. не предусмотрены режимы совместной работы источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии – ТЭЦ ПАО «ММК» или ЦЭС ПАО «ММК» и котельных на одну тепловую сеть ввиду существенных различий в температурных графиках отпуска тепловой энергии для ТЭЦ, ЦЭС и котельных.

## Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы

29.03.2023 г. УТиКХ администрации г. Магнитогорска письмом №УТиКХ02/665 согласовало вывод из эксплуатации в 2023 году котельной ООО «Трест «Магнитострой», расположенной по адресу: ул. Гагарина, 56 строение 10.

## Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии в г. Магнитогорск не планируется.

## Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

В связи с выводом из эксплуатации в 2023 г. котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» (письмо УТиКХ администрации г. Магнитогорска от 29.03.2023г. №УТиКХ-02/665) в выполнено переключение потребителей, ранее получавших тепло от этой котельной, на источник теплоснабжения - ЦЭС ПАО «ММК». Дата переключения — 2023 год. Для этого в 2023 году выполнена реконструкция отопительной бойлерной 36 квартала (ул. Советская, 51).

Зона действия ЦЭС ПАО «ММК» после переключения потребителей котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» приведена на рисунке Рисунок 8.

Так же для обеспечения объектов УМВД теплом и горячей водой (при подключении от котельной УП ЖБИ ООО «Трест «Магнитострой») построена блочно-модульной газовой котельной в районе домов № 19, 21 по ул. Бестужева (Таблица 34).

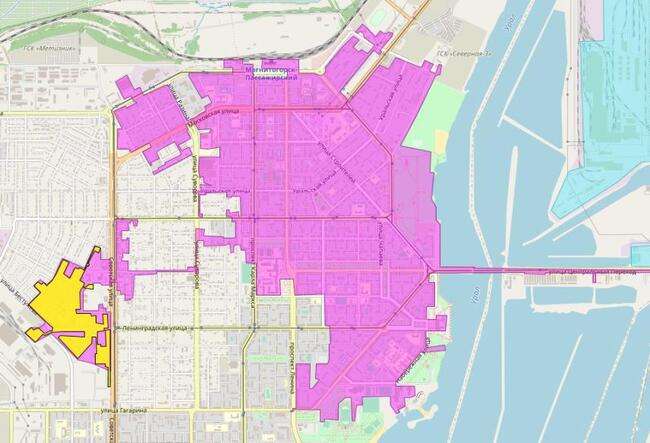


Рисунок 8. Зона действия ЦЭС ПАО «ММК»   
(розовый цвет – зона действия ЦЭС, желтый цвет – зона действия котельной УП ЖБИ   
ООО «Трест Магнитострой», переключаемая на ЦЭС)

## Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется централизовано на источниках тепловой энергии г. Магнитогорск по качественному принципу путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

Температурные графики источников тепловой энергии г. Магнитогорск представлены в таблице Таблица 35.

Температурные графики на 2024-2025 гг. приведены на рисунках Рисунок 9 - Рисунок 14.

Таблица 34. Мероприятия МП трест "Теплофикация" по строительству новой котельной

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Всего 2022-2034 |
| № 1 МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.01.01.001 | БМК в районе домов № 19, 21 по ул. Бестужева | Строительство блочно-модульной газовой котельной в районе домов № 19, 21 по ул. Бестужева | 2024 |  |  | 16 200,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16 200,0 |
| Всего | | | |  |  | 16 200,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16 200,0 |

Таблица 35. Температурные графики источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование теплоснабжающей организации | Наименование источника теплоснабжения | Температурный график 2024-2025, оС | Описание температурного графика | Температурный график на 2025-2026 гг., оС |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ПАО «MMK» | ТЭЦ (4Ду700) | 110/59 | Со спрямлением на ГВС на 70 оС при температуре наружного воздуха - 1 оС | 110/59 |
| ТЭЦ (2Ду1000) | 90/47 | Без срезки и спрямления на ГВС | 90/59 |
| ТЭЦ (Левый берег) | 95/70 | Со спрямлением на ГВС на 70 оС при температуре наружного воздуха - 2 оС. | без изменений |
| 2 | ПАО «MMK» | ЦЭС (4Ду700) | 110/55 | Со спрямлением на ГВС на 70 оС при температуре наружного воздуха - 1 оС | 110/59 |
| ЦЭC (Левый берег) | 95/70 | Со спрямлением на ГВС на 70 оС при температуре наружного воздуха - 2 оС. | без изменений |
| 3 | ПАО «MMK» | ПСЦ (котельная №5) | н/д | н/д | без изменений |
| 4 | МП трест "Теплофикация" | Пиковая котельная | 110/55 | Со спрямлением на ГВС на 70 оС при температуре наружного воздуха -1 оС | 110/59 |
| 5 | МП трест "Теплофикация" | Центральная котельная | 110/55 | Со спрямлением на ГВС на 70 оС при температуре наружного воздуха -1 оС | 110/59 |
| 6 | МП трест "Теплофикация" | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | 95/70 | Со спрямлением на ГВС на 65 оС при температуре наружного воздуха -9 оС | без изменений |
| 7 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Западная» | 95/70 | Со спрямлением на ГВС на 70 оС при температуре наружного воздуха -13 оС | без изменений |
| 8 | МП трест "Теплофикация" | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | 95/70 | Без спрямления и срезки | без изменений |
| 9 | МП трест "Теплофикация" | Котельная в 71 квартале | 90/70 | Со спрямлением на ГВС на 65оС при температуре наружного воздуха -12 оС | без изменений |
| 10 | МП трест "Теплофикация" | Котельная Левобережных очистных сооружений | 95/70 | Без спрямления и срезки | без изменений |
| 11 | МП трест "Теплофикация" | Котельная пос. Приуральский | 95/70 | Со спрямлением на ГВС на 65 оС при температуре наружного воздуха -9 оС | без изменений |
| 12 | МП трест "Теплофикация" | Котельная Очистных сооружений Правого берега | 95/70 | Без спрямления и срезки | без изменений |
| 13 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Восточная» | 95/65 | Без спрямления и срезки | без изменений |
| 14 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Школьная» | 95/65 | Без спрямления и срезки | без изменений |
| 15 | МП трест "Теплофикация" | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | 90/70 | Со спрямлением на ГВС на 60 оС при температуре наружного воздуха -7 оС | без изменений |
| 16 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Заготовительная» | 80/55 | Без спрямления и срезки | без изменений |
| 17 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | 80/55 | Без спрямления и срезки | без изменений |
| 18 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Бестужева» | 95/70 | Без спрямления и срезки | без изменений |
| 19 | ООО «Домовой-тепло» | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | 95/70 | Со спрямлением на ГВС на 65 оС при температуре наружного воздуха -9 оС | без изменений |
| 20 | ООО «Домовой-тепло» | Котельные ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9, 93/8 | 95/70 | Со спрямлением на ГВС на 65 оС при температуре наружного воздуха -9 оС | без изменений |
| 21 | Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | 95/70 | Со спрямлением на ГВС на 70 оС при температуре наружного воздуха -12 оС | без изменений |
| 22 | ЗАО "МКХП-СИТНО" | Котельная АО «МКХП-Ситно» | н/д | н/д | без изменений |
| 23 | ООО «Магнитогорский элеватор» | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | н/д | н/д | без изменений |
| 24 | ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | н/д | н/д | без изменений |
| 25 | ООО «ПК Макинтош» | Котельная ООО «ПK Макинтош» | н/д | н/д | без изменений |
| 26 | ООО «Фабрика кухонной мебели» | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | н/д | н/д | без изменений |
| 27 | ОАО «Магнитогорский молочный комбинат» | Котельная AO «Группа Компаний "Российское Молоко" филиал» Магнитогорский молочный комбинат | н/д | н/д | без изменений |
| 28 | ОАО «Магнитогорский штамповочный завод» | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | н/д | н/д | без изменений |
| 29 | СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | Котельная СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | н/д | н/д | без изменений |
| 30 | ООО «Банно-прачечное хозяйство» | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | н/д | н/д | без изменений |
| 31 | ООО «Алькор» | Котельная ООО «Алькор» | н/д | н/д | без изменений |
| 32 | ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | н/д | н/д | без изменений |
| 33 | ООО «МагХолод» | Котельная ООО «МагХолод» | н/д | н/д | без изменений |

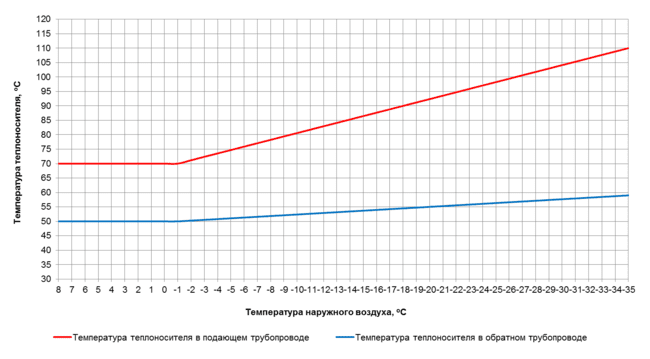


Рисунок 9. Температурный график отпуска тепла с горячей водой   
на отопительный сезон 2022-2023 гг. от ТЭЦ (4Ду700)

Таблица 36. Температурный график отпуска тепловой энергии от ТЭЦ (4Ду700)

| Температура наружного  воздуха, °С | Температура прямой  теплоносителя, °С | Температура обратного  теплоносителя, °С |
| --- | --- | --- |
| 8 | 70 | 50 |
| 7 | 70 | 50 |
| 6 | 70 | 50 |
| 5 | 70 | 50 |
| 4 | 70 | 50 |
| 3 | 70 | 50 |
| 2 | 70 | 50 |
| 1 | 70 | 50 |
| 0 | 70 | 50 |
| -1 | 70 | 50 |
| -2 | 71 | 51 |
| -3 | 72 | 51 |
| -4 | 73 | 51 |
| -5 | 74 | 51 |
| -6 | 75 | 52 |
| -7 | 76 | 52 |
| -8 | 77 | 52 |
| -9 | 78 | 52 |
| -10 | 79 | 53 |
| -11 | 80 | 53 |
| -12 | 80 | 53 |
| -13 | 81 | 53 |
| -14 | 82 | 54 |
| -15 | 83 | 54 |
| -16 | 84 | 54 |
| -17 | 85 | 54 |
| -18 | 86 | 55 |
| -19 | 87 | 55 |
| -20 | 88 | 55 |
| -21 | 89 | 55 |
| -22 | 90 | 56 |
| -23 | 92 | 56 |
| -24 | 93 | 56 |
| -25 | 95 | 56 |
| -26 | 96 | 57 |
| -27 | 98 | 57 |
| -28 | 99 | 57 |
| -29 | 101 | 57 |
| -30 | 102 | 58 |
| -31 | 104 | 58 |
| -32 | 105 | 58 |
| -33 | 107 | 58 |
| -34 | 108 | 59 |
| -35 | 110 | 59 |

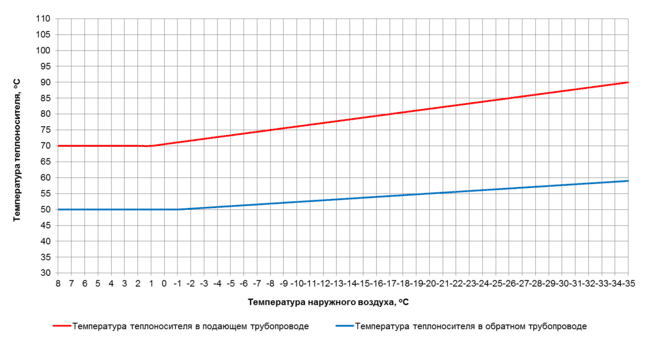


Рисунок 10. Температурный график отпуска тепла с горячей водой   
на отопительный сезон 2022-2023 гг. от ТЭЦ (2Ду1000)

Таблица 37. Температурный график отпуска тепловой энергии от ТЭЦ (2Ду1000)

| Температура наружного  воздуха, °С | Температура прямой  теплоносителя, °С | Температура обратного  теплоносителя, °С |
| --- | --- | --- |
| 8 | 70 | 50 |
| 7 | 70 | 50 |
| 6 | 70 | 50 |
| 5 | 70 | 50 |
| 4 | 70 | 50 |
| 3 | 70 | 50 |
| 2 | 70 | 50 |
| 1 | 70 | 50 |
| 0 | 73 | 50 |
| -1 | 75 | 50 |
| -2 | 78 | 51 |
| -3 | 80 | 51 |
| -4 | 81 | 51 |
| -5 | 81 | 51 |
| -6 | 82 | 52 |
| -7 | 82 | 52 |
| -8 | 83 | 52 |
| -9 | 83 | 52 |
| -10 | 83 | 53 |
| -11 | 84 | 53 |
| -12 | 84 | 53 |
| -13 | 84 | 53 |
| -14 | 85 | 54 |
| -15 | 85 | 54 |
| -16 | 85 | 54 |
| -17 | 85 | 54 |
| -18 | 86 | 55 |
| -19 | 86 | 55 |
| -20 | 86 | 55 |
| -21 | 86 | 55 |
| -22 | 87 | 56 |
| -23 | 87 | 56 |
| -24 | 87 | 56 |
| -25 | 88 | 56 |
| -26 | 88 | 57 |
| -27 | 88 | 57 |
| -28 | 89 | 57 |
| -29 | 89 | 57 |
| -30 | 89 | 58 |
| -31 | 89 | 58 |
| -32 | 90 | 58 |
| -33 | 90 | 58 |
| -34 | 90 | 59 |
| -35 | 90 | 59 |

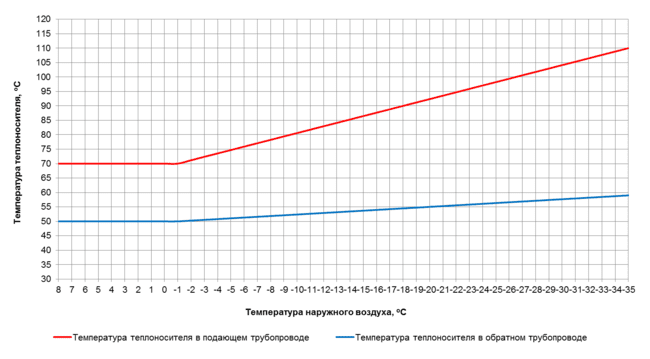


Рисунок 11. Температурный график отпуска тепла с горячей водой   
на отопительный сезон 2022-2023 гг. от ЦЭС (4Ду700)

Таблица 38. Температурный график отпуска тепловой энергии от ЦЭС (4Ду700)

| Температура наружного  воздуха, °С | Температура прямой  теплоносителя, °С | Температура обратного  теплоносителя, °С |
| --- | --- | --- |
| 8 | 70 | 50 |
| 7 | 70 | 50 |
| 6 | 70 | 50 |
| 5 | 70 | 50 |
| 4 | 70 | 50 |
| 3 | 70 | 50 |
| 2 | 70 | 50 |
| 1 | 70 | 50 |
| 0 | 70 | 50 |
| -1 | 70 | 50 |
| -2 | 71 | 51 |
| -3 | 72 | 51 |
| -4 | 73 | 51 |
| -5 | 74 | 51 |
| -6 | 75 | 52 |
| -7 | 76 | 52 |
| -8 | 77 | 52 |
| -9 | 78 | 52 |
| -10 | 79 | 53 |
| -11 | 80 | 53 |
| -12 | 80 | 53 |
| -13 | 81 | 53 |
| -14 | 82 | 54 |
| -15 | 83 | 54 |
| -16 | 84 | 54 |
| -17 | 85 | 54 |
| -18 | 86 | 55 |
| -19 | 87 | 55 |
| -20 | 88 | 55 |
| -21 | 89 | 55 |
| -22 | 90 | 56 |
| -23 | 92 | 56 |
| -24 | 93 | 56 |
| -25 | 95 | 56 |
| -26 | 96 | 57 |
| -27 | 98 | 57 |
| -28 | 99 | 57 |
| -29 | 101 | 57 |
| -30 | 102 | 58 |
| -31 | 104 | 58 |
| -32 | 105 | 58 |
| -33 | 107 | 58 |
| -34 | 108 | 59 |
| -35 | 110 | 59 |

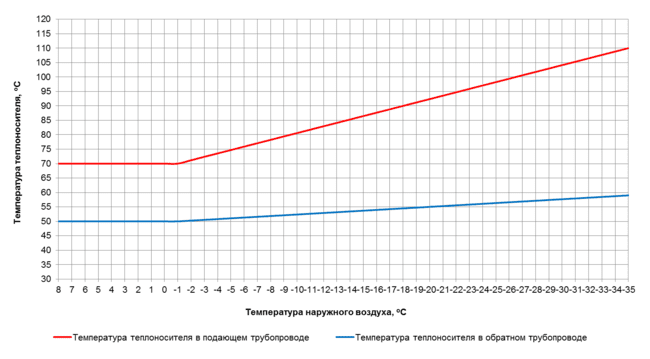


Рисунок 12. Температурный график отпуска тепла с горячей водой   
на отопительный сезон 2022-2023 гг. от Пиковой котельной

Таблица 39. Температурный график отпуска тепловой энергии от Пиковой котельной

| Температура наружною  воздуха, °С | Температура прямого  теплоносителя, °С | Температура обратного  теплоносителя, °С |
| --- | --- | --- |
| 8 | 70 | 50 |
| 7 | 70 | 50 |
| 6 | 70 | 50 |
| 5 | 70 | 50 |
| 4 | 70 | 50 |
| 3 | 70 | 50 |
| 2 | 70 | 50 |
| 1 | 70 | 50 |
| 0 | 70 | 50 |
| -1 | 70 | 50 |
| -2 | 71 | 51 |
| -3 | 72 | 51 |
| -4 | 73 | 51 |
| -5 | 74 | 51 |
| -6 | 75 | 52 |
| -7 | 76 | 52 |
| -8 | 77 | 52 |
| -9 | 78 | 52 |
| -10 | 79 | 53 |
| -11 | 80 | 53 |
| -12 | 80 | 53 |
| -13 | 81 | 53 |
| -14 | 82 | 54 |
| -15 | 83 | 54 |
| -16 | 84 | 54 |
| -17 | 85 | 54 |
| -18 | 86 | 55 |
| -19 | 87 | 55 |
| -20 | 88 | 55 |
| -21 | 89 | 55 |
| -22 | 90 | 56 |
| -23 | 92 | 56 |
| -24 | 93 | 56 |
| -25 | 95 | 56 |
| -26 | 96 | 57 |
| -27 | 98 | 57 |
| -28 | 99 | 57 |
| -29 | 101 | 57 |
| -30 | 102 | 58 |
| -31 | 104 | 58 |
| -32 | 105 | 58 |
| -33 | 107 | 58 |
| -34 | 108 | 59 |
| -35 | 110 | 59 |

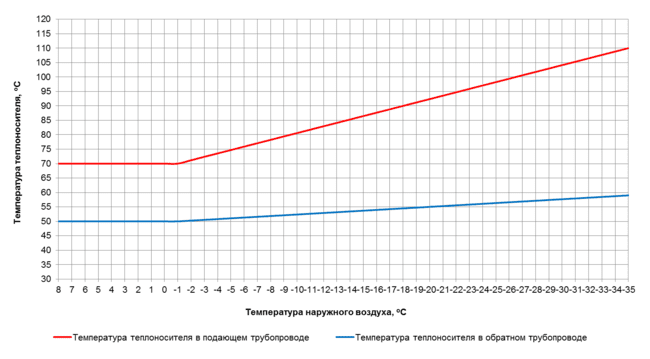


Рисунок 13. Температурный график отпуска тепла с горячей водой   
на отопительный сезон 2022-2023 гг. от Центральной котельной

Таблица 40. Температурный график отпуска тепловой энергии от Центральной котельной

| Температура наружною  воздуха, °С | Температура прямого  теплоносителя, °С | Температура обратного  теплоносителя, °С |
| --- | --- | --- |
| 8 | 70 | 50 |
| 7 | 70 | 50 |
| 6 | 70 | 50 |
| 5 | 70 | 50 |
| 4 | 70 | 50 |
| 3 | 70 | 50 |
| 2 | 70 | 50 |
| 1 | 70 | 50 |
| 0 | 70 | 50 |
| -1 | 70 | 50 |
| -2 | 71 | 51 |
| -3 | 72 | 51 |
| -4 | 73 | 51 |
| -5 | 74 | 51 |
| -6 | 75 | 52 |
| -7 | 76 | 52 |
| -8 | 77 | 52 |
| -9 | 78 | 52 |
| -10 | 79 | 53 |
| -11 | 80 | 53 |
| -12 | 80 | 53 |
| -13 | 81 | 53 |
| -14 | 82 | 54 |
| -15 | 83 | 54 |
| -16 | 84 | 54 |
| -17 | 85 | 54 |
| -18 | 86 | 55 |
| -19 | 87 | 55 |
| -20 | 88 | 55 |
| -21 | 89 | 55 |
| -22 | 90 | 56 |
| -23 | 92 | 56 |
| -24 | 93 | 56 |
| -25 | 95 | 56 |
| -26 | 96 | 57 |
| -27 | 98 | 57 |
| -28 | 99 | 57 |
| -29 | 101 | 57 |
| -30 | 102 | 58 |
| -31 | 104 | 58 |
| -32 | 105 | 58 |
| -33 | 107 | 58 |
| -34 | 108 | 59 |
| -35 | 110 | 59 |

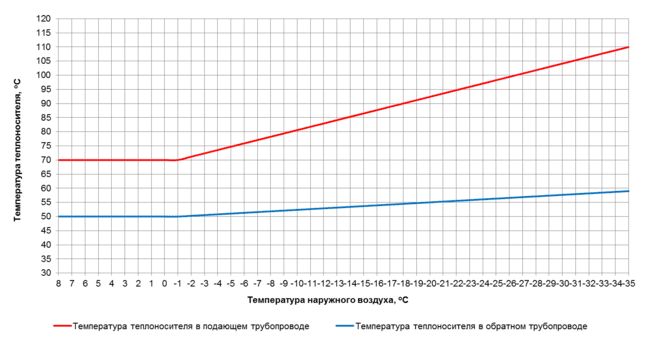


Рисунок 14. Температурный график отпуска тепла с горячей водой на отопительный   
сезон 2022-2023 гг. от котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» (вывод из эксплуатации — 2023г.)

Таблица 41. Температурный график отпуска тепловой энергии от котельной УП ЖБИ   
ООО «Трест Магнитострой» (вывод из эксплуатации — 2023г.)

| Температура наружною  воздуха, °С | Температура прямого  теплоносителя, °С | Температура обратного  теплоносителя, °С |
| --- | --- | --- |
| 8 | 70 | 50 |
| 7 | 70 | 50 |
| 6 | 70 | 50 |
| 5 | 70 | 50 |
| 4 | 70 | 50 |
| 3 | 70 | 50 |
| 2 | 70 | 50 |
| 1 | 70 | 50 |
| 0 | 70 | 50 |
| -1 | 70 | 50 |
| -2 | 71 | 51 |
| -3 | 72 | 51 |
| -4 | 73 | 51 |
| -5 | 74 | 51 |
| -6 | 75 | 52 |
| -7 | 76 | 52 |
| -8 | 77 | 52 |
| -9 | 78 | 52 |
| -10 | 79 | 53 |
| -11 | 80 | 53 |
| -12 | 80 | 53 |
| -13 | 81 | 53 |
| -14 | 82 | 54 |
| -15 | 83 | 54 |
| -16 | 84 | 54 |
| -17 | 85 | 54 |
| -18 | 86 | 55 |
| -19 | 87 | 55 |
| -20 | 88 | 55 |
| -21 | 89 | 55 |
| -22 | 90 | 56 |
| -23 | 92 | 56 |
| -24 | 93 | 56 |
| -25 | 95 | 56 |
| -26 | 96 | 57 |
| -27 | 98 | 57 |
| -28 | 99 | 57 |
| -29 | 101 | 57 |
| -30 | 102 | 58 |
| -31 | 104 | 58 |
| -32 | 105 | 58 |
| -33 | 107 | 58 |
| -34 | 108 | 59 |
| -35 | 110 | 59 |

## Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в Таблица 42.

Таблица 42. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

| № п/п | Наименование котельной | Обозначение | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | УТМ | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | УТМ | 640,00 | 640,00 | 640,00 | 640,00 | 640,00 | 640,00 | 640,00 | 640,00 | 640,00 | 640,00 | 640,00 | 640,00 | 640,00 |
| 3 | ПСЦ (котельная №5) | УТМ | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| 4 | Пиковая котельная | УТМ | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 |
| 5 | Центральная котельная | УТМ | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 6 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | УТМ | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| 7 | Котельная «Западная» | УТМ | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 |
| 8 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | УТМ | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| 9 | Котельная в 71 квартале | УТМ | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| 10 | Котельная Левобережных очистных сооружений | УТМ | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 |
| 11 | Котельная пос. Приуральский | УТМ | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | УТМ | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 13 | Котельная «Восточная» | УТМ | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| 14 | Котельная «Школьная» | УТМ | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 15 | Котельная МДОУ «Д/с №28» | УТМ | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 16 | Котельная «Заготовительная» | УТМ | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 17 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | УТМ | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 18 | Котельная Бестужева | УТМ | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | УТМ | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 20 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 | УТМ | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | УТМ | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 |
| АО «МКХП-СИТНО» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | УТМ | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | УТМ | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | УТМ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «ПК Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | УТМ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 26 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | УТМ | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | УТМ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | УТМ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 29 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | УТМ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | УТМ | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 31 | Котельная ООО «Алькор» | УТМ | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | | |
| 32 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | УТМ | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 33 | Котельная ООО «МагХолод» | УТМ | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Итого по г. Магнитогорск | | | 2003,75 | 1963,75 | 1963,75 | 1963,75 | 1963,75 | 1963,75 | 1963,75 | 1963,75 | 1963,75 | 1963,75 | 1963,75 | 1963,75 | 1963,75 |

## Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

При разработке схемы теплоснабжения г. Магнитогорск рассмотрены варианты использования низкопотенциальной энергии канализационных стоков, солнечной и геотермальной энергии, энергии биомасс.

По итогам рассмотрения различных возможных технологий использования альтернативных и возобновляемых источников энергии в г. Магнитогорск определено:

- большинство из рассмотренных технологий являются экспериментальными, в России отсутствуют действующие продолжительное время проекты-аналоги;

- данный факт не позволяет сделать вывод о достаточности уровня надежности теплоснабжения, что, в свою очередь, противоречит требованиям к развитию системы теплоснабжения;

- капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности – от колебаний курса европейской валюты (в связи с большим уровнем импортных комплектующих в составе оборудования);

- удельные капитальные затраты в строительство теплоисточников на возобновляемых ресурсах значительно выше, чем для газовых котельных и угольных ТЭЦ;

- наиболее реализуемым представляется направление по утилизации тепловой энергии при сжигании ТБО на мусоросжигательных заводах, однако это направление утилизации ТБО противоречит выбранному в г. Магнитогорск направлению (сортировка и переработка с целью вторичного использования).

# Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

## Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

## Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах г. Магнитогорск

Для реализации централизованного теплоснабжения на всех перспективных площадках новой застройки в г. Магнитогорск потребуется выполнить комплекс мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметра с целью увеличения пропускной способности тепломагистралей крупных источников теплоснабжения. Единственное мероприятие относится к тепловым сетям Пиковой котельной. Для формирования перечня необходимых мероприятий была учтена действующая инвестиционная программа теплоснабжающей организации МП трест «Теплофикация». Подробное описание перспективных режимов работы тепловых сетей приведено в Главе 3 "Электронная модель системы теплоснабжения" обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Сформированный перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, эксплуатируемых МП трест «Теплофикация» приведен в таблицеТаблица 43.

В графе "2022" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения г. Магнитогорск.

Окончательный вид прокладки для указанных в таблицах мероприятий будет определен проектной документацией.

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, запланированных к реконструкции с увеличением диаметра для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, составит 1 088 м

Таблица 43. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых МП трест «Теплофикация»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Протяженность участка в 2х тр. пр. , м | Год реконструкции | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Всего за 2022-2034 |
| ЕТО № 1 МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.04.000 | Мероприятия МП трест "Теплофикация" в зоне деятельности ЕТО № 1 МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.04.021 | Пиковая котельная | Реконструкция магистральной теплотрассы 2Ду700мм от Пиковой котельной до ТК-54 с увеличением диаметров на 2Ду800мм | Пиковая котельная | ТК-54 | 1088 | 2018-2023 | 700 | 800 | Подземная канальная | Минеральная вата | 14 143,6 | 20 143,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 34 287,1 |
| Итого по мероприятиям МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | 14 143,6 | 20 143,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 34 287,1 |

## Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В актуализированной схеме теплоснабжения не запланировано мероприятий по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии.

## Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных в актуализированной схеме теплоснабжения г. Магнитогорск не предусмотрены.

## Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Расчеты показателей надежности теплоснабжения выполнены в Главе 11. По результатам расчета перспективных показателей надежности сделан вывод об отсутствии необходимости в дополнительном строительстве тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения. Для повышения показателей надежности теплоснабжения потребителей предлагается рассмотреть возможность включения в инвестиционную программу МП трест "Теплофикация" перечня мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей без изменения диаметра (Таблица).

Таблица . Перечень участков тепловых сетей, предлагаемых к реконструкции без изменения диаметра для повышения надежности теплоснабжения потребителей в г. Магнитогорск

| № п/п | Источник | Начало участка | Конец участка | Диаметр, м | Длина, м | Тип прокладки |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ТЭЦ (пб) | 13(ТК-11) | задвижка с эл. приводом | 0,500 | 347,76 | Подземная |
| 2 | задвижка | 19(ТК-4) | 0,25 | 275,89 | Подземная |
| 3 | 19(ТК-4) | стена ТНС Ė7 | 0,25 | 249,96 | Подземная |
| 4 | врезка | опуск наземной трассы | 0,15 | 271,6 | Надземная |
| 5 | ТЭЦ(Бетонстрой) | ТЭЦ(Бетонстрой) | ТК | 0,4 | 530,75 | Надземная |
| 6 | ТК | теплосчетчик | 0,2 | 60,14 | Надземная |
| 7 | теплосчетчик | ТК | 0,2 | 103,48 | Надземная |
| 8 | ТК | врезка | 0,200 | 127,05 | Надземная |
| 9 | врезка | опуск наземной трассы | 0,2 | 145,64 | Надземная |
| 10 | - | ТК-3 | 0,200 | 119,03 | Надземная |
| 11 | ТК-3 | - | 0,200 | 93,44 | Надземная |
| 12 | врезка | ТК-4 | 0,200 | 115,01 | Надземная |
| 13 | задвижка | врезка | 0,200 | 130,50 | Надземная |
| 14 | врезка | опуск наземной трассы | 0,200 | 497,36 | Надземная |
| 15 | подъем наземной трассы | подъем | 0,150 | 130,66 | Надземная |
| 16 | ТЭЦ (1000) | ТЭЦ (1000) | павильон 5 | 1,000 | 833,97 | Надземная |
| 17 | павильон 5 | УТ-1 л/б | 1,000 | 1420,29 | Надземная |
| 18 | задвижка | - | 1,000 | 680,38 | Надземная |
| 19 | - | - | 1,000 | 48,02 | Надземная |
| 20 | павильон 6 | - | 1,000 | 220,79 | Надземная |
| 21 | - | УТ-1 правого берега | 1,000 | 234,13 | Надземная |
| 22 | УТ-1 правого берега | УТ-2 | 1,000 | 610,56 | Надземная |
| 23 | УТ-3 | СК-1 | 1,000 | 127,62 | Подземная |
| 24 | СК-1 | СК-1 | 1,000 | 225,47 | Подземная |
| 25 | СК-1 | УТ-4 | 1,000 | 549,14 | Подземная |
| 26 | задвижка | УТ-5 | 1,000 | 376,00 | Подземная |
| 27 | УТ-5 | УТ-6а | 1,000 | 341,37 | Подземная |
| 28 | ТК | задвижка | 0,700 | 84,01 | Подземная |
| 29 | кот. Железнодорожников | подъем наземной трассы | - | 0,500 | 184,47 | Надземная |
| 30 | врезка | опуск наземной трассы | 0,400 | 132,74 | Надземная |
| 31 | УТ-7 | УТ-8 | 0,300 | 46,04 | Подземная |
| 32 | УТ-8 | УТ-9 | 0,300 | 40,00 | Подземная |
| 33 | УТ-15 | УТ-17 | 0,250 | 69,93 | Подземная |
| 34 | УТ-17 | ТК | 0,250 | 114,58 | Подземная |
| 35 | СК-2 | КНС-11 | 116,240 | 0,70 | Подземная |
| 36 | КНС-11 | КНС-12 | 101,000 | 0,70 | Подземная |
| 37 | КНС-12 | КНС-13 | 117,000 | 0,70 | Подземная |
| 38 | СК-3 | УТ-1 | 75,750 | 0,70 | Подземная |
| 39 | задвижка | ТК-142а-12 | 103,340 | 0,30 | Подземная |
| 40 | задвижка | ТК-142а-11(УТ4) | 61,970 | 0,30 | Подземная |
| 41 | задвижка | ТК-142а-6(УТ8) | 280,920 | 0,25 | Подземная |

Эксплуатация тепловых сетей к жилому дому №21 по ул. Парковая осуществлялась теплосетевой организацией ООО «Тургеневский».

В 2022 г. данная организация была лишена этого статуса, и возникла опасность прекращения централизованного теплоснабжения этого жилого дома.

Решение этой проблемы и обеспечение качественным и бесперебойным снабжением теплом потребителей в этом доме, возможно посредством строительства новой подводящей теплотрассы к дому.

## Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Реестр мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, сформированы на основании:

* инвестиционной программы МП трест "Теплофикация" до 2027 года;
* возможного объема капитальных вложений в тепловые сети МП трест "Теплофикация" в период с 2028 по 2034 года (может быть скорректирован при следующих актуализациях схемы теплоснабжения);
* перечня запланированных мероприятий на сетях Филиала Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго».

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей представлены:

* для МП трест "Теплофикация" в таблице Таблица.
* для Филиала Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго» в таблице Таблица.

В графе "2022" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции тепловых сетей определены по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-13-2023. Сборник № 13. Наружные тепловые сети». Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия.

Окончательный вид прокладки для указанных в таблицах мероприятий будет определен проектной документацией.

Таблица . Мероприятия по реконструкции, модернизации и капитальному ремонту тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса МП трест "Теплофикация"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № проекта | Наименование мероприятия | Срок реализации | Затраты с НДС, тыс.руб., в ценах года реализации | | | | | | | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Всего за 2024-2034 |
| 001.02.03.000 | ЕТО №1 МП трест «Теплофикация» | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.03.027 | Модернизация тепловых сетей с применением для изоляции трубопроводов новых теплоизоляционных материалов (программа энергосбережения) | 2022-2034 | 1 692.10 | 3 600.00 | 4 147.28 | 15 471.83 | 14 714.40 | 24 000.00 | 24 314.40 | 11 051.67 | 11 051.67 | 11 051.67 | 11 051.67 | 132 146.69 |
| 001.02.03.028 | Модернизация тепловых сетей с заменой стальных трубопроводов в сетях отопления и горячего водоснабжения на трубопроводы из полимерных материалов | 2022-2034 | 13 200.00 | 19 807.52 | 19 792.87 | 26 295.04 | 20 436.98 | 33 444.00 | 45 444.00 | 14 891.67 | 14 891.67 | 14 891.67 | 14 891.67 | 237 987.09 |
| 001.02.03.029 | Замена тепловой сети Южного перехода | 2025-2026 | 0.00 | 42 131.59 | 79 770.81 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 121 902.40 |
| 001.02.03.030 | Модернизация тепловых сетей по пр. Ленина (четная сторона) от ул. Ленинградская до ТК-7 по ул. Гагарина, Ду400мм, Lк=0.7 | 2027-2028 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 36 277.52 | 58 233.96 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 94 511.48 |
| 001.02.03.031 | Модернизация тепловых сетей по ул. Труда от ТК-2 до ТК-26 | 2030 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 265 186.69 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 265 186.69 |
| 001.02.03.032 | Модернизация тепловых сетей от ТК пересечение Грязнова - Ленина до ТК-1 по ул. Грязнова, Ду700мм Lк=0.053 | 2025 | 0.00 | 5 087.52 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 5 087.52 |
| 001.02.03.033 | Модернизация тепловых сетей по пр. К.Маркса от ТК-10 до ТК-9 | 2028 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 40 920.72 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 40 920.72 |
| 001.02.03.034 | Модернизация тепловых сетей по ул. Грязнова от ТНС №5 до ТК-23, ду500мм, Lк=0.35 | 2027 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 26 021.55 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 26 021.55 |
| 001.02.03.035 | Модернизация тепловых сетей по ул. Суворова от ул. Дружба до ТК - 10 | 2026 | 0.00 | 0.00 | 10 795.64 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 10 795.64 |
| 001.02.03.036 | Модернизация тепловых сетей 2Ду700мм (от КП-2 Южного перехода до ввода в Цирк), Ду700мм, Lк=0.605 | 2027 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 64 278.86 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 64 278.86 |
| 001.02.03.037 | Модернизация тепловых сетей 2Ду700мм по пр. К.Маркса (четная сторона) от ул. Завенягина до ул. Труда, Ду700мм Lк=975м | 2027 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 130 208.39 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 130 208.39 |
| 001.02.03.038 | Модернизация тепловых сетей 2Ду700мм по пр. Ленина (от ТК-97 до ТК-15) | 2030 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 103 200.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 103 200.00 |
| 001.02.03.039 | Реконструкция, модернизация тепловых сетей по пр. К.Маркса от ТК на ул. Советской Армии до ТК-ввода на х/б32 в 125 мкр. с увеличением диаметров с 2Ду200мм на 2Ду300мм | 2028 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 15 916.44 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 15 916.44 |
| 001.02.03.040 | Реконструкция, модернизация тепловых сетей по ул. Суворова, от ТК (ул. Суворова, 54) до ввода на школу №37 с увеличением диаметров с 2Ду250мм на 2Ду300мм | 2029 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 42 558.96 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 42 558.96 |
| 001.02.03.041 | Модернизация КП-2 Южного перехода | 2030 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 122 790.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 122 790.00 |
| Итого по мероприятиям ЕТО №1 МП трест «Теплофикация» | | | 14 892.10 | 70 626.63 | 114 506.60 | 298 553.19 | 150 222.50 | 100 002.96 | 560 935.09 | 25 943.34 | 25 943.34 | 25 943.34 | 25 943.34 | 1 413 512.43 |

Таблица . Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса Филиал Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Протяженность участка в 2х тр. пр. , м | Год строительства / реконструкции | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Всего за 2022-2034 |
| 004.02.03.000 | ЕТО № 3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.03.015 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Замена участка теплосети и сети ГВС на территории МПНИ 2d219 мм d159/d89 мм протяженностью 54 м | - | - | 54 | 2027 | 80-150 | 80-150 | Подземная канальная | Минеральная вата |  |  |  |  |  | 2 148,0 |  |  |  |  |  |  |  | 2 148,0 | собственные средства |
| Итого по мероприятиям Филиал Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2 148,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2 148,0 | - |

## Предложения по строительству и реконструкции насосных станций

Для повышения надежности теплоснабжения потребителей г. Магнитогорск в актуализированной схеме теплоснабжения предусмотрены мероприятия по техническому перевооружении ТНС № 3 (пр. Ленина, 68/2) и ТНС № 5 (ул. Грязнова, 10/2), ТНС №2, ТНС №1-БИС, ТНС №6. Перечень мероприятий по повышению надежности и снижению затрат на эксплуатацию, реализуемых МП трест "Теплофикация", приведен в таблицеТаблица 47.

Таблица 47. Мероприятия по реконструкции насосных станций на тепловых сетях ЕТО №1 МП трест "Теплофикация"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № проекта | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс.руб., в ценах года реализации | | | | | | | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Всего за 2024-2034 |
| ЕТО №1 МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.07.042 | Перевод ТНС № 3 в автоматический режим работы | 2024-2025 | 3 709.20 | 9 600.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 13 309.20 |
| 001.02.07.043 | Перевод ТНС № 2 в автоматический режим работы | 2026 | 0.00 | 0.00 | 34 579.57 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 34 579.57 |
| 001.02.07.044 | Автоматизация ТНС №6 | 2025 | 0.00 | 14 459.06 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 14 459.06 |
| 001.02.07.045 | Перевод ТНС №1-БИС в автоматический режим работы | 2025-2026 | 0.00 | 18 001.75 | 13 828.86 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 31 830.61 |
| 001.02.07.046 | Перевод ТНС № 5 в автоматический режим работы | 2022-2025 | 9 138.30 | 9 600.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 18 738.30 |
| Итого по мероприятиям ЕТО №1 МП трест «Теплофикация» | | | 12 847.50 | 51 660.81 | 48 408.43 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 112 916.74 |

# Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

## Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не разрабатывалась по причине отсутствия в системах теплоснабжения г. Магнитогорск открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения).

## Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения не разрабатывалась по причине отсутствия в системах теплоснабжения г. Магнитогорск открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

# Перспективные топливные балансы

## Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

### Источники теплоснабжения в зоне ЕТО №1 МП трест «Теплофикация»

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 МП трест «Теплофикация» находится ТЭЦ и ЦЭС ПАО «ММК».

#### Топливно-энергетические балансы ТЭЦ ПАО «ММК»

Топливно-энергетические балансы ТЭЦ ПАО «ММК» приведены в таблицеТаблица 48.

Таблица 48. Топливно-энергетические балансы ТЭЦ

| Показатель | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отпуск тепла с коллекторов, в т.ч.: | Гкал | 2 891 169 | 2 895 538 | 2 899 129 | 2 899 129 | 2 899 129 | 2 899 129 | 2 899 129 | 2 899 129 | 2 899 129 | 2 899 129 | 2 899 129 | 2 899 129 | 2 899 129 |
| отработанным паром | Гкал | 1304694 | 1306666 | 1308286 | 1308286 | 1308286 | 1308286 | 1308286 | 1308286 | 1308286 | 1308286 | 1308286 | 1308286 | 1308286 |
| от РОУ | Гкал | 1586475 | 1588872 | 1590843 | 1590843 | 1590843 | 1590843 | 1590843 | 1590843 | 1590843 | 1590843 | 1590843 | 1590843 | 1590843 |
| Выработка электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт.ч | 2 360 286 | 2 363 853 | 2 366 784 | 2 366 784 | 2 366 784 | 2 366 784 | 2 366 784 | 2 366 784 | 2 366 784 | 2 366 784 | 2 366 784 | 2 366 784 | 2 366 784 |
| по теплофикационному циклу | тыс. кВт.ч | 530607 | 531409 | 532068 | 532068 | 532068 | 532068 | 532068 | 532068 | 532068 | 532068 | 532068 | 532068 | 532068 |
| по конденсационному циклу | тыс. кВт.ч | 1829679 | 1832444 | 1834716 | 1834716 | 1834716 | 1834716 | 1834716 | 1834716 | 1834716 | 1834716 | 1834716 | 1834716 | 1834716 |
| Отпуск электроэнергии | тыс. кВт.ч | 2 064 128 | 2 067 248 | 2 069 811 | 2 069 811 | 2 069 811 | 2 069 811 | 2 069 811 | 2 069 811 | 2 069 811 | 2 069 811 | 2 069 811 | 2 069 811 | 2 069 811 |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 1 324 171 | 1 326 172 | 1 327 816 | 1 327 816 | 1 327 816 | 1 327 816 | 1 327 816 | 1 327 816 | 1 327 816 | 1 327 816 | 1 327 816 | 1 327 816 | 1 327 816 |
| на отпуск электроэнергии | т.у.т. | 826890 | 827933 | 828545 | 828545 | 828545 | 828545 | 828545 | 828545 | 828545 | 828545 | 828545 | 828545 | 828545 |
| на отпуск тепловой энергии | т.у.т. | 497281 | 497743 | 497780 | 497780 | 497780 | 497780 | 497780 | 497780 | 497780 | 497780 | 497780 | 497780 | 497780 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии | г у.т./кВт.ч | 400,6 | 400,5 | 400,3 | 400,3 | 400,3 | 400,3 | 400,3 | 400,3 | 400,3 | 400,3 | 400,3 | 400,3 | 400,3 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 172,0 | 171,9 | 171,7 | 171,7 | 171,7 | 171,7 | 171,7 | 171,7 | 171,7 | 171,7 | 171,7 | 171,7 | 171,7 |

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ приведены в таблице Таблица 49.

Таблица 49. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ

| № п/п | Наименование источника | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ЕТО №1 МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | Природный газ/уголь | 0,00 | 0,00 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 |
| Всего природный газ | | | 0,00 | 0,00 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 |
| Всего уголь | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | 0,00 | 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 | | | 0,00 | 0,00 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 | 70,53 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ в неотопительный период приведены в таблицеТаблица 50

Таблица 50. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ

| № п/п | Наименование источника | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ЕТО №1 МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | Природный газ/уголь | 12,83 | 13,00 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 |
| Всего природный газ | | | 12,83 | 13,00 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 |
| Всего уголь | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | 0,00 | 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 | | | 12,83 | 13,00 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 | 13,13 |

#### Топливно-энергетические балансы ЦЭС ПАО «ММК»

Топливно-энергетические балансы ЦЭС ПАО «ММК» приведены в таблицеТаблица 51. Прогнозная динамика показателей деятельности ЦЭЦ ПАО «ММК» пересмотрена с учетом планов по подключению новых потребителей и проектов переключения котельных. Реализация данных мероприятий приведет к увеличению отпуска тепловой энергии с коллекторов, что приведет к снижению УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии.

Таблица 51. Топливно-энергетические балансы ЦЭС ПАО «ММК»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единицы  измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| Отпуск тепла с коллекторов, в т.ч.: | Гкал | 1 422 867 | 1 435 850 | 1 435 850 | 1 435 850 | 1 435 850 | 1 435 850 | 1 435 850 | 1 435 850 | 1 435 850 | 1 435 850 | 1 435 850 | 1 435 850 | 1 435 850 |
| отработанным паром | Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от РОУ | Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Выработка электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт.ч | 1 488 786 | 1 502 371 | 1 502 371 | 1 502 371 | 1 502 371 | 1 502 371 | 1 502 371 | 1 502 371 | 1 502 371 | 1 502 371 | 1 502 371 | 1 502 371 | 1 502 371 |
| по теплофикационному циклу | тыс. кВт.ч | 302653 | 305415 | 305415 | 305415 | 305415 | 305415 | 305415 | 305415 | 305415 | 305415 | 305415 | 305415 | 305415 |
| по конденсационному циклу | тыс. кВт.ч | 1186133 | 1196956 | 1196956 | 1196956 | 1196956 | 1196956 | 1196956 | 1196956 | 1196956 | 1196956 | 1196956 | 1196956 | 1196956 |
| Отпуск электроэнергии | тыс. кВт.ч | 1 344 830 | 1 357 101 | 1 357 101 | 1 357 101 | 1 357 101 | 1 357 101 | 1 357 101 | 1 357 101 | 1 357 101 | 1 357 101 | 1 357 101 | 1 357 101 | 1 357 101 |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 839 986 | 847 651 | 847 651 | 847 651 | 847 651 | 847 651 | 847 651 | 847 651 | 847 651 | 847 651 | 847 651 | 847 651 | 847 651 |
| на отпуск электроэнергии | т.у.т. | 591838 | 597238 | 597238 | 597238 | 597238 | 597238 | 597238 | 597238 | 597238 | 597238 | 597238 | 597238 | 597238 |
| на отпуск тепловой энергии | т.у.т. | 248148 | 250412 | 250412 | 250412 | 250412 | 250412 | 250412 | 250412 | 250412 | 250412 | 250412 | 250412 | 250412 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии | г у.т./кВт.ч | 440,1 | 440,1 | 440,1 | 440,1 | 440,1 | 440,1 | 440,1 | 440,1 | 440,1 | 440,1 | 440,1 | 440,1 | 440,1 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 |

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ЦЭЦ ПАО «ММК» в отопительный период приведены в таблицеТаблица 52.

Таблица 52. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ЦЭС ПАО «ММК»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ЦЭC ПAO «MMK» | Природный газ | 49,35 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 |
| Всего природный газ | | | 49,35 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 50,01 |
| Всего уголь | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ЦЭС ПАО «ММК» в неотопительный период приведены в таблицеТаблица 53.

Таблица 53. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ЦЭС ПАО «ММК»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ЦЭC ПAO «MMK» | Природный газ | 7,68 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 |
| Всего природный газ | | | 7,68 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 |
| Всего уголь | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

### Топливно-энергетические балансы котельных г. Магнитогорск

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными приведены в таблицеТаблица 54

Таблица 54. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ПСЦ (котельная №5) | Коксовый газ |  | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 |
| МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Пиковая котельная | Природный газ |  | 979,03 | 1155,33 | 1164,26 | 1173,19 | 1182,11 | 1191,45 | 1201,45 | 1209,74 | 1218,04 | 1225,40 | 1232,76 | 1242,10 |
| 2 | Центральная котельная | Природный газ |  | 167,25 | 185,75 | 185,75 | 185,75 | 185,75 | 185,75 | 185,75 | 185,75 | 185,75 | 185,75 | 185,75 | 185,75 |
| 3 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | Природный газ |  | 42,00 | 44,89 | 44,89 | 44,89 | 44,89 | 44,89 | 44,89 | 44,89 | 44,89 | 44,89 | 44,89 | 44,89 |
| 4 | Котельная «Западная» | Природный газ |  | 7,15 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 |
| 5 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | Природный газ |  | 5,97 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 |
| 6 | Котельная в 71 квартале | Природный газ |  | 3,14 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 |
| 7 | Котельная Левобережных очистных сооружений | Природный газ |  | 9,07 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 |
| 8 | Котельная пос. Приуральский | Природный газ |  | 9,59 | 9,58 | 9,58 | 9,58 | 9,58 | 9,58 | 9,58 | 9,58 | 9,58 | 9,58 | 9,58 | 9,58 |
| 9 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | Природный газ |  | 3,36 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 |
| 10 | Котельная «Восточная» | Природный газ |  | 3,01 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |
| 11 | Котельная «Школьная» | Природный газ |  | 0,94 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 12 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | Природный газ |  | 0,35 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| 13 | Котельная «Заготовительная» | Природный газ |  | 0,21 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 14 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | Природный газ |  | 0,37 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 15 | Котельная «Бестужева» | Природный газ |  | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Всего | | |  | 1420,5 | 1431,62 | 1440,55 | 1449,47 | 1458,4 | 1467,74 | 1477,73 | 1486,03 | 1494,33 | 1501,69 | 1509,05 | 1518,39 |
| ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Природный газ |  | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 |
| 2 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 | Природный газ |  | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| 3 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | Природный газ |  | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| Всего | | |  | 4,33 | 4,33 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 |
| Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Природный газ |  | 5,55 | 6,76 | 6,76 | 6,76 | 6,76 | 6,76 | 6,76 | 6,76 | 6,76 | 6,76 | 6,76 | 6,76 |
| АО «МКХП-СИТНО» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | Природный газ |  | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | Природный газ |  | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 |
| ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | Природный газ |  | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «ПК Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | Природный газ |  | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | Природный газ |  | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 |
| Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | Природный газ |  | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | Природный газ |  | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | Природный газ |  | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | Природный газ |  | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Алькор» | Природный газ |  | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | Природный газ |  | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 |
| ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «МагХолод» | Природный газ |  | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Всего по котельным | | |  | 1489,14 | 1500,16 | 1509,08 | 1518,01 | 1526,93 | 1536,27 | 1546,27 | 1554,57 | 1562,86 | 1570,23 | 1577,59 | 1586,93 |

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных приведены в таблицеТаблица 55.

Таблица 55. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | | Отпуск тепла с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ПСЦ (котельная №5) | Коксовый газ |  | | 14,67 | 14,67 | 14,67 | 14,67 | 14,67 | 14,67 | 14,67 | 14,67 | 14,67 | 14,67 | 14,67 | 14,67 |
| МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Пиковая котельная | Природный газ |  | | 979,03 | 1132,45 | 1141,37 | 1150,30 | 1159,22 | 1168,56 | 1178,56 | 1186,86 | 1195,15 | 1202,52 | 1209,88 | 1219,22 |
| 2 | Центральная котельная | Природный газ |  | | 167,25 | 182,03 | 182,03 | 182,03 | 182,03 | 182,03 | 182,03 | 182,03 | 182,03 | 182,03 | 182,03 | 182,03 |
| 3 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | Природный газ |  | | 42,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 |
| 4 | Котельная «Западная» | Природный газ |  | | 7,15 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 |
| 5 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | Природный газ |  | | 5,97 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 |
| 6 | Котельная в 71 квартале | Природный газ |  | | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 |
| 7 | Котельная Левобережных очистных сооружений | Природный газ |  | | 9,07 | 7,41 | 7,41 | 7,41 | 7,41 | 7,41 | 7,41 | 7,41 | 7,41 | 7,41 | 7,41 | 7,41 |
| 8 | Котельная пос. Приуральский | Природный газ |  | | 9,59 | 9,39 | 9,39 | 9,39 | 9,39 | 9,39 | 9,39 | 9,39 | 9,39 | 9,39 | 9,39 | 9,39 |
| 9 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | Природный газ |  | | 3,36 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 |
| 10 | Котельная «Восточная» | Природный газ |  | | 3,01 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 |
| 11 | Котельная «Школьная» | Природный газ |  | | 0,94 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 12 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | Природный газ |  | | 0,35 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 13 | Котельная «Заготовительная» | Природный газ |  | | 0,21 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 14 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | Природный газ |  | | 0,37 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 15 | Котельная «Бестужева» | Природный газ |  | | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Всего | | |  | | 1391,75 | 1402,77 | 1411,69 | 1420,62 | 1429,54 | 1438,88 | 1448,88 | 1457,18 | 1465,47 | 1472,84 | 1480,20 | 1489,54 |
| ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Природный газ |  | | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| 2 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | Природный газ |  | | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| 3 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | Природный газ |  | | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 |
| Всего | | |  | | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 |
| Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Природный газ |  | | 5,49 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 |
| АО «МКХП-СИТНО» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | Природный газ |  | | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | Природный газ |  | | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 |
| ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | Природный газ |  | | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «ПК Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | Природный газ |  | | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | Природный газ |  | | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 |
| Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | Природный газ |  | | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | Природный газ |  | | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | Природный газ |  | | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | Природный газ |  | | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Алькор» | Природный газ |  | | 3,94 | 3,94 | 3,94 | 3,94 | 3,94 | 3,94 | 3,94 | 3,94 | 3,94 | 3,94 | 3,94 | 3,94 |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | Природный газ |  | | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 |
| ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «МагХолод» | Природный газ |  | | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Всего по котельным | | |  | | 1455,01 | 1466,03 | 1474,96 | 1483,88 | 1492,81 | 1502,15 | 1512,14 | 1520,44 | 1528,74 | 1536,10 | 1543,46 | 1552,80 |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии приведены в таблицеТаблица 56.

Таблица 56. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ПСЦ (котельная №5) | Коксовый газ | 185,61 | 185,61 | 185,61 | 185,61 | 185,61 | 185,61 | 185,61 | 185,61 | 185,61 | 185,61 | 185,61 | 185,61 | 185,61 |
| МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Пиковая котельная | Природный газ | 153,43 | 153,33 | 153,36 | 153,38 | 153,40 | 153,43 | 153,45 | 153,48 | 153,50 | 153,52 | 153,53 | 153,55 | 153,57 |
| 2 | Центральная котельная | Природный газ | 152,19 | 154,52 | 154,52 | 154,52 | 154,52 | 154,52 | 154,52 | 154,52 | 154,52 | 154,52 | 154,52 | 154,52 | 154,52 |
| 3 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | Природный газ | 154,39 | 158,90 | 158,90 | 158,90 | 158,90 | 158,90 | 158,90 | 158,90 | 158,90 | 158,90 | 158,90 | 158,90 | 158,90 |
| 4 | Котельная «Западная» | Природный газ | 154,59 | 153,66 | 153,66 | 153,66 | 153,66 | 153,66 | 153,66 | 153,66 | 153,66 | 153,66 | 153,66 | 153,66 | 153,66 |
| 5 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | Природный газ | 151,06 | 155,13 | 155,13 | 155,13 | 155,13 | 155,13 | 155,13 | 155,13 | 155,13 | 155,13 | 155,13 | 155,13 | 155,13 |
| 6 | Котельная в 71 квартале | Природный газ | 147,17 | 150,19 | 150,19 | 150,19 | 150,19 | 150,19 | 150,19 | 150,19 | 150,19 | 150,19 | 150,19 | 150,19 | 150,19 |
| 7 | Котельная Левобережных очистных сооружений | Природный газ | 143,67 | 185,37 | 185,37 | 185,37 | 185,37 | 185,37 | 185,37 | 185,37 | 185,37 | 185,37 | 185,37 | 185,37 | 185,37 |
| 8 | Котельная пос. Приуральский | Природный газ | 154,36 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 |
| 9 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | Природный газ | 159,56 | 161,78 | 161,78 | 161,78 | 161,78 | 161,78 | 161,78 | 161,78 | 161,78 | 161,78 | 161,78 | 161,78 | 161,78 |
| 10 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 152,62 | 149,84 | 149,84 | 149,84 | 149,84 | 149,84 | 149,84 | 149,84 | 149,84 | 149,84 | 149,84 | 149,84 | 149,84 |
| 11 | Котельная «Школьная» | Природный газ | 155,29 | 155,84 | 155,84 | 155,84 | 155,84 | 155,84 | 155,84 | 155,84 | 155,84 | 155,84 | 155,84 | 155,84 | 155,84 |
| 12 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | Природный газ | 150,45 | 140,06 | 140,06 | 140,06 | 140,06 | 140,06 | 140,06 | 140,06 | 140,06 | 140,06 | 140,06 | 140,06 | 140,06 |
| 13 | Котельная «Заготовительная» | Природный газ | 156,71 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 |
| 14 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | Природный газ | 128,29 | 145,74 | 145,74 | 145,74 | 145,74 | 145,74 | 145,74 | 145,74 | 145,74 | 145,74 | 145,74 | 145,74 | 145,74 |
| Всего | | | 153,22 | 153,87 | 153,89 | 153,91 | 153,92 | 153,94 | 153,95 | 153,97 | 153,98 | 154,00 | 154,01 | 154,02 | 154,04 |
| ООО «Трест «Магнитострой» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» (вывод из эксплуатации — 2023г.) | Природный газ | 163,37 | Переключение потребителей на ЦЭC ПAO «MMK» | | | | | | | | | | | |
| ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Природный газ | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 |
| 2 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 | Природный газ | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 |
| 3 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | Природный газ | - | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 |
| Всего | | | 170,68 | 167,37 | 167,37 | 167,37 | 167,37 | 167,37 | 167,37 | 167,37 | 167,37 | 167,37 | 167,37 | 167,37 | 167,37 |
| Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Природный газ | 164,41 | 164,41 | 164,41 | 164,41 | 164,41 | 164,41 | 164,41 | 164,41 | 164,41 | 164,41 | 164,41 | 164,41 | 164,41 |
| АО «МКХП-СИТНО» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | Природный газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | Природный газ | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 |
| ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «ПК Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | Природный газ | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 |
| Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Алькор» | Природный газ | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | Природный газ | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 |
| ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «МагХолод» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Всего по котельным | | | 153,95 | 154,45 | 154,46 | 154,47 | 154,49 | 154,50 | 154,51 | 154,52 | 154,53 | 154,54 | 154,55 | 154,56 | 154,57 |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии приведены в таблицеТаблица 57.

Таблица 57. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ПСЦ (котельная №5) | Коксовый газ | 186,5 | 186,5 | 186,5 | 186,5 | 186,5 | 186,5 | 186,5 | 186,5 | 186,5 | 186,5 | 186,5 | 186,5 | 186,5 |
| МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Пиковая котельная | Природный газ | 156,56 | 156,46 | 156,46 | 156,46 | 156,46 | 156,46 | 156,46 | 156,46 | 156,46 | 156,46 | 156,46 | 156,46 | 156,46 |
| 2 | Центральная котельная | Природный газ | 155,29 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 |
| 3 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | Природный газ | 157,55 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 |
| 4 | Котельная «Западная» | Природный газ | 157,74 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 |
| 5 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | Природный газ | 154,14 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 |
| 6 | Котельная в 71 квартале | Природный газ | 150,18 | 153,25 | 153,25 | 153,25 | 153,25 | 153,25 | 153,25 | 153,25 | 153,25 | 153,25 | 153,25 | 153,25 | 153,25 |
| 7 | Котельная Левобережных очистных сооружений | Природный газ | 146,6 | 189,16 | 189,16 | 189,16 | 189,16 | 189,16 | 189,16 | 189,16 | 189,16 | 189,16 | 189,16 | 189,16 | 189,16 |
| 8 | Котельная пос. Приуральский | Природный газ | 157,51 | 160,12 | 160,12 | 160,12 | 160,12 | 160,12 | 160,12 | 160,12 | 160,12 | 160,12 | 160,12 | 160,12 | 160,12 |
| 9 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | Природный газ | 162,82 | 165,08 | 165,08 | 165,08 | 165,08 | 165,08 | 165,08 | 165,08 | 165,08 | 165,08 | 165,08 | 165,08 | 165,08 |
| 10 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 155,73 | 152,9 | 152,9 | 152,9 | 152,9 | 152,9 | 152,9 | 152,9 | 152,9 | 152,9 | 152,9 | 152,9 | 152,9 |
| 11 | Котельная «Школьная» | Природный газ | 158,46 | 159,03 | 159,03 | 159,03 | 159,03 | 159,03 | 159,03 | 159,03 | 159,03 | 159,03 | 159,03 | 159,03 | 159,03 |
| 12 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | Природный газ | 153,53 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 |
| 13 | Котельная «Заготовительная» | Природный газ | 159,92 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 |
| 14 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | Природный газ | 130,9 | 148,69 | 148,69 | 148,69 | 148,69 | 148,69 | 148,69 | 148,69 | 148,69 | 148,69 | 148,69 | 148,69 | 148,69 |
| Всего | | | 156,35 | 157,01 | 157,01 | 157 | 157 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,98 | 156,98 | 156,98 | 156,98 | 156,97 |
| ООО «Трест «Магнитострой» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» (вывод из эксплуатации — 2023г.) | Природный газ | 165 | Переключение потребителей на ЦЭC ПAO «MMK» | | | | | | | | | | | |
| ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Природный газ | 171,91 | 171,91 | 171,91 | 171,91 | 171,91 | 171,91 | 171,91 | 171,91 | 171,91 | 171,91 | 171,91 | 171,91 | 171,91 |
| 2 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | Природный газ | 171,79 | 171,79 | 171,79 | 171,79 | 171,79 | 171,79 | 171,79 | 171,79 | 171,79 | 171,79 | 171,79 | 171,79 | 171,79 |
| 3 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | Природный газ | - | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 |
| Всего | | | 171,87 | 169,20 | 169,20 | 169,20 | 169,20 | 169,20 | 169,20 | 169,20 | 169,20 | 169,20 | 169,20 | 169,20 | 169,20 |
| Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Природный газ | 166,09 | 166,09 | 166,09 | 166,09 | 166,09 | 166,09 | 166,09 | 166,09 | 166,09 | 166,09 | 166,09 | 166,09 | 166,09 |
| АО «МКХП-СИТНО» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | Природный газ | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 |
| ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «ПК Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | Природный газ | 169,13 | 169,13 | 169,13 | 169,13 | 169,13 | 169,13 | 169,13 | 169,13 | 169,13 | 169,13 | 169,13 | 169,13 | 169,13 |
| Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Алькор» | Природный газ | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | Природный газ | 194,5 | 194,5 | 194,5 | 194,5 | 194,5 | 194,5 | 194,5 | 194,5 | 194,5 | 194,5 | 194,5 | 194,5 | 194,5 |
| ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «МагХолод» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Всего по котельным | | | 157,56 | 158,07 | 158,06 | 158,05 | 158,04 | 158,03 | 158,02 | 158,01 | 158,00 | 157,99 | 157,98 | 157,98 | 157,97 |

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными приведены в таблицеТаблица 58.

Таблица 58. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ПСЦ (котельная №5) | Коксовый газ | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 |
| МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Пиковая котельная | Природный газ | 165,77 | 175,45 | 177,18 | 178,57 | 179,97 | 181,37 | 182,83 | 184,39 | 185,69 | 186,99 | 188,14 | 189,29 | 190,75 |
| 2 | Центральная котельная | Природный газ | 27,55 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 28,70 |
| 3 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | Природный газ | 6,71 | 7,13 | 7,13 | 7,13 | 7,13 | 7,13 | 7,13 | 7,13 | 7,13 | 7,13 | 7,13 | 7,13 | 7,13 |
| 4 | Котельная «Западная» | Природный газ | 1,13 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| 5 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | Природный газ | 1,13 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| 6 | Котельная в 71 квартале | Природный газ | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 7 | Котельная Левобережных очистных сооружений | Природный газ | 1,25 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| 8 | Котельная пос. Приуральский | Природный газ | 1,43 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| 9 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | Природный газ | 0,58 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 10 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 0,50 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 11 | Котельная «Школьная» | Природный газ | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 12 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | Природный газ | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 13 | Котельная «Заготовительная» | Природный газ | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 14 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | Природный газ | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Всего | | | 206,84 | 218,52 | 220,24 | 221,64 | 223,03 | 224,43 | 225,89 | 227,46 | 228,75 | 230,05 | 231,20 | 232,36 | 233,82 |
| ООО «Трест «Магнитострой» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» (вывод из эксплуатации — 2023г.) | Природный газ | 2,53 | Переключение потребителей на ЦЭC ПAO «MMK» | | | | | | | | | | | |
| ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Природный газ | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| 2 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | Природный газ | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 3 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | Природный газ | - | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Всего | | | 0,74 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Природный газ | 0,91 | 0,91 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| АО «МКХП-СИТНО» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | Природный газ | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «ПК Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | Природный газ | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Алькор» | Природный газ | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | Природный газ | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 |
| ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «МагХолод» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Всего по котельным | | | 220,53 | 229,99 | 231,72 | 233,11 | 234,51 | 235,91 | 237,37 | 238,93 | 240,23 | 241,53 | 242,68 | 243,83 | 245,29 |

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными приведены в таблицеТаблица 59.

Таблица 59. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ) | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ПСЦ (котельная №5) | Коксовый газ | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Пиковая котельная | Природный газ | 143,29 | 151,66 | 153,15 | 154,36 | 155,57 | 156,77 | 158,04 | 159,39 | 160,51 | 161,63 | 162,63 | 163,62 | 164,89 |
| 2 | Центральная котельная | Природный газ | 23,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 |
| 3 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | Природный газ | 5,80 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 |
| 4 | Котельная «Западная» | Природный газ | 0,98 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| 5 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | Природный газ | 0,98 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| 6 | Котельная в 71 квартале | Природный газ | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 7 | Котельная Левобережных очистных сооружений | Природный газ | 1,08 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| 8 | Котельная пос. Приуральский | Природный газ | 1,24 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| 9 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | Природный газ | 0,51 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 10 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 0,43 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 11 | Котельная «Школьная» | Природный газ | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 12 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | Природный газ | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 13 | Котельная «Заготовительная» | Природный газ | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 14 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | Природный газ | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Всего | | | 178,79 | 188,89 | 190,38 | 191,58 | 192,79 | 194,00 | 195,26 | 196,61 | 197,73 | 198,86 | 199,85 | 200,85 | 202,11 |
| ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Природный газ | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 2 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 | Природный газ | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 3 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | Природный газ | - | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Всего | | | 0,64 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Природный газ | 0,79 | 0,79 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| АО «МКХП-СИТНО» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | Природный газ | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «ПК Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | Природный газ | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Алькор» | Природный газ | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | Природный газ | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 |
| ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «МагХолод» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Всего по котельным | | | 193,03 | 201,21 | 202,70 | 203,91 | 205,12 | 206,33 | 207,59 | 208,94 | 210,06 | 211,18 | 212,18 | 213,18 | 214,44 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период приведены в таблицеТаблица 60.

Таблица 60. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ПСЦ (котельная №5) | Коксовый газ | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Пиковая котельная | Природный газ | 57,79 | 58,09 | 59,10 | 59,52 | 59,94 | 60,35 | 60,80 | 61,28 | 61,67 | 62,06 | 62,40 | 62,73 | 63,18 |
| 2 | Центральная котельная | Природный газ | 9,46 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 |
| 3 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | Природный газ | 2,15 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| 4 | Котельная «Западная» | Природный газ | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| 5 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | Природный газ | 0,51 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 6 | Котельная в 71 квартале | Природный газ | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 7 | Котельная Левобережных очистных сооружений | Природный газ | 0,40 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 8 | Котельная пос. Приуральский | Природный газ | 0,49 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 9 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | Природный газ | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 10 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 11 | Котельная «Школьная» | Природный газ | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 12 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | Природный газ | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 13 | Котельная «Заготовительная» | Природный газ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 14 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | Природный газ | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Всего | | | 72,37 | 72,95 | 73,96 | 74,38 | 74,80 | 75,22 | 75,66 | 76,14 | 76,53 | 76,92 | 77,26 | 77,59 | 78,04 |
| ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Природный газ | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 2 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 | Природный газ | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 3 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | Природный газ | - | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Всего | | | 0,18 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Природный газ | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| АО «МКХП-СИТНО» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | Природный газ | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «ПК Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | Природный газ | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Алькор» | Природный газ | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | Природный газ | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «МагХолод» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Всего по котельным | | | 80,35 | 80,29 | 81,25 | 81,68 | 82,11 | 82,54 | 82,99 | 83,49 | 83,88 | 84,28 | 84,62 | 84,97 | 85,42 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотопительный период приведены в таблице Таблица 61.

Таблица 61. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотопительный период

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ПСЦ (котельная №5) | Коксовый газ | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Пиковая котельная | Природный газ | 7,16 | 7,29 | 7,68 | 7,80 | 7,93 | 8,05 | 8,19 | 8,34 | 8,47 | 8,60 | 8,72 | 8,83 | 8,97 |
| 2 | Центральная котельная | Природный газ | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| 3 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | Природный газ | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 4 | Котельная «Западная» | Природный газ | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 5 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | Природный газ | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 6 | Котельная в 71 квартале | Природный газ | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 7 | Котельная Левобережных очистных сооружений | Природный газ | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 8 | Котельная пос. Приуральский | Природный газ | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 9 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | Природный газ | 0,00 | 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 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 11 | Котельная «Школьная» | Природный газ | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 12 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | Природный газ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 13 | Котельная «Заготовительная» | Природный газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | Природный газ | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Всего | | | 8,52 | 8,65 | 9,03 | 9,16 | 9,28 | 9,41 | 9,55 | 9,70 | 9,83 | 9,95 | 10,07 | 10,19 | 10,33 |
| ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Природный газ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 2 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 | Природный газ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 3 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | Природный газ | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Всего | | | 0,02 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Природный газ | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| АО «МКХП-СИТНО» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | Природный газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | Природный газ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «ПК Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Алькор» | Природный газ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | Природный газ | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «МагХолод» | Природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Всего по котельным | | | 10,83 | 10,93 | 11,31 | 11,44 | 11,56 | 11,69 | 11,83 | 11,98 | 12,10 | 12,23 | 12,35 | 12,47 | 12,61 |

## Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Сведения об основном, резервном и вспомогательным топливом, потребляемым источником тепловой энергии, по состоянию на 2022 г. приведены в таблицеТаблица 62

Таблица 62. Сведения об основном, резервном и вспомогательным топливом, потребляемым источником тепловой энергии.

| № п/п | Наименование источника | Тип | Вид топлива | Резервное топливо | Аварийное топливо |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источники комбинированной выработки энергии | | | | | |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | ТЭЦ | Природный газ | Уголь | нет |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | ТЭЦ | Природный газ | нет | нет |
| Котельные | | | | | |
| 3 | ПСЦ (котельная №5) | котельная | Коксовый газ | нет | нет |
| 4 | Пиковая котельная | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 5 | Центральная котельная | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 6 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 7 | Котельная «Западная» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 8 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | котельная | Природный газ | нет | Дизельное топливо |
| 9 | Котельная в 71 квартале | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 10 | Котельная Левобережных очистных сооружений | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 11 | Котельная пос. Приуральский | котельная | Природный газ | нет | Дизельное топливо |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 13 | Котельная «Восточная» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 14 | Котельная «Школьная» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 15 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 16 | Котельная «Заготовительная» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 17 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 18 | Котельная Бестужева | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 19 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 20 | Котельные ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9, 93/8 | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 21 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 22 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 23 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 24 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 25 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 26 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 27 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 28 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 29 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 30 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 31 | Котельная ООО «Алькор» | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 32 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | котельная | Природный газ | нет | нет |
| 33 | Котельная ООО «МагХолод» | котельная | Природный газ | нет | нет |

## Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива

В таблицеТаблица 63 приведены данные по виду топлива, значению низшей теплоты сгорания топлива и доле сжигаемого топлива и в общем топливном балансе источников тепловой энергии г. Магнитогорск.

Таблица 63. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии г. Магнитогорск.

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Qнр, ккал/кг | Доля сжигаемого топлива, ед | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | Природный газ | 8169 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | Природный газ | 8169 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3 | ПСЦ (котельная №5) | Коксовый газ | 3990 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Пиковая котельная | Природный газ | 8098 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 2 | Центральная котельная | Природный газ | 8098 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | Природный газ | 8098 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 4 | Котельная «Западная» | Природный газ | 8098 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 5 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | Природный газ | 8099 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 6 | Котельная в 71 квартале | Природный газ | 8098 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 7 | Котельная Левобережных очистных сооружений | Природный газ | 8098 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 8 | Котельная пос. Приуральский | Природный газ | 8098 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 9 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | Природный газ | 8098 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 10 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 8099 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 11 | Котельная «Школьная» | Природный газ | 8103 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 12 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | Природный газ | 8094 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 13 | Котельная «Заготовительная» | Природный газ | 8100 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 14 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | Природный газ | 8104 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 15 | Котельная Бестужева | Природный газ | 8104 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
|  |  |  |  |  |  | | | | | | | | | | | |
| ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Природный газ | 8106 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 2 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 | Природный газ | 8101 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | Природный газ | 8101 | - | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Природный газ | 8065 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| АО «МКХП-СИТНО» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | Природный газ | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | Природный газ | 8088 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | Природный газ | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «ПК Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | Природный газ | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | Природный газ | 8089 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | Природный газ | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | Природный газ | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | Природный газ | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | Природный газ | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «Алькор» | Природный газ | 8088 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | Природный газ | 8169 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО «МагХолод» | Природный газ | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

## Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения

Анализируя данные за базовый 2022 год, полученные в таблицах выше, можно сделать вывод, что преобладающим видом топлива в г. Магнитогорск является природный газ, который используется для производства тепловой энергии в объеме 99,42% от общего потребления топлива по всему городу.

## Приоритетное направление развития топливного баланса

Приоритетным направлением развития топливного баланса при строительстве новых котельных и переводе котельных предусматривается сжигание природного газа. В связи, с чем увеличится расходы и потребление природного горючего газа.

# Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

## Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

### Реестр мероприятий ЕТО № 1 МП трест «Теплофикация»

Перечень мероприятий в зоне действия ЕТО № 1 МП трест «Теплофикация» приведен в таблице.

### Реестр мероприятий ЕТО № 2 ООО «Домовой-тепло»

Перечень мероприятий в зоне действия ЕТО № 2 ООО «Домовой-тепло» приведен в таблицеТаблица 65.

### Реестр мероприятий ЕТО № 3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго»

Перечень мероприятий в зоне действия ЕТО № 3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго» приведен в таблицеТаблица 66.

## Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

### Реестр мероприятий ЕТО № 1 МП трест «Теплофикация»

Перечень мероприятий в зоне действия ЕТО № 1 МП трест «Теплофикация» приведен в таблице Таблица 677.

### Реестр мероприятий ЕТО № 3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго»

Перечень мероприятий в зоне действия ЕТО № 3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго» приведен в таблице Таблица 68.

## Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Мероприятия по изменению температурного графика и гидравлического режима работы тепловых сетей схемой теплоснабжения не предусмотрены.

## Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Предложения по величине инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе отсутствуют, поскольку в г. Магнитогорск отсутствуют потребители с открытой схемой ГВС.

Таблица 64. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий на источниках теплоснабжения в зоне действия ЕТО № 1, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| А+4 | А+5 | А+6 | А+7 | А+8 | А+9 | А+10 | А+11 | А+12 | А+13 |
| Проекты ЕТО № 1 МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов | 001.01.00.000 | "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | тыс. руб. | 189 038,18 | 417 835,46 | 58 828,91 | 234 284,34 | 125 813,84 | 50 095,84 | 54 117,04 | 42 512,06 | 27 688,50 | 27 688,50 |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 273 238,18 | 691 073,64 | 749 902,55 | 984 186,89 | 1 110 000,73 | 1 160 096,57 | 1 214 213,61 | 1 256 725,67 | 1 284 414,17 | 1 312 102,67 |
| Источники инвестиций, в том числе: | | тыс. руб. | 148 956,65 | 250 708,41 | 41 670,15 | 129 999,08 | 23 073,73 | 23 073,73 | 45 097,53 | 35 426,72 | 23 073,75 | 23 073,75 |
| Собственные средства, в том числе: | | тыс. руб. | 148 956,65 | 250 708,41 | 41 670,15 | 129 999,08 | 23 073,73 | 23 073,73 | 45 097,53 | 35 426,72 | 23 073,75 | 23 073,75 |
| Амортизация | | тыс. руб. | 33 187,30 | 37 259,85 | 21 326,12 | 57 999,08 | 23 073,73 | 23 073,73 | 45097,53333 | 35426,71667 | 23073,75 | 23073,75 |
| Плата за подключение | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прибыль направляемая на инвестиции | | тыс. руб. | 115 769,35 | 213 448,56 | 20 344,02 | 72 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные средства | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочие собственные средства | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочие источники, в том числе: | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие (НДС) | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов | 001.01.01.000 | Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 78 285,44 | 98 845,34 | 22 407,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 16 200,00 | 16 200,00 | 16 200,00 | 94 485,44 | 193 330,78 | 215 738,12 | 215 738,12 | 215 738,12 | 215 738,12 | 215 738,12 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.015 | Строительство блочно-модульной газовой котельной в районе домов № 19, 21 по ул. Бестужева | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 16 200,00 | 16 200,00 | 16 200,00 | 16 200,00 | 16 200,00 | 16 200,00 | 16 200,00 | 16 200,00 | 16 200,00 | 16 200,00 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.022 | Строительство БМК ул. Набережная, 18 (4.26 Гкал/час) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 52922,70 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 52 922,70 | 52 922,70 | 52 922,70 | 52 922,70 | 52 922,70 | 52 922,70 | 52 922,70 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.023 | Строительство БМК ул. Рабочая, 53 (19 Гкал/час) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 25362,74 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 25 362,74 | 25 362,74 | 25 362,74 | 25 362,74 | 25 362,74 | 25 362,74 | 25 362,74 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.024 | Строительство БМК ул. Советская, 88 (3.36 Гкал/час) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 51 342,13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 51 342,13 | 51 342,13 | 51 342,13 | 51 342,13 | 51 342,13 | 51 342,13 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.025 | Строительство БМК ул. Суворова, 100 (2.72 Гкал/час) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 47 503,21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 47 503,21 | 47 503,21 | 47 503,21 | 47 503,21 | 47 503,21 | 47 503,21 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.026 | Строительство БМК ул. Гагарина, 36 (1.01 Гкал/час) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22407,34 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 407,34 | 22 407,34 | 22 407,34 | 22 407,34 | 22 407,34 |
| Подгруппа проектов | 001.01.02.000 | Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 |
| Подгруппа проектов | 001.01.02.001 | Реконструкция котлов № 1,2 ПТВМ-120 на Пиковой котельной | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 | 68 000,00 |
| Подгруппа проектов | 001.01.03.000 | Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.000 | Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 189 038,18 | 417 835,46 | 58 828,91 | 155 998,90 | 26 968,50 | 27 688,50 | 54 117,04 | 42 512,06 | 27 688,50 | 27 688,50 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 189 038,18 | 606 873,64 | 665 702,55 | 821 701,45 | 848 669,95 | 876 358,45 | 930 475,49 | 972 987,55 | 1 000 676,05 | 1 028 364,55 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.001 | Модернизация системы сбора и обработки технологической информации | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. |  |  |  | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 | 6300 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 539,75 | 539,75 | 539,75 | 6 839,75 | 13 139,75 | 19 439,75 | 25 739,75 | 32 039,75 | 38 339,75 | 44 639,75 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.001 | Модернизация системы сбора и обработки технологической информации (96 объектов) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 6300,06 | 7257,80 | 7257,80 |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 6300,06 | 13557,86 | 20815,66 | 20815,66 | 20815,66 | 20815,66 | 20815,66 | 20815,66 | 20815,66 | 20815,66 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.002 | Модернизация системы теплоснабжения (внедрение частотных преобразователей) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. |  |  |  | 4 800,00 | 10 080,00 | 10 800,00 | 10 800,00 | 10 800,00 | 10 800,00 | 10 800,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 4685,18 | 4685,18 | 4685,18 | 9 485,18 | 19565,18 | 30365,18 | 41165,18 | 51965,18 | 62765,18 | 73565,18 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.002 | Модернизация системы теплоснабжения  (Внедрение частотных преобразователей (ул. Сельская, 18/1 - 1 шт., ул. Трамвайная, 18 - 3 шт.; ул. Бориса Ручьева, 5а - 1 шт.; ул. Локомотивная, 8/2 - 1 шт.; КП-1 пл. "Носова" - 2 шт.; ул. Советская, 24/1 - 2 шт.; ул. Гагарина, 47 - 1 шт.) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 3990,144 | 4 147,51 | 1 566,93 |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 3990,144 | 8137,654 | 9704,584 | 9704,584 | 9704,584 | 9704,584 | 9704,584 | 9704,584 | 9704,584 | 9704,584 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.003 | Модернизация пиковой котельной с заменой котла №4 | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 355660,004 | 355660,004 | 355660,004 | 355660,004 | 355660,004 | 355660,004 | 355660,004 | 355660,004 | 355660,004 | 355660,004 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.004 | Установка узлов учета и регулирования на объектах предприятия | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. |  |  |  | 5 040,00 | 10 080,00 | 10 080,00 | 10 080,00 | 10 080,00 | 10 080,00 | 10 080,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 353,07 | 353,07 | 353,07 | 5393,07 | 15473,07 | 25553,07 | 35633,07 | 45713,07 | 55793,07 | 65873,07 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.004 | Установка узлов учета и регулирования на объектах предприятия (16 объектов) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 4200 | 4 838,83 | 5 806,31 |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 4200 | 9038,83 | 14845,14 | 14845,14 | 14845,14 | 14845,14 | 14845,14 | 14845,14 | 14845,14 | 14845,14 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.005 | Техническое перевооружение Центральной котельной с заменой котлов № 1, № 4 (в т.ч. система электроснабжения) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 126 621,45 | 236 826,73 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 126 621,45 | 363448,18 | 363448,18 | 363448,18 | 363448,18 | 363448,18 | 363448,18 | 363448,18 | 363448,18 | 363448,18 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.006 | Строительство ограждения на территории Пиковой котельной (категорирование объекта) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 5 962,31 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 9 930,96 | 9930,958 | 9930,958 | 9930,958 | 9930,958 | 9930,958 | 9930,958 | 9930,958 | 9930,958 | 9930,958 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.007 | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории Центральной котельной (категорирование объекта) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 20 110,18 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 22 223,24 | 22223,236 | 22223,236 | 22223,236 | 22223,236 | 22223,236 | 22223,236 | 22223,236 | 22223,236 | 22223,236 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.008 | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной пос. Железнодорожников (проектирование и строительство в соответствии с категорированием объекта) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 1 123,81 | 8 800,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 1 123,81 | 9923,812 | 9923,812 | 9923,812 | 9923,812 | 9923,812 | 9923,812 | 9923,812 | 9923,812 | 9923,812 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.009 | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной пос. Цементников (проектирование и строительство в соответствии с категорированием объекта) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 353,99 | 5 800,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 353,99 | 6153,988 | 6153,988 | 6153,988 | 6153,988 | 6153,988 | 6153,988 | 6153,988 | 6153,988 | 6153,988 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.010 | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной пос. Приуральский (проектирование и строи-тельство в соответствии с категорированием объекта) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 416,42 | 8 600,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 416,42 | 9016,424 | 9016,424 | 9016,424 | 9016,424 | 9016,424 | 9016,424 | 9016,424 | 9016,424 | 9016,424 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.011 | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной Западная (проектирование и строительство в соответствии с категорированием объекта) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 731,04 | 7 900,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 731,04 | 8631,04 | 8631,04 | 8631,04 | 8631,04 | 8631,04 | 8631,04 | 8631,04 | 8631,04 | 8631,04 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.012 | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной Левобережных очистных сооружений (проектирование и строительство в соответствии с категорированием объекта) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 720,31 | 7 400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 720,31 | 8120,312 | 8120,312 | 8120,312 | 8120,312 | 8120,312 | 8120,312 | 8120,312 | 8120,312 | 8120,312 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.013 | Перевод в автоматический режим котельной "Западная" | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 18 000,00 | 28 118,82 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 18 000,00 | 46118,82 | 46118,82 | 46118,82 | 46118,82 | 46118,82 | 46118,82 | 46118,82 | 46118,82 | 46118,82 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.014 | Замена ламп накаливания на светодиодные (программа энергосбережения) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 508,47 | 585,77 | 585,77 | 508,50 | 508,50 | 508,50 | 508,50 | 508,50 | 508,50 | 508,50 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 1016,97 | 1602,74 | 2188,51 | 2697,01 | 3205,51 | 3714,01 | 4222,51 | 4731,01 | 5239,51 | 5748,01 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.018 | Реконструкция здания Центральной котельной, проектирование, СМР | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. |  |  | 462,09 | 9 600,00 |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. |  |  | 462,09 | 10 062,09 | 10 062,09 | 10 062,09 | 10 062,09 | 10 062,09 | 10 062,09 | 10 062,09 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.019 | Реконструкция здания Пиковой котельной, проектирование, СМР | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. |  |  | 462,38 | 9 600,00 |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. |  |  | 462,38 | 10 062,38 | 10 062,38 | 10 062,38 | 10 062,38 | 10 062,38 | 10 062,38 | 10 062,38 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.020 | Реконструкция газоходов котлов № 3 и 4 на Пиковой котельной-проектирование и СМР | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. |  |  |  | 67200,00 |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. |  |  |  | 67200,00 | 67200,00 | 67200,00 | 67200,00 | 67200,00 | 67200,00 | 67200,00 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.021 | Техническое перевооружение павильона задвижек Пиковой котельной - СМР | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. |  |  | 42 687,63 | 52 950,40 |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. |  |  | 42687,63 | 95638,03 | 95638,03 | 95638,03 | 95638,03 | 95638,03 | 95638,03 | 95638,03 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.016 | Перевод в автоматический режим работы котельной пос. Цементников | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  | 12 054,94 | 6 413,42 |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  | 12054,94 | 18468,36 | 18468,36 | 18468,36 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.017 | Перевод в автоматический режим работы котельной пос. Приуральский | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  | 14 373,60 | 8 410,14 |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  | 14373,6 | 22783,74 | 22783,74 | 22783,74 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.027 | Установка системы автоматического контроля выбросов на Пиковой котельной | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. |  | 97 560,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. |  | 97 560,00 | 97 560,00 | 97 560,00 | 97 560,00 | 97 560,00 | 97 560,00 | 97 560,00 | 97 560,00 | 97 560,00 |

Таблица 65. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий на источниках теплоснабжений в зоне действия ЕТО № 2, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Источник инвестиций |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| А | А+2 | А+3 | А+4 | А+5 | А+6 | А+7 | А+8 | А+9 | А+10 | А+11 | А+12 | А+13 |
| Группа проектов | 003.01.00.000 | "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | тыс. руб. | 106,54 | 65,43 | 10,25 | 147,62 | 44,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 106,54 | 171,97 | 182,22 | 329,83 | 374,53 | 374,53 | 374,53 | 374,53 | 374,53 | 374,53 | 374,53 | 374,53 | 374,53 | - |
| Источники инвестиций, в том числе: | | тыс. руб. | 106,54 | 65,43 | 10,25 | 147,62 | 44,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Собственные средства, в том числе: | | тыс. руб. | 88,78 | 54,53 | 8,54 | 123,01 | 37,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Тарифный источник | | тыс. руб. | 88,78 | 54,53 | 8,54 | 123,01 | 37,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Плата за подключение | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прибыль, направляемая на инвестиции | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Собственные средства | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прочие собственные средства | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прочие источники, в том числе: | | тыс. руб. | 17,76 | 10,91 | 1,71 | 24,60 | 7,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прочие (НДС) | | тыс. руб. | 17,76 | 10,91 | 1,71 | 24,60 | 7,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 003.01.01.000 | Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 003.01.02.000 | Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 003.01.03.000 | Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 106,54 | 65,43 | 10,25 | 147,62 | 44,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 106,54 | 171,97 | 182,22 | 329,83 | 374,53 | 374,53 | 374,53 | 374,53 | 374,53 | 374,53 | 374,53 | 374,53 | 374,53 | - |
| Подгруппа проектов | 003.01.03.001 | Замена 4-х поворотных затворов Ду 150 и 4-х затворов поворотных Ду 125 | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 74,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Тарифный источник |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 74,94 | 74,94 | 74,94 | 74,94 | 74,94 | 74,94 | 74,94 | 74,94 | 74,94 | 74,94 | 74,94 | 74,94 | 74,94 |
| Подгруппа проектов | 003.01.03.002 | Замена дозировочного насоса DL-LP 2-10 в комплекте | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 48,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Тарифный источник |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 48,77 | 48,77 | 48,77 | 48,77 | 48,77 | 48,77 | 48,77 | 48,77 | 48,77 | 48,77 | 48,77 | 48,77 |
| Подгруппа проектов | 003.01.03.003 | Замена тепловентилятора LEO на аналоговый | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 4,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Тарифный источник |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 |
| Подгруппа проектов | 003.01.03.004 | Замена турбулизаторов котлов SUPER RAC | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 52,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Тарифный источник |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 |
| Подгруппа проектов | 003.01.03.005 | Замена мембран 2-х расширительных баков Wester WRV-500 | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 44,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Тарифный источник |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 44,70 | 44,70 | 44,70 | 44,70 | 44,70 | 44,70 | 44,70 | 44,70 | 44,70 |
| Подгруппа проектов | 003.01.03.006 | Замена узла учета электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 31,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Тарифный источник |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 |
| Подгруппа проектов | 003.01.03.007 | Установка вытяжного вентилятора Установка греющего саморегулируемого кабеля в дренажной системе | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 16,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Тарифный источник |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 16,66 | 16,66 | 16,66 | 16,66 | 16,66 | 16,66 | 16,66 | 16,66 | 16,66 | 16,66 | 16,66 | 16,66 |
| Подгруппа проектов | 003.01.03.008 | Замена сопел газовых горелок Р65 М-.PR.S.RU.A.7.65 на соответствующие входному Ргаза | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 5,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Тарифный источник |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 |
| Подгруппа проектов | 003.01.03.009 | Установка автоматизированной системы включения-отключения котловых насосов | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 95,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Тарифный источник |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 95,62 | 95,62 | 95,62 | 95,62 | 95,62 | 95,62 | 95,62 | 95,62 | 95,62 | 95,62 |
| Подгруппа проектов | 003.01.04.000 | Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | |  |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

Таблица 66. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий на источниках теплоснабжений в зоне действия ЕТО № 3, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Источник инвестиций |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| А | А+2 | А+3 | А+4 | А+5 | А+6 | А+7 | А+8 | А+9 | А+10 | А+11 | А+12 | А+13 |
| Группа проектов | 004.01.00.000 | "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 060,00 | 5 304,00 | 732,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 060,00 | 17 364,00 | 18 096,00 | 18 096,00 | 18 096,00 | 18 096,00 | 18 096,00 | 18 096,00 | 18 096,00 | 18 096,00 | - |
| Источники инвестиций, в том числе: | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 060,00 | 5 304,00 | 732,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Собственные средства, в том числе: | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 050,00 | 4 420,00 | 610,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Амортизация | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Плата за подключение | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прибыль направляемая на инвестиции | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Собственные средства | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 050,00 | 4 420,00 | 610,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прочие собственные средства | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прочие источники, в том числе: | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 010,00 | 884,00 | 122,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прочие (НДС) | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 010,00 | 884,00 | 122,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 004.01.01.000 | Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.000 | Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 060,00 | 5 304,00 | 732,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 060,00 | 17 364,00 | 18 096,00 | 18 096,00 | 18 096,00 | 18 096,00 | 18 096,00 | 18 096,00 | 18 096,00 | 18 096,00 | - |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.001 | Реконструкция котельного оборудования с заменой водогрейного котла № 1 и установкой комбинированной горелки | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 080,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 080,00 | 4 080,00 | 4 080,00 | 4 080,00 | 4 080,00 | 4 080,00 | 4 080,00 | 4 080,00 | 4 080,00 | 4 080,00 |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.002 | Реконструкция котельного оборудования с заменой водогрейного котла № 2 с горелкой | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 840,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 840,00 | 3 840,00 | 3 840,00 | 3 840,00 | 3 840,00 | 3 840,00 | 3 840,00 | 3 840,00 | 3 840,00 | 3 840,00 |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.003 | Ремонт здания котельной (ремонт кровли, замена окон в помещениях котельлного зала, операторской, мастерских) | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 120,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 120,00 | 3 120,00 | 3 120,00 | 3 120,00 | 3 120,00 | 3 120,00 | 3 120,00 | 3 120,00 | 3 120,00 | 3 120,00 |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.004 | Установка двух расширительных баков | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 96,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 96,00 | 96,00 | 96,00 | 96,00 | 96,00 | 96,00 | 96,00 | 96,00 | 96,00 | 96,00 |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.005 | Установка оборудования для аварийного топлива | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 276,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.006 | Замена насоса рециркуляции водогрейного котла № 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 324,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.007 | Замена насоса рециркуляции водогрейного котла № 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 324,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 | 324,00 |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.008 | Реконструкция котельного оборудования с заменой водогрейного котла № 3 с горелкой | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 240,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 240,00 | 3 240,00 | 3 240,00 | 3 240,00 | 3 240,00 | 3 240,00 | 3 240,00 | 3 240,00 | 3 240,00 |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.009 | Замена насоса рециркуляции водогрейного котла № 3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 276,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.010 | Замена сетевого насоса № 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 660,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.011 | Замена подпиточного насоса № 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 48,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.012 | Внедрение системы диспетчерского мониторинга (сбор, обработка, отображение и архивация инфорамации, замена приборов учета тепловой энергии и теплоносителя) | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 660,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.013 | Ремонт помещений туалета, душевой | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 420,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 420,00 | 420,00 | 420,00 | 420,00 | 420,00 | 420,00 | 420,00 | 420,00 | 420,00 |
| Подгруппа проектов | 004.01.02.014 | Замена сетевого насоса № 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 732,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 732,00 | 732,00 | 732,00 | 732,00 | 732,00 | 732,00 | 732,00 | 732,00 |
| Подгруппа проектов | 004.01.03.000 | Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.000 | Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | |  |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

Таблица 67. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий на тепловых сетях в зоне действия ЕТО № 1, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| А+4 | А+5 | А+6 | А+7 | А+8 | А+9 | А+10 | А+11 | А+12 | А+13 |
| Проекты ЕТО № 1 МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов | 001.02.00.000 | Тепловые сети и сооружения на них | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | тыс. руб. | 140 772.22 | 165 957.91 | 442 754.07 | 150 735.50 | 107 061.36 | 567 993.49 | 33 001.74 | 33 001.74 | 33 001.74 | 33 001.74 |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 140 772.22 | 306 730.13 | 749 484.20 | 900 219.70 | 1 007 281.06 | 1 575 274.55 | 1 608 276.29 | 1 641 278.03 | 1 674 279.77 | 1 707 281.51 |
| Источники инвестиций, в том числе: | | тыс. руб. | 151 031.84 | 161 474.99 | 320 343.46 | 179 267.35 | 290 279.44 | 378 921.84 | 33 001.74 | 33 001.74 | 33 001.74 | 33 001.74 |
| Собственные средства, в том числе: | | тыс. руб. | 127 569.80 | 133 815.34 | 246 551.12 | 154 144.77 | 272 435.88 | 284 256.26 | 27 501.45 | 27 501.45 | 27 501.45 | 27 501.45 |
| Амортизация | | тыс. руб. | 60 767.33 | 65 485.61 | 97 223.30 | 42 984.02 | 71 452.80 | 64 014.00 | 27 501.45 | 27 501.45 | 27 501.45 | 27 501.45 |
| Плата за подключение | | тыс. руб. | 15 403.99 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прибыль направляемая на инвестиции | | тыс. руб. | 51 398.48 | 67 710.15 | 144 358.76 | 111 160.75 | 200 983.08 | 220 242.26 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные средства | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочие собственные средства | | тыс. руб. | 0 | 619.5758614 | 4969.053259 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочие источники, в том числе: | | тыс. руб. | 23 462.04 | 27 659.65 | 73 792.35 | 25 122.58 | 17 843.56 | 94 665.58 | 5 500.29 | 5 500.29 | 5 500.29 | 5 500.29 |
| Прочие (НДС) | | тыс. руб. | 23 462.04 | 27 659.65 | 73 792.35 | 25 122.58 | 17 843.56 | 94 665.58 | 5 500.29 | 5 500.29 | 5 500.29 | 5 500.29 |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.000 | Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 18 484.78 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 18484.78 | 18484.78 | 18484.78 | 18484.78 | 18484.78 | 18484.78 | 18484.78 | 18484.78 | 18484.78 | 18484.78 |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.001 | Строительство подводящих тепловых сетей от ТК-точки подключения между жилым домом №29/1 по ул. 50-летия Магнитки до жилого дома по ул. 50-летия Магнитки, в т.ч. Проектирование | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 1 880.34 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 1 880.34 | 1 880.34 | 1 880.34 | 1 880.34 | 1 880.34 | 1 880.34 | 1 880.34 | 1 880.34 | 1 880.34 | 1 880.34 |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.002 | Строительство подводящих тепловых сетей от внутриквартальных сетей хозблока №54 (ул. Жукова, 18/1) в 144 мкр. до границы земельного участка (детский сад на 230 мест в 144 мкр.), в т.ч. Проектирование | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 3 936.83 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 3 936.83 | 3 936.83 | 3 936.83 | 3 936.83 | 3 936.83 | 3 936.83 | 3 936.83 | 3 936.83 | 3 936.83 | 3 936.83 |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.003 | Строительство подводящих тепловых сетей от точки подключения к внутриквартальным тепловым сетям до жилого дома №31(стр.) в 147 мкр., в т.ч. Проектирование | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 12 667.62 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 12 667.62 | 12 667.62 | 12 667.62 | 12 667.62 | 12 667.62 | 12 667.62 | 12 667.62 | 12 667.62 | 12 667.62 | 12 667.62 |
| Подгруппа проектов | 001.02.02.000 | Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.000 | Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 70 626.63 | 114 506.60 | 428 761.58 | 134 306.06 | 100 002.96 | 560 935.09 | 25 943.34 | 25 943.34 | 25 943.34 | 25 943.34 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 70 626.63 | 185 133.23 | 613 894.81 | 748 200.87 | 848 203.83 | 1 409 138.92 | 1 435 082.26 | 1 461 025.60 | 1 486 968.94 | 1 512 912.28 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.027 | Модернизация тепловых сетей с применением для изоляции трубопроводов новых теплоизоляционных материалов (программа энергосбережения) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. |  |  |  | 14 714.40 | 24 000.00 | 24 314.40 | 11 051.67 | 11 051.67 | 11 051.67 | 11 051.67 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. |  |  |  | 14 714.40 | 38 714.40 | 63 028.80 | 74 080.47 | 85 132.14 | 96 183.81 | 107 235.48 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.027 | Модернизация тепловых сетей с применением для изоляции трубопроводов новых теплоизоляционных материалов (программа энергосбережения) (ул. Н. Шишка (от ТК-13/а до ТК-15/1); Северная магистраль (ТК3-ТК4); Польская магистраль (ТК1-ТК9)) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 3 600.00 | 4 147.28 | 15 471.83 |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 3 600.00 | 7 747.28 | 23 219.11 | 23 219.11 | 23 219.11 | 23 219.11 | 23 219.11 | 23 219.11 | 23 219.11 | 23 219.11 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.028 | Модернизация тепловых сетей с заменой стальных трубопроводов в сетях отопления и горячего водоснабжения на трубопроводы из полимерных материалов | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. |  |  |  | 20 436.98 | 33 444.00 | 45 444.00 | 14 891.67 | 14 891.67 | 14 891.67 | 14 891.67 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. |  |  |  | 20 436.98 | 53 880.98 | 99 324.98 | 114 216.65 | 129 108.32 | 143 999.99 | 158 891.66 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.028 | Модернизация тепловых сетей с заменой стальных трубопроводов в сетях отопления и горячего водоснабжения на трубопроводы из полимерных материалов (81 квартал (ул. Крылова-ул. Тимирязева-ул. Белинского-ул. Бестужева); ул. Аэродромная, ТК21-ТК27 от д. №24 до д. №12; ул. Нестерова, от ТК-5 до ТК-18) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 19 807.52 | 19 792.87 | 26 295.04 |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 19 807.52 | 39 600.39 | 65 895.43 | 65 895.43 | 65 895.43 | 65 895.43 | 65 895.43 | 65 895.43 | 65 895.43 | 65 895.43 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.029 | Модернизация тепловой сети Южного перехода, Ду700 мм Lk=0,895 | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 42 131.59 | 79 770.81 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 42 131.59 | 121 902.40 | 121 902.40 | 121 902.40 | 121 902.40 | 121 902.40 | 121 902.40 | 121 902.40 | 121 902.40 | 121 902.40 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.030 | Модернизация тепловых сетей по пр. Ленина (четная сторона) от ул. Ленинградская до ТК-7 по ул. Гагарина, Ду400 мм Lk=0,7 | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 36 277.52 | 58 233.96 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. |  |  | 36 277.52 | 94 511.48 | 94 511.48 | 94 511.48 | 94 511.48 | 94 511.48 | 94 511.48 | 94 511.48 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.031 | Модернизация тепловых сетей по ул. Труда от ТК-2 до ТК-26 | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 265 186.69 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 265 186.69 | 265 186.69 | 265 186.69 | 265 186.69 | 265 186.69 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.032 | Модернизация тепловых сетей от ТК пересечение Грязнова - Ленина до ТК-1 по ул. Грязнова, Ду700мм Lк=0.053 | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 5 087.52 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 5 087.52 | 5 087.52 | 5 087.52 | 5 087.52 | 5 087.52 | 5 087.52 | 5 087.52 | 5 087.52 | 5 087.52 | 5 087.52 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.033 | Модернизация тепловых сетей по пр. К.Маркса от ТК-10 до ТК-9 | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 40 920.72 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 40 920.72 | 40 920.72 | 40 920.72 | 40 920.72 | 40 920.72 | 40 920.72 | 40 920.72 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.034 | Модернизация тепловых сетей по ул. Грязнова от ТНС №5 до ТК-23, ду500мм, Lк=0.35 | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 26 021.55 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 26 021.55 | 26 021.55 | 26 021.55 | 26 021.55 | 26 021.55 | 26 021.55 | 26 021.55 | 26 021.55 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.035 | Модернизация тепловых сетей по ул. Суворова от ул. Дружба до ТК - 10 | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0.00 | 10 795.64 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0.00 | 10 795.64 | 10 795.64 | 10 795.64 | 10 795.64 | 10 795.64 | 10 795.64 | 10 795.64 | 10 795.64 | 10 795.64 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.036 | Модернизация тепловых сетей 2Ду700мм (от КП-2 Южного перехода до ввода в Цирк), Ду700мм, Lк=0.605 | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 64 278.86 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 64 278.86 | 64 278.86 | 64 278.86 | 64 278.86 | 64 278.86 | 64 278.86 | 64 278.86 | 64 278.86 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.037 | Модернизация тепловых сетей 2Ду700мм по пр. К.Маркса (четная сторона) от ул. Завенягина до ул. Труда, Ду700мм Lк=975м | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 130 208.39 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 130 208.39 | 130 208.39 | 130 208.39 | 130 208.39 | 130 208.39 | 130 208.39 | 130 208.39 | 130 208.39 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.038 | Модернизация тепловых сетей 2Ду700мм по пр. Ленина (от ТК-97 до ТК-15) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 130 208.39 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 130 208.39 | 130 208.39 | 130 208.39 | 130 208.39 | 130 208.39 | 130 208.39 | 130 208.39 | 130 208.39 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.039 | Реконструкция, модернизация тепловых сетей по пр. К.Маркса от ТК на ул. Советской Армии до ТК-ввода на х/б32 в 125 мкр. с увеличением диаметров с 2Ду200мм на 2Ду300мм | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 103 200.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 103 200.00 | 103 200.00 | 103 200.00 | 103 200.00 | 103 200.00 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.040 | Реконструкция, модернизация тепловых сетей по ул. Суворова, от ТК (ул. Суворова, 54) до ввода на школу №37 с увеличением диаметров с 2Ду250мм на 2Ду300мм | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 42 558.96 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 42 558.96 | 42 558.96 | 42 558.96 | 42 558.96 | 42 558.96 | 42 558.96 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.041 | Модернизация КП-2 Южного перехода | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 122 790.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 122 790.00 | 122 790.00 | 122 790.00 | 122 790.00 | 122 790.00 |
| Подгруппа проектов | 001.02.05.000 | Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Подгруппа проектов | 001.02.06.000 | Строительство новых насосных станций | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Подгруппа проектов | 001.02.07.000 | Реконструкция насосных станций | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 51 660.81 | 48 408.43 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 51 660.81 | 100069.24 | 100069.24 | 100069.24 | 100069.24 | 100069.24 | 100069.24 | 100069.24 | 100069.24 | 100069.24 |
| Подгруппа проектов | 001.02.07.042 | Перевод ТНС № 3 в автоматический режим работы | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 9 600.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 13 309.20 | 13309.2 | 13309.2 | 13309.2 | 13309.2 | 13309.2 | 13309.2 | 13309.2 | 13309.2 | 13309.2 |
| Подгруппа проектов | 001.02.07.043 | Перевод ТНС № 2 в автоматический режим работы | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0.00 | 34 579.57 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0.00 | 34579.57 | 34579.57 | 34579.57 | 34579.57 | 34579.57 | 34579.57 | 34579.57 | 34579.57 | 34579.57 |
| Подгруппа проектов | 001.02.07.044 | Автоматизация ТНС №6 | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 14 459.06 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 14 459.06 | 14459.06 | 14459.06 | 14459.06 | 14459.06 | 14459.06 | 14459.06 | 14459.06 | 14459.06 | 14459.06 |
| Подгруппа проектов | 001.02.07.045 | Перевод ТНС №1-БИС в автоматический режим работы | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 18 001.75 | 13 828.86 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 18 001.75 | 31830.6148 | 31830.6148 | 31830.6148 | 31830.6148 | 31830.6148 | 31830.6148 | 31830.6148 | 31830.6148 | 31830.6148 |
| Подгруппа проектов | 001.02.07.046 | Перевод ТНС № 5 в автоматический режим работы | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 9 600.00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 18 738.30 | 18738.3 | 18738.3 | 18738.3 | 18738.3 | 18738.3 | 18738.3 | 18738.3 | 18738.3 | 18738.3 |
| Подгруппа проектов | 001.02.08.000 | Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей. | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0.00 | 3 042.87 | 13 992.49 | 16 429.44 | 7 058.40 | 7 058.40 | 7 058.40 | 7 058.40 | 7 058.40 | 7 058.40 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0.00 | 3042.87 | 17035.36 | 33464.8 | 40523.2 | 47581.6 | 54640 | 61698.4 | 68756.8 | 75815.2 |
| Подгруппа проектов | 001.02.08.047 | Установка современных энергоэффективных водоподогревателей в бойлерных и ЦТП с регуляторами температуры, насосного оборудования, в т.ч. проектирование (программа энергосбережения) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. |  |  |  | 16 429.44 | 7 058.40 | 7 058.40 | 7 058.40 | 7 058.40 | 7 058.40 | 7 058.40 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. |  |  |  | 16429.44 | 23487.84 | 30546.24 | 37604.64 | 44663.04 | 51721.44 | 58779.84 |
| Подгруппа проектов | 001.02.08.047 | Установка современных энергоэффективных водоподогревателей в бойлерных и ЦТП с регуляторами температуры, насосного оборудования, в т.ч. проектирование (программа энергосбережения) (ул. Н. Шишка, 29; ул. Ворошилова, 9/1; ул. Чапаева, 7/1; ул. Галиуллина, 7/1; пр. Сиреневый, 8/1; ул. Тевосяна, 25/1, ул. Жукова, 18/1) | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0.00 | 3 042.87 | 13 992.49 |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0.00 | 3042.87 | 17035.36 | 17035.36 | 17035.36 | 17035.36 | 17035.36 | 17035.36 | 17035.36 | 17035.36 |
| Подгруппа проектов | 001.02.08.048 | Перевод ЦТП пос. Ново-Туково в автоматический режим работы | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 3 000.00 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 |

Таблица 68. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий на тепловых сетях в зоне действия ЕТО № 3, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Источник инвестиций |
| А | А+2 | А+3 | А+4 | А+5 | А+6 | А+7 | А+8 | А+9 | А+10 | А+11 | А+12 | А+13 |
| Группа проектов | 003.02.00.000 | Тепловые сети и сооружения на них | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 148,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | - |
| Источники инвестиций, в том числе: | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 148,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Собственные средства, в том числе: | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 790,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Амортизация | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Плата за подключение | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прибыль направляемая на инвестиции | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Собственные средства | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 790,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прочие собственные средства | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прочие источники, в том числе: | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 358,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прочие (НДС) | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 358,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 003.02.01.000 | Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 003.02.02.000 | Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 003.02.03.000 | Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 148,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | - |
| Подгруппа проектов | 003.02.03.015 | Замена участка теплосети и сети ГВС на территории МПНИ 2d219 мм d159/d89 мм протяженностью 54 м | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 148,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 | 2 148,00 |
| Подгруппа проектов | 003.02.04.000 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 00.02.05.000 | Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 003.02.06.000 | Строительство новых насосных станций | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 003.02.07.000 | Реконструкция насосных станций | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 003.02.08.000 | Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей. | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

## Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Результаты расчетов показателей экономической эффективности для Варианта развития № 1 приведены в таблице Таблица 69, для Варианта развития № 2 - в таблице Таблица 70.

## Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы МП трест «Теплофикация» на источниках теплоснабжения за 2018-2022 гг. приведено в таблице Таблица 71.

Перечень запланированных и фактически выполненных мероприятий теплоснабжающей организации ООО «Домовой-тепло» за 2022 г. приведён в таблице .

Таблица 69. Расчет экономической эффективности Варианта №1 развития систем теплоснабжения ЕТО № 1

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| А | А+1 | А+2 | А+3 | А+4 | А+5 | А+6 | А+7 | А+8 | А+9 | А+10 | А+11 | А+12 |
| Выручка суммарно | тыс. руб. | 3 243 878,39 | 3 873 238,98 | 3 999 905,20 | 4 092 590,24 | 4 237 291,83 | 4 411 191,04 | 4 584 850,78 | 4 766 392,80 | 4 951 655,73 | 5 143 971,34 | 5 315 552,33 | 5 492 696,01 | 5 679 902,67 |
| Производственные затраты суммарно, в том числе: | тыс. руб. | 3 238 273,17 | 3 687 677,15 | 3 847 227,71 | 4 010 774,90 | 4 151 419,46 | 4 313 787,27 | 4 483 184,58 | 4 660 357,63 | 4 841 142,36 | 5 028 867,81 | 5 196 684,87 | 5 369 989,34 | 5 553 280,00 |
| Амортизация | тыс. руб. | 73 729,44 | 73 729,17 | 80 465,90 | 88 346,60 | 88 816,44 | 91 377,25 | 87 690,76 | 81 614,99 | 75 539,21 | 69 463,43 | 63 387,66 | 57 311,88 | 58 609,04 |
| Проценты за использование займов суммарно | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прибыль | тыс. руб. | 25 845,15 | 150 554,79 | 233 143,40 | 162 281,24 | 166 338,27 | 170 496,73 | 174 759,15 | 179 128,13 | 183 606,33 | 188 196,49 | 191 960,42 | 195 799,63 | 199 715,62 |
| Привлеченный капитал | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за присоединение (суммарно) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выплаты по кредиту | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО финансовый результат | тыс. руб. | 79 334,66 | 259 291,00 | 233 143,40 | 170 161,94 | 174 688,82 | 188 781,03 | 189 356,96 | 187 650,16 | 186 052,58 | 184 566,97 | 182 255,12 | 180 018,55 | 185 231,71 |
| Инвестиции | тыс. руб. | 79 334,66 | 259 291,00 | 366 087,41 | 188 227,00 | 238 410,00 | 88 475,00 | 31 132,00 | 31 132,00 | 31 132,00 | 31 132,00 | 31 132,00 | 31 132,00 | 31 132,00 |
| Сальдо денежных потоков | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | -132 944,01 | -18 065,06 | -63 721,18 | 100 306,03 | 158 224,96 | 156 518,16 | 154 920,58 | 153 434,97 | 151 123,12 | 148 886,55 | 154 099,71 |
| Дисконтированный денежный поток | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | -94 626,92 | -11 480,67 | -36 157,11 | 50 818,15 | 71 572,94 | 63 215,06 | 55 865,92 | 49 401,95 | 43 444,29 | 38 215,47 | 35 315,68 |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | -94 626,92 | -106 107,59 | -142 264,70 | -91 446,55 | -19 873,61 | 43 341,44 | 99 207,36 | 148 609,31 | 192 053,60 | 230 269,07 | 265 584,74 |
| ИТОГО Инвестиции | тыс. руб. | 1 437 749,07 | | | | | | | | | | | | |
| норма дисконта | % | 0,12 | | | | | | | | | | | | |
| NPV | тыс. руб. | 265 584,74 | | | | | | | | | | | | |
| IRR | % | 25,37% | | | | | | | | | | | | |
| срок окупаемости простой | лет | 4,72 | | | | | | | | | | | | |
| срок окупаемости дисконтированный | лет | 5,31 | | | | | | | | | | | | |
| Рентабельность инвестиций | % | 18,47% | | | | | | | | | | | | |

Таблица 70. Расчет экономической эффективности Варианта №2 развития систем теплоснабжения ЕТО № 1

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| А | А+1 | А+2 | А+3 | А+4 | А+5 | А+6 | А+7 | А+8 | А+9 | А+10 | А+11 | А+12 |
| Выручка суммарно | тыс. руб. | 3 243 878,39 | 3 909 369,18 | 3 997 605,00 | 4 096 929,36 | 4 246 638,43 | 4 411 952,91 | 4 566 805,19 | 4 724 728,77 | 4 886 824,68 | 5 055 124,53 | 5 219 269,37 | 5 389 521,61 | 5 575 884,21 |
| Производственные затраты суммарно, в том числе: | тыс. руб. | 3 238 273,17 | 3 687 677,15 | 3 847 938,35 | 4 016 619,45 | 4 162 271,48 | 4 316 054,56 | 4 466 644,42 | 4 620 199,03 | 4 777 816,73 | 4 941 526,42 | 5 101 907,33 | 5 268 320,36 | 5 450 766,97 |
| Амортизация | тыс. руб. | 73 729,44 | 73 729,17 | 81 971,32 | 89 852,02 | 90 321,87 | 92 882,68 | 89 196,19 | 83 120,41 | 77 044,63 | 70 968,86 | 64 893,08 | 58 817,30 | 60 114,47 |
| Проценты за использование займов суммарно | тыс. руб. | 21 450,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прибыль | тыс. руб. | 25 845,15 | 180 663,29 | 231 637,97 | 162 281,24 | 166 338,27 | 170 496,73 | 174 759,15 | 179 128,13 | 183 606,33 | 188 196,49 | 191 960,42 | 195 799,63 | 199 715,62 |
| Привлеченный капитал | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за присоединение (суммарно) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выплаты по кредиту | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО финансовый результат | тыс. руб. | 79 334,66 | 295 421,20 | 231 637,97 | 170 161,94 | 174 688,82 | 188 781,03 | 189 356,96 | 187 650,16 | 186 052,58 | 184 566,97 | 182 255,12 | 180 018,55 | 185 231,71 |
| Инвестиции | тыс. руб. | 79 334,66 | 295 421,20 | 366 087,41 | 188 227,00 | 238 410,00 | 88 475,00 | 31 132,00 | 31 132,00 | 31 132,00 | 31 132,00 | 31 132,00 | 31 132,00 | 31 132,00 |
| Сальдо денежных потоков | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | -134 449,44 | -18 065,06 | -63 721,18 | 100 306,03 | 158 224,96 | 156 518,16 | 154 920,58 | 153 434,97 | 151 123,12 | 148 886,55 | 154 099,71 |
| Дисконтированный денежный поток | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | -95 698,45 | -11 480,67 | -36 157,11 | 50 818,15 | 71 572,94 | 63 215,06 | 55 865,92 | 49 401,95 | 43 444,29 | 38 215,47 | 35 315,68 |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | -95 698,45 | -107 179,13 | -143 336,24 | -92 518,08 | -20 945,15 | 42 269,91 | 98 135,83 | 147 537,78 | 190 982,07 | 229 197,54 | 264 513,21 |
| ИТОГО Инвестиции | тыс. руб. | 1 451 249,07 | | | | | | | | | | | | |
| норма дисконта | % | 0,12 | | | | | | | | | | | | |
| NPV | тыс. руб. | 264 513,21 | | | | | | | | | | | | |
| IRR | % | 25,17% | | | | | | | | | | | | |
| срок окупаемости простой | лет | 4,70 | | | | | | | | | | | | |
| срок окупаемости дисконтированный | лет | 5,30 | | | | | | | | | | | | |
| Рентабельность инвестиций | % | 17,95% | | | | | | | | | | | | |

Таблица 71. Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы МП трест «Теплофикация» на источниках теплоснабжения за 2018-2022 гг.

| Наименование мероприятия | Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС) | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Окончание строительства вспомогательного объекта хозяйственного назначения, расположенного на территории Участка механизации МП трест "Теплофикация" по ул.Сов.Армии, 4 б | 708 |  |  |  |  |
| Строительство двух водогрейных котельных в пос. Новая Стройка мощностью 1 МВ и 2,1 МВт | 13968,59 |  |  |  |  |
| Строительство газовой котельной МДОУ "Детский сад №28" | 4000 |  |  |  |  |
| Строительство котельной по ул. Заготовительная |  |  | 1886,568 |  |  |
| Комплекс работ: по проектированию и монтажу встроенной котельной с подводящим газопроводом и ГРУ по адресу ул. Менжинского, 16а |  |  | 4280,53 |  |  |
| Реконструкция газохода котла №2 (со вскрытием отметки "0") Центральной котельной, в т.ч.. Проектирование | 1180 |  |  |  |  |
| Реконструкция помещения АБК по адресу: ул.Советской Армии 4 б | 4720 |  |  |  |  |
| Реконструкция насосного отделения котельной пос. Железнодорожников |  | 2542,37 | 1525,416 |  |  |
| Автоматизация режима смешивания, установка регулятора температуры и частотного преобразователя на сетевой насос для летнего режима работы на Пиковой котельной | 8260 |  |  |  |  |
| Техническое перевооружение ГРП с коммерческим узлом учета природного газа Пиковой котельной | 5074 | 41640 |  |  |  |
| Техническое перевооружение ГРУ котельной Железнодорожников | 1180 |  |  |  |  |
| Установка байпасирующего насоса, Центральная котельная | 500 | 508,47 |  |  |  |
| Модернизация системы сбора и обработки технологической информации |  | 508,5 | 414,6 | 547,2 | 539,7 |
| Внедрение частотных преобразователей |  | 1 017,0 | 1 254,3 | 1 017,0 | 989,0 |
| Установка узлов учета и регулирования на объектах предприятия | 590,0 | 508,5 | 1 012,1 | 508,5 | 353,1 |
| Замена насосного оборудования на Пиковой котельной |  |  | 6 101,7 | 4 084,8 | 5 245,1 |
| Перевод в автоматический режим котельной пос. Цементников |  | 610,2 |  |  |  |
| Перевод в автоматический режим работы котельной Левобережных очистных сооружений |  | 1 881,4 |  | 36 910,7 | 29 280,0 |
| Перевод в автоматический режим котельной пос. Приуральский |  | 1 627,1 |  |  |  |
| Перевод в автоматический режим котельной "Западная" |  | 2 339,0 |  |  |  |
| Замена ламп накаливания на светодиодные (программа энергосбережения) | 590,0 | 508,5 | 533,4 | 500,2 | 500,2 |
| Реконструкция узлов учета тепловой энергии (в т.ч.. проектирование) на отводах от источников ПАО "ММК": Бетонстрой. УВД, УДР, 8-я проходная, Верхнекизильский водозабор, "Русский хлеб"; от котельной "ЗЖБИ 500": Ленинградская, 79/1, Тимирязева, 45/1 (всего 9 ед.) | 708 |  |  |  |  |
| Реконструкция системы горячего водоснабжения жилого дома №138 по ул. Мичурина (установка бойлера ГВС) |  |  |  | 1458,96 |  |
| Оснащение участков службы эксплуатации тепловых сетей компьютерной техникой и системой передачи данных (интернет) | 749,3 |  |  |  |  |
| Обновление оборудования для проведения калибровки и поверки манометров, приборов КИПиА | 236 |  |  |  |  |
| Применение для изоляции трубопроводов новых теплоизоляционных материалов (программа энергосбережения) | 0,0 | 6 768,8 | 10 768,6 | 4 066,6 | 16 783,9 |
| Замена стальных трубопроводов в сетях отопления и горячего водоснабжения на трубопроводы из полимерных материалов |  |  | 16 881,7 | 5 100,0 | 9 273,0 |
| Реконструкция сетей горячего водоснабжения с заменой стальных трубопроводов на полипропиленовые |  | 8 135,6 |  |  |  |
| Реконструкция магистральной теплотрассы 2Ду700мм от Пиковой котельной до ТК-54 с увеличением диаметров на 2Ду800мм | 3 700,0 | 8 630,9 | 11 320,5 | 14 606,3 | 14 143,6 |
| Реконструкция сетей горячего водоснабжения с заменой стальных трубопроводов на полипропиленовые |  | 8 135,6 |  |  |  |
| Модернизация ТНС № 15 с заменой насосных агрегатов и переводом в автоматизированный режим работы | 4 513,50 |  |  |  |  |
| Замена сетевых насосных агрегатов в ТНС № 7БИС | 3 304,00 |  |  |  |  |
| Модернизация ТНС № 4 с заменой насосных агрегатов и переводом в автоматизированный режим работы | 9 015,20 |  |  |  |  |
| Реконструкция узла подпитки ТНС № 6, в т.ч.. Проектирование | 885,00 |  |  |  |  |
| Замена преобразователей частоты в ТНС № 1БИС, 2БИС,"Русский хлеб" | 3 068,00 |  |  |  |  |
| Замена насосных агрегатов в ТНС №7БИС |  |  |  |  |  |
| Реконструкция отвода ПАО "ММК" "Профсоюзная". Насосная смешивания | 3 980,40 |  |  |  |  |
| Реконструкция отвода ПАО "ММК" "УВД". Насосная смешивания | 2 038,00 |  |  |  |  |
| Реконструкция отвода ПАО "ММК" "8-я проходная". ТНС №9-БИС. Насосная смешивания | 5 828,20 |  |  |  |  |
| Реконструкция отвода ПАО "ММК" "Магнит". ТНС №8. Насосная смешивания | 2 188,40 |  |  |  |  |
| Реконструкция отвода ПАО "ММК" "Бетонстрой". Насосная смешивания | 1 462,00 |  |  |  |  |
| Перевод ТНС № 7 правого берега в автоматический режим работы |  |  | 8004,019 |  |  |
| Перевод ТНС № 10 БИС в автоматический режим работы |  | 4 271,2 |  |  |  |
| Перевод ТНС № 7 БИС в автоматический режим работы |  |  |  | 4238,749 |  |
| Перевод ТНС № 3 в автоматический режим работы |  |  |  | 1 678,0 |  |
| Перевод ТНС № 5 в автоматический режим работы |  |  |  |  | 1 627,1 |

Таблица 71.1 Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы МП трест «Теплофикация» на подведомственных объектах в 2023 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Наименование источника | Год реализации | Затраты с НДС, тыс.руб. |
| Реконструкция магистральной теплотрассы 2Ду700мм от Пиковой котельной до ТК-54 с увеличением диаметров на 2Ду800мм | Объекты треста | 2018-2023 | 19 554,27 |
| Замена стальных трубопроводов в сетях отопления и горячего водоснабжения на трубопроводы из полимерных материалов | Сети ГВС треста | 2020-2027 | 20 977,42 |
| Внедрение частотных преобразователей | Объекты треста | 2019-2027 | 3 891,95 |
| Модернизация пиковой котельной с заменой котла №4 | Пиковая котельная | 2023-2024 | 174 570,80 |
| Реконструкция отопительной бойлерной 36 квартала (ул. Советская, 51) | Магнитогорск, ул Советская, 51 | 2023 | 6 171,94 |
| Реконструкция котлов № 1,2 ПТВМ-120 на Пиковой котельной | Пиковая котельная | 2023-2024 | 33 968,07 |
| Замена насосного оборудования на Пиковой котельной | Пиковая котельная | 2020-2023 | 0,00 |
| Замена ламп накаливания на светодиодные (программа энергосбережения) | Объекты треста | 2016-2027 | 226,37 |
| Применение для изоляции трубопроводов новых теплоизоляционных материалов (программа энергосбережения) | Объекты треста | 2016-2027 | 5 760,07 |

Таблица 71.2 Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы МП трест «Теплофикация» на подведомственных объектах в 2024 г.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятий инвестиционной программы | Затраты, тыс.руб. без НДС |
| Строительство блочно-модульной газовой котельной в районе домов № 19 ,21 по ул. Бестужева. | 12 211.71 |
| Замена стальных трубопроводов в сетях отопления и горячего водоснабжения на трубопроводы из полимерных материалов | 14 788.75 |
| Модернизация пиковой котельной с заменой котла №4 | 155 519.35 |
| Реконструкция котлов № 1,2 ПТВМ-120 на Пиковой котельной | 21 391.67 |
| Установка современных энергоэффективных водоподогревателей в бойлерных и ЦТП с регуляторами температуры, в т.ч.. проектирование (программа энергосбережения) | 5 756.21 |
| Замена ламп накаливания на светодиодные (программа энергосбережения) | 439.77 |
| Перевод ЦТП пос. Ново-Туково в автоматический режим работы | 3 598.63 |
| Перевод ТНС № 3 в автоматический режим работы | 5 705.34 |
| Перевод ТНС № 5 в автоматический режим работы | 5 494.87 |
| Применение для изоляции трубопроводов новых теплоизоляционных материалов (программа энергосбережения) | 1 097.66 |
| Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории Пиковой котельной (категорирование объекта) | 576.22 |
| Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории Центральной котельной (категорирование объекта) | 960.29 |
|  | 227 540.46 |

Таблица 72. Перечень мероприятий ООО «Домовой-тепло», выполненных в 2022 году

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС) |
| Замена 4-х поворотных затворов Ду 150 и 4-х затворов поворотных Ду 125 | 74904 |
| Замена узла учета электрической энергии | 31597,55 |

# Решение об определении единой теплоснабжающей организации

## Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г. Магнитогорск

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, приведен в таблицеТаблица 73.

Таблица 73. Реестр систем теплоснабжения на территории г. Магнитогорск

| № системы теплоснабжения | Наименование источника теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | ПАО «MMK» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| МП трест "Теплофикация" | Тепловые сети |
| 1 | ЦЭC ПAO «MMK» | ПАО «MMK» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| МП трест "Теплофикация" | Тепловые сети |
| 1 | ПСЦ (котельная №5) | ПАО «MMK» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 2 | Пиковая котельная | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 3 | Центральная котельная | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 4 | Котельная пoc. «Жeлeзнoдopoжникoв» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 5 | Котельная «Западная» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 6 | Блочно-модульная котельная пoc. «Цeмeнтный» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 7 | Котельная в 71 квартале | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 8 | Котельная Левобережных очистных сооружений | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 13 | Котельная пос. Приуральский | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 9 | Котельная «Восточная» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 10 | Котельная «Школьная» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 11 | Котельная МДОУ «Д/с №28» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 14 | Котельная «Заготовительная» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 15 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 17 | Котельная «Бестужева» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
|  |
| 18 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | ООО «Домовой-тепло» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 33 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | ООО «Домовой-тепло» | Источник тепловой энергии. |
| 34 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | ООО «Домовой-тепло» | Источник тепловой энергии. |
| 19 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 21 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | АО "МКХП-СИТНО" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 22 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | ООО «Магнитогорский элеватор» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 23 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 24 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | ООО «ПК Макинтош» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 25 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | ООО «Фабрика кухонной мебели» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 26 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 27 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 28 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 29 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | ООО «Банно-прачечное хозяйство» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 30 | Котельная ООО «Алькор» | ООО «Алькор» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 31 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 32 | Котельная ООО «МагХолод» | ООО «МагХолод» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |

## Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Федеральный закон от 27.07.2012 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту ЕТО), а именно:

1) система теплоснабжения - это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

2) единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель настоящей главы 15 подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций г. Магнитогорск. В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно пункту 7 указанных «Правил…», критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

2) размер собственного капитала теплоснабжающей организации;

3) способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории г. Магнитогорск лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих «Правил…», заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты подачи заявок и срока окончания срока подачи, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте администрации города.

Согласно пункту 6 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», в случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 8 указанных «Правил…», в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Согласно пункту 9 указанных «Правил….» в случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 10 указанных «Правил…», способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения, и что также обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 указанных «Правил…», в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

При разработке схемы теплоснабжения был проведен анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения. С учетом данных изменений в таблице приведен проект реестра единых теплоснабжающих организаций по состоянию на 2022 год, предлагаемый к утверждению.

Таблица 74. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г. Магнитогорск по состоянию на 2022 год согласно утвержденной схемы теплоснабжения

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | ПАО «MMK» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| МП трест "Теплофикация" | Тепловые сети |
| 1 | ЦЭC ПAO «MMK» | ПАО «MMK» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| МП трест "Теплофикация" | Тепловые сети |
| 2 | Пиковая котельная | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 3 | Центральная котельная | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 4 | Котельная пoc. «Жeлeзнoдopoжникoв» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 5 | Котельная «Западная» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 6 | Блочно-модульная котельная пoc. «Цeмeнтный» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 7 | Котельная в 71 квартале | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 8 | Котельная Левобережных очистных сооружений | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 13 | Котельная пос. Приуральский | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 9 | Котельная «Восточная» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 10 | Котельная «Школьная» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 11 | Котельная МДОУ «Д/с №28» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 14 | Котельная «Заготовительная» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 17 | Котельная «Бестужева» | МП трест "Теплофикация" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 18 | Котельная ООО "Домовой-тепло"по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1, 93/9, 93/8 | ООО «Домовой-тепло» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 2 | ООО «Домовой-тепло» | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 19 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 3 | Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |

## Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии выбора ЕТО сформированы в Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно Постановлению, критериями выбора являются:

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

- размер собственного капитала;

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

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории г. Магнитогорск праведен в таблице

Таблица 75. Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

| № системы  теплоснаб-жения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м3 | Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО | № зоны  Деятель-ности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 660 | ПАО «MMK» | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 26 483,50 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| МП трест "Теплофикация" | Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения |
| 1 | ЦЭC ПAO «MMK» | 626 | ПАО «MMK» | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| МП трест "Теплофикация" | Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения |
| 1 | ПСЦ (котельная №5) | 10 | ПАО «MMK» | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 2 | Пиковая котельная | 440 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 19 633,20 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 3 | Центральная котельная | 100 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 2 403,70 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 4 | Котельная пoc. «Жeлeзнoдopoжникoв» | 30 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 593,2 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 5 | Котельная «Западная» | 11,7 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 26,4 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 6 | Блочно-модульная котельная пoc. «Цeмeнтный» | 4 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 92,8 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 7 | Котельная в 71 квартале | 2,4 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 1,4 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 8 | Котельная Левобережных очистных сооружений | 11,2 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 76,9 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 13 | Котельная пос. Приуральский | 5,1 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 62 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | 2,1 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 32,6 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 9 | Котельная «Восточная» | 1,8 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 8,5 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 10 | Котельная «Школьная» | 0,9 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 7,2 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 11 | Котельная МДОУ «Д/с №28» | 0,2 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 0,2 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 14 | Котельная «Заготовительная» | 0,1 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 0,9 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 15 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | 0,4 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 0,4 | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 17 | Котельная «Бестужева» | 0,8 | МП трест "Теплофикация" | 1 081 845,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | - | Заявка отсутствует | 1 | МП трест "Теплофикация" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 18 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | 1,8 | ООО «Домовой-тепло» | 76 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 0,009 | Заявка отсутствует | 2 | ООО «Домовой-тепло» | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 33 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | 0,9 | ООО «Домовой-тепло» | 76 | Источник тепловой энергии. | Владеет на праве собственности | - | Заявка отсутствует | 2 | ООО «Домовой-тепло» | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 34 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | 0,7 | ООО «Домовой-тепло» | 76,0 | Источник тепловой энергии. | Владеет на праве собственности | - | Заявка отсутствует | 2 | ООО «Домовой-тепло» | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 19 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | 6,4 | Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | 7 269,00 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 41,8 | Заявка отсутствует | 3 | Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |

## Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки теплоснабжающих организаций в процессе актуализации проекта схемы теплоснабжения на 2026 г. на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не поступало.

## Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

### Зоны ответственности ЕТО

**МП трест «Теплофикация»:**

- в системе централизованного теплоснабжения от источников теплоснабжения ТЭЦ и ЦЭС ПАО «ММК»: от границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, определенной соответствующим актом;

- в системе централизованного теплоснабжения от источника УП ЖБИ Магнитострой: от границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, определенной соответствующим актом, в т.ч. для объектов по адресу: ул. Бестужева, 21;

- в системах централизованного теплоснабжения котельных: Пиковая, Центральная, пос. «Железнодорожников», «Западная», «Восточная», пос. «Цементников», пос. Приуральский, Правобережных очистных сооружениях, Котельная в 71 квартале, Левобережных очистных сооружений, МДОУ «Д/с № 28», Заготовительная, котельная ул. Менжинского, 1/1.

**ПАО «ММК»:** в границах промплощадки ПАО «ММК» и от источников теплоснабжения ТЭЦ и ЦЭС до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сетей, определенной соответствующим актом.

**ООО «Домовой-тепло»:** в системах теплоснабжения котельных ООО «Домовой-тепло».

**ОАО «Филиал Магнитогорские электротеплосети» АО «Челябоблкоммунэнерго»:** в системе теплоснабжения котельной МПНИ.

Зоны действия ЕТО в г. Магнитогорск показаны на рисунке Рисунок 15.

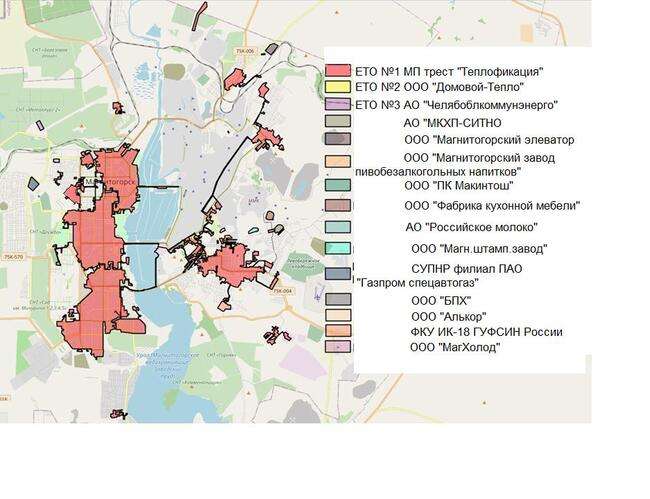


Рисунок 15. Зоны действия ЕТО и источников теплоснабжения в г. Магнитогорск

### Зоны действия источников теплоснабжения «ПАО ММК»

#### Зона действия ТЭЦ ПАО «ММК»

ТЭЦ ПАО «ММК» расположена по адресу: промышленная площадка ПАО «MMK». Зона действия ТЭЦ ПАО «ММК» показана на рисункеРисунок 16. Зона действия ТЭЦ ПАО «ММК» описывается границами по улицам: южный переход, проспект Ленина, проспект Карла Маркса, ул. Суворова, ул. Гагарина, ул. Енисейская, ул. Советская, ул. Советской Армии, ул. Профсоюзная, ул. Магнитная. ул. Энтузиастов, ул. Рысакова, ул. Боткина, ул. Ленина, ул. Труда, ул. Коробова, Сиреневый проезд, ул. Международная, ул. Кирова.

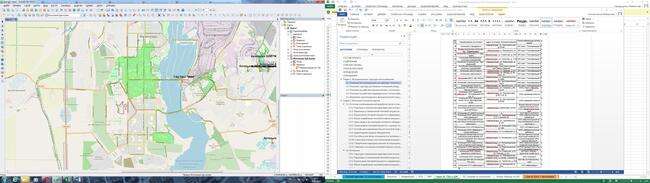


Рисунок 16. Зона действия ТЭЦ ПАО «ММК»

#### Зона действия ЦЭС ПАО «ММК» (правый берег)

ЦЭС ПАО «ММК» расположена по адресу: промышленная площадка ПАО «MMK». Зона действия ЦЭС ПАО «ММК» (правый берег) показана на рисункеРисунок 17. Зона действия ЦЭС ПАО «ММК» (правый берег) описывается границами по улицам: ул. Строителей, ул. Вокзальная, ул. Николая Шишка, ул. Суворова, ул. Октябрьская, ул. Центральный Переход.

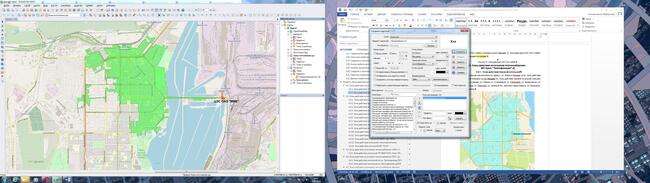


Рисунок 17. Зона действия ЦЭС ПАО «ММК» (правый берег)

#### Зона действия ЦЭС ПАО «ММК» (левый берег)

Зона действия ЦЭС ПАО «ММК» (левый берег) показана на рисункеРисунок 18. Зона действия ЦЭС ПАО «ММК» (левый берег) описывается границами по улицам: ул. Кирова.

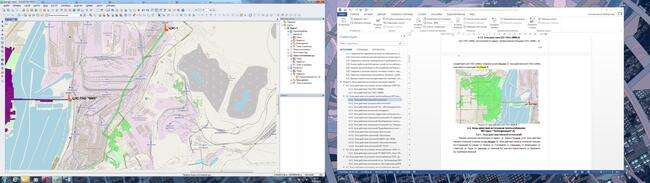


Рисунок 18. Зона действия ЦЭС ПАО «ММК» (левый берег)

### Зоны действия источников теплоснабжения МП трест "Теплофикация"»

#### Зона действия пиковой котельной

Пиковая котельная расположена по адресу: ул. Бориса Ручьева, д.5а. Зона действия пиковой котельной показана на рисункеРисунок 19. Зона действия пиковой котельной описывается границами по улицам: ул. Ленина, ул. Сталеваров, ул. Галиуллина, ул. Доменщиков, ул. Советская, ул. Труда, ул. Тевосяна, ул. Зеленый Лог, проспект Карла Маркса, ул. Ворошилова, Сиреневый проезд.

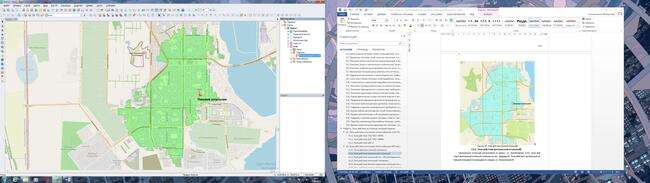


Рисунок 19. Зона действия пиковой котельной

#### Зона действия центральной котельной

Центральная котельная расположена по адресу: ул. Трамвайная, д. 18. Зона действия центральной котельной показана на рисунке Рисунок 19. Зона действия центральной котельной описывается границами по улицам: ул. Полевая, ул. Чайковского, ул. Чкалова, ул. Кирова, ул. Маяковского, проспект Пушкина, ул. Шоссейная.

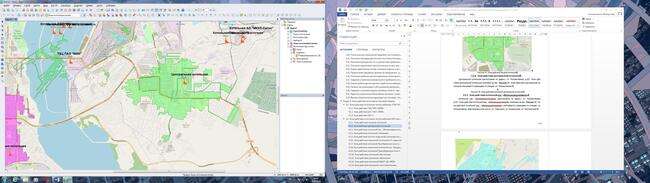


Рисунок 20. Зона действия котельной центральной котельной

#### Зона действия котельной пос. «Жeлeзнoдopoжникoв»

Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» расположена по адресу: ул. Локомотивная, д.8/2. Зона действия котельной пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» показана на рисунке Рисунок 21. Зона действия котельной пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» описывается границами по улицам: ул. Локомотивная, Верхнеуральское шоссе, ул. Тарасенко, ул. Бахметьева, ул. Проселочная.

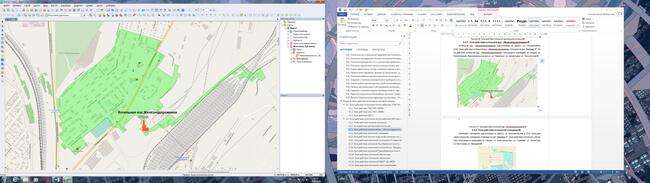


Рисунок 21. Зона действия котельной пос. «Жeлeзнoдopoжникoв»

#### Зона действия котельной «Западная»

Котельная «Западная» расположена по адресу: ул. Комсомольская д.121а. Зона действия котельной «Западная» показана на рисунке Рисунок 22. Зона действия котельной «Западная» описывается границами по улицам: ул. Комсомольская, ул. Сурикова, ул. Уральская, ул. Бестужева, ул. Западная.

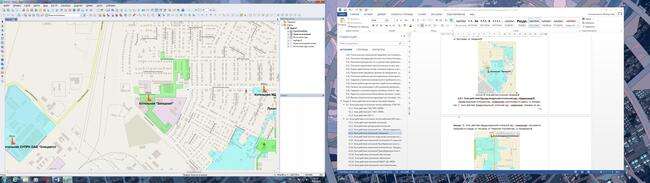


Рисунок 22. Зона действия котельной «Западная»

#### Зона действия блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный»

Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» расположена по адресу: ш. Белорецкое, 2. Зона действия блочно-модульной котельной пос. «Цeмeнтный» показана на рисунке Рисунок 23. Зона действия блочно-модульной котельной пос. «Цeмeнтный» описывается границами по улицам: ул. Песчаная, ул. Пекинская, Расковой пер., ш. Белорецкое.

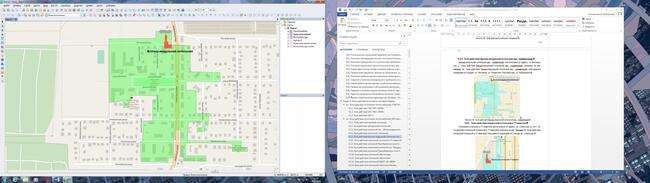


Рисунок 23. Зона действия блочно-модульной котельной пос. «Цeмeнтный»

#### Зона действия локальной котельной в 71 квартале

Котельная в 71 квартале расположена по адресу: ул. Советская, д. 24/1. Зона действия локальной котельной в 71 квартале показана на рисунке Рисунок 24. Зона действия локальной котельной в 71 квартале описывается границами по улицам: ул. Советская.

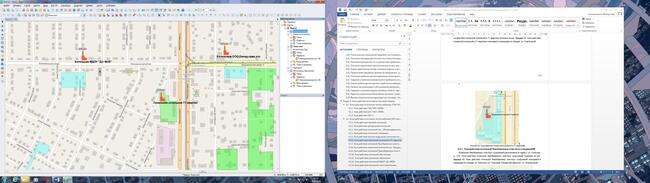


Рисунок 24. Зона действия локальной котельной в 71 квартале

#### Зона действия котельной Левобережных очистных сооружений

Котельная Левобережных очистных сооружений расположена по адресу: ул. Сельская, д. 11/8. Зона действия котельной Левобережных очистных сооружений показана на рисунке Рисунок 25. Зона действия котельной Левобережных очистных сооружений описывается границами по улицам: ул. Сельская, ул. Ольховая, Юрьевский переулок, ул. Покровская.

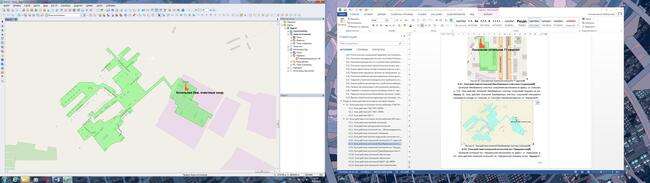


Рисунок 25. Зона действия котельной Левобережных очистных сооружений

#### Зона действия локальной котельной пос. Приуральский

Котельная пос. Приуральский расположена по адресу: ул. Жемчужная, д. 9/2. Зона действия локальной котельной пос. Приуральский показана на рисунке Рисунок 26. Зона действия локальной котельной пос. Приуральский описывается границами по улицам: ул. Жемчужная, ул. Зеленодольская.

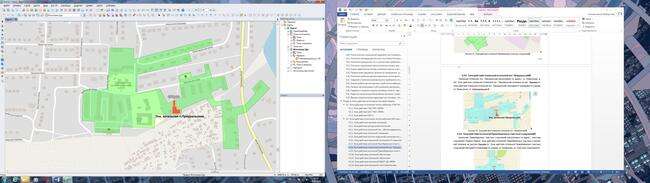


Рисунок 26. Зона действия локальной котельной пос. Приуральский

#### Зона действия котельной Очистных сооружений Правого берега

Котельная Очистных сооружений Правого берега расположена по адресу: очистные сооружения Правого берега. Зона действия котельной Очистных сооружений Правого берега показана на рисунке Рисунок 27. Зона действия котельной Очистных сооружений Правого берега описывается границами по улицам: ул. Калмыкова, ул. Очистные сооружения.

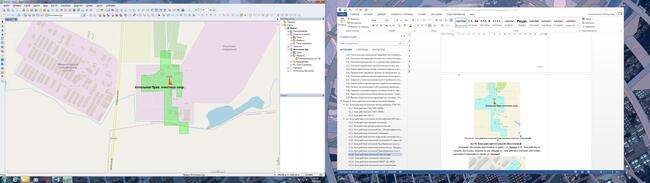


Рисунок 27. Зона действия котельной Очистных сооружений Правого берега

#### Зона действия котельной «Восточная»

Котельная «Восточная» расположена по адресу: ул. Лазника, д.34. Зона действия котельной «Восточная» показана на рисунке Рисунок 28. Зона действия котельной «Восточная» описывается границами по улицам: ул. Лазника.

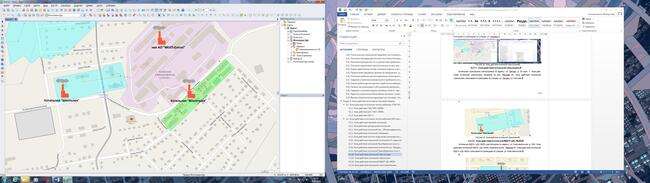


Рисунок 28. Зона действия котельной «Восточная»

#### Зона действия котельной «Школьная»

Котельная «Школьная» расположена по адресу: ул. Лагоды, д. 29 корп. 1. Зона действия котельной «Школьная» показана на рисунке Рисунок 29. Зона действия котельной «Школьная» описывается границами по улицам: ул. Лагоды, ул. Аносова.

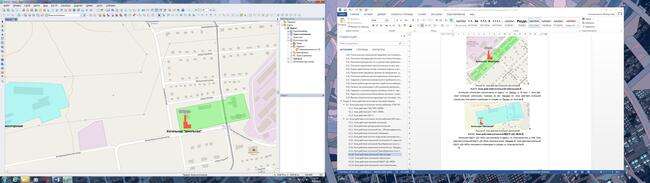


Рисунок 29. Зона действия котельной «Школьная»

#### Зона действия котельной МДОУ «Д/с №28»

Котельная МДОУ «Д/с №28» расположена по адресу: ул. Комсомольская, д. 85б. Зона действия котельной МДОУ «Д/с №28» показана на рисунке Рисунок 30. Зона действия котельной МДОУ «Д/с №28» описывается границами по улицам: ул. Комсомольская.

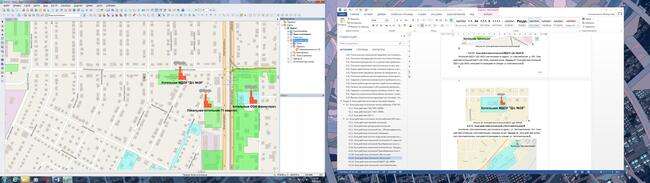


Рисунок 30. Зона действия котельной МДОУ «Д/с №28»

#### Зона действия котельной «Заготовительная»

Котельная «Заготовительная» расположена по адресу: ул. Заготовительная, 15/1. Зона действия котельной «Заготовительная» показана на рисунке Рисунок 31. Зона действия котельной «Заготовительная» описывается границами по улицам: ул. Заготовительная.



Рисунок 31. Зона действия котельной «Заготовительная»

#### Зона действия котельной «МЕНЖИНСКОГО»

Котельная «МЕНЖИНСКОГО» расположена по адресу: ул. Менжинского, 1/1. Зона действия котельной «МЕНЖИНСКОГО» показана на рисунке Рисунок 32. Зона действия котельной «МЕНЖИНСКОГО» описывается границами по улицам: ул. 9 Мая, ул. Заводская.

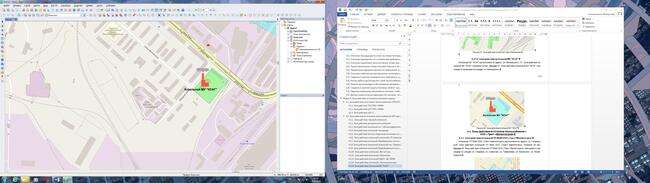


Рисунок 32. Зона действия котельной «МЕНЖИНСКОГО»

### Зоны действия источников теплоснабжения ООО «Трест «Магнитострой»

#### Зона действия котельной «Бестужева»

Котельная «Бестужева» расположена по адресу: ул. Бестужева, 19 стр.15. Зона действия котельной «Бестужева» показана на рисунке 33.

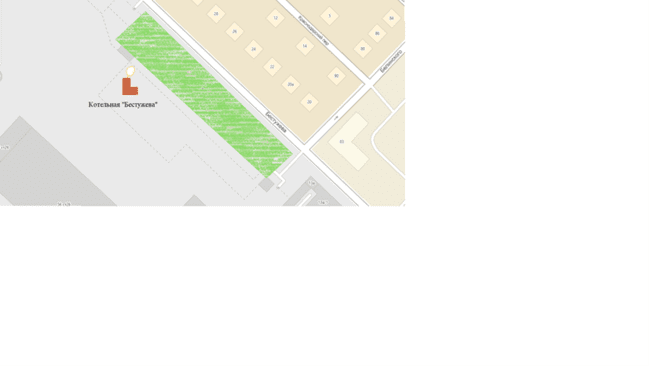


Рисунок 33. Зона действия котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой»

### Зоны действия источников теплоснабжения ООО «Домовой-тепло»

#### Зона действия котельной по ул. Лесопарковая 93/1

Котельная по ул. Лесопарковая 93/1 расположена по адресу: ул. Лесопарковая 93/1. Зона действия котельной по ул. Лесопарковая 93/1 показана на рисунке Рисунок 34. Зона действия котельной по ул. Лесопарковая 93/1 описывается границами по улицам: ул. Лесопарковая.

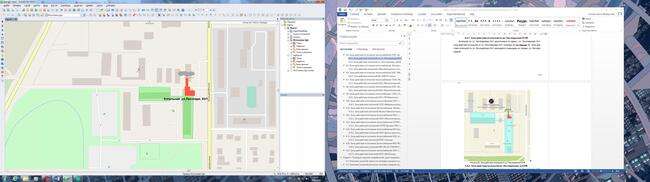


Рисунок 34. Зона действия котельной по ул. Лесопарковая 93/1

#### Зона действия котельной ул. Лесопарковая, д.93/9

Котельная ул. Лесопарковая, д.93/9 расположена по адресу: ул. Лесопарковая 93/9. Зона действия котельной ул. Лесопарковая, д.93/9 показана на рисунке Рисунок 35. Зона действия котельной ул. Лесопарковая, д.93/9 описывается границами по улицам: ул. Лесопарковая.

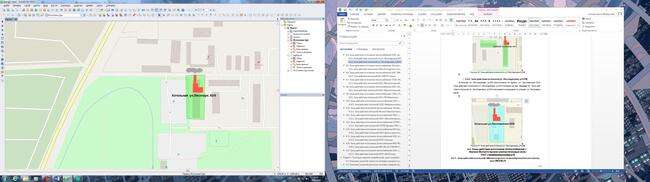


Рисунок 35. Зона действия котельной ул. Лесопарковая, д.93/9

### Зона действия котельной ул. Лесопарковая, д.93/8

Котельная ул. Лесопарковая, д.93/8 расположена по адресу: ул. Лесопарковая 93/8. Зона действия котельной ул. Лесопарковая, д.93/8 показана на рисунке Рисунок. Зона действия котельной ул. Лесопарковая, д.93/8 описывается границами по улицам: ул. Лесопарковая.

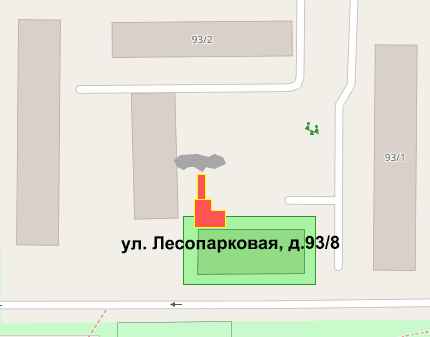


Рисунок . Зона действия котельной ул. Лесопарковая, д.93/8

### Зоны действия источников теплоснабжения Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго»

#### Зона действия котельной «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)»

Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» расположена по адресу: ул. Малиновая, д.8/2. Зона действия «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» показана на рисунке Рисунок 37. Зона действия «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» описывается границами по улицам: ул. Малиновая.

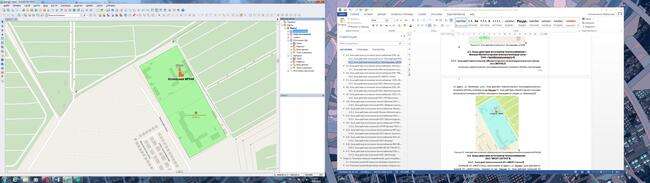


Рисунок 37. Зона действия котельной «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)»

### Зоны действия источников теплоснабжения АО «МКХП-СИТНО»

#### Зона действия котельной АО «МКХП-Ситно»

Котельная АО «МКХП-Ситно» расположена по адресу: ул. Лазника. Зона действия котельной АО «МКХП-Ситно» показана на рисунке Рисунок 38. Зона действия котельной АО «МКХП-Ситно» описывается границами по улицам: ул. Лазника.

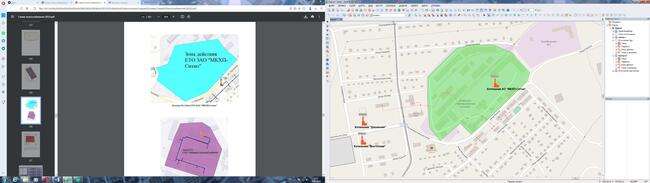


Рисунок 38. Зона действия котельной АО «МКХП-Ситно»

### Зоны действия источников теплоснабжения ООО «Магнитогорский элеватор»

#### Зона действия котельной ООО «Магнитогорский элеватор»

Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» расположена по адресу: ул. Заготовительная, д.11, строение 5. Зона действия котельной ООО «Магнитогорский элеватор» показана на рисунке Рисунок 39. Зона действия котельной ООО «Магнитогорский элеватор» описывается границами по улицам: ул. Заготовительная.

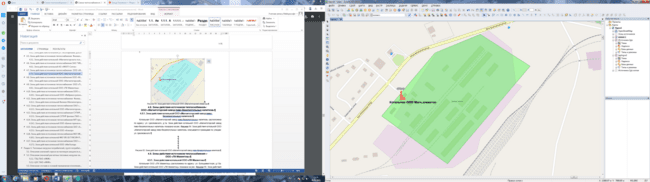


Рисунок 39. Зона действия котельной ООО «Магнитогорский элеватор»

### Зоны действия источников теплоснабжения ООО «Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков»

#### Зона действия котельной ООО «Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков»

Котельная ООО «Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков» расположена по адресу: ул. Циолковского, д.1а. Зона действия котельной ООО «Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков» показана на рисунке Рисунок 40. Зона действия котельной ООО «Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков» описывается границами по улицам: ул. Циолковского.

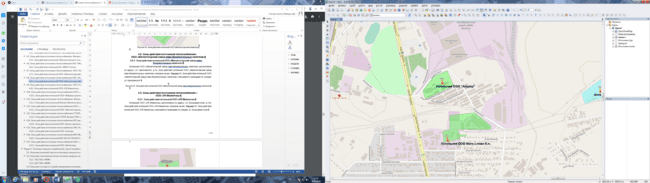


Рисунок 40. Зона действия котельной ООО «Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков»

### Зоны действия источников теплоснабжения ООО «ПК Макинтош»

#### Зона действия котельной ООО «ПK Макинтош»

Котельная ООО «ПK Макинтош» расположена по адресу: ул. Большевистская, д.13а. Зона действия котельной ООО «ПK Макинтош» показана на рисунке Рисунок 41. Зона действия котельной ООО «ПK Макинтош» описывается границами по улицам: ул. Большевистская.

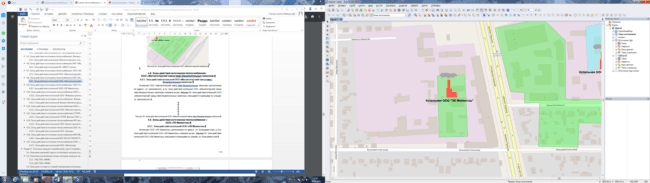


Рисунок 41. Зона действия котельной ООО «ПK Макинтош»

### Зоны действия источников теплоснабжения ООО «Фабрика кухонной мебели»

#### Зона действия котельной ООО «Фабрика кухонной мебели»

Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» расположена по адресу ул. Сульфидная, д.1. Зона действия котельной ООО «Фабрика кухонной мебели» показана на рисунке Рисунок 42. Зона действия котельной ООО «Фабрика кухонной мебели» описывается границами по улицам: ул. Сульфидная.

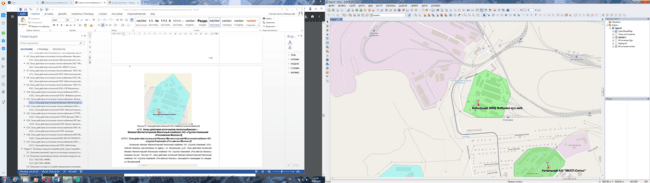


Рисунок 42. Зона действия котельной ООО «Фабрика кухонной мебели»

### Зоны действия источников теплоснабжения Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО «Группа Компаний «Российское Молоко»

#### Зона действия котельной Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО «Группа Компаний «Российское Молоко»

Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО «Группа Компаний «Российское Молоко» расположена по адресу: ул. Вокзальная, д.25. Зона действия котельной Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО «Группа Компаний «Российское Молоко» показана на рисунке Рисунок 43. Зона действия котельной Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО «Группа Компаний «Российское Молоко» описывается границами по улицам: ул. Вокзальная.

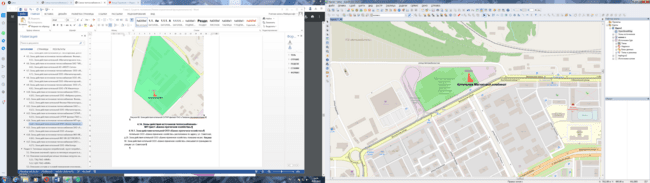


Рисунок 43. Зона действия котельной Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО «Группа Компаний «Российское Молоко»

### Зоны действия источников теплоснабжения ООО «Магнитогорский штамповочный завод»

#### Зона действия котельной ООО «Магнитогорский штамповочный завод»

Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» расположена по адресу ул. Интернациональная, д.1. Зона действия котельной ООО «Магнитогорский штамповочный завод» показана на рисунке Рисунок 44. Зона действия котельной ООО «Магнитогорский штамповочный завод» описывается границами по улицам: ул. Интернациональная.

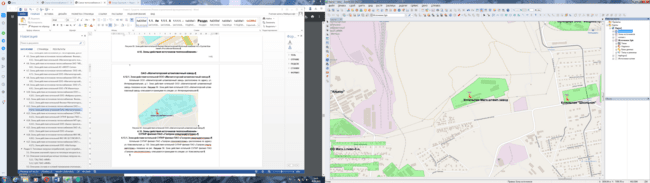


Рисунок 44. Зона действия котельной ООО «Магнитогорский штамповочный завод»

### Зоны действия источников теплоснабжения СУПНР филиал ПАО «Газпром спецгазавтотранс»

#### Зона действия котельной СУПНР филиал ПАО «Газпром спецгазавтотранс»

Котельная СУПНР филиал ПАО «Газпром спецгазавтотранс» расположена по адресу ул. Комсомольская, д. 130. Зона действия котельной СУПНР филиал ПАО «Газпром спецгазавтотранс» показана на рисунке Рисунок 45. Зона действия котельной СУПНР филиал ПАО «Газпром спецгазавтотранс» описывается границами по улицам: ул. Комсомольская.

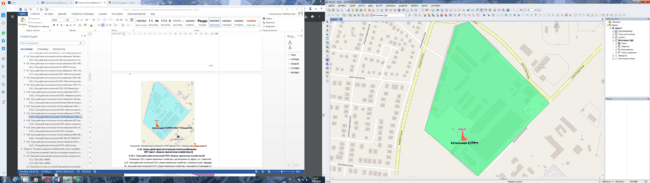


Рисунок 45. Зона действия котельной СУПНР филиал ПАО «Газпром спецгазавтотранс»

### Зоны действия источников теплоснабжения ООО «Банно-прачечное хозяйство»

#### Зона действия котельной ООО «Банно-прачечное хозяйство»

Котельная ООО «Банно-прачечное хозяйство» расположена по адресу ул. Советская, д.25. Зона действия котельной ООО «Банно-прачечное хозяйство» показана на рисунке Рисунок 46. Зона действия котельной ООО «Банно-прачечное хозяйство» описывается границами по улицам: ул. Советская.

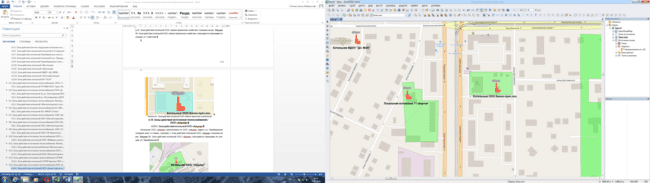


Рисунок 46. Зона действия котельной ООО «Банно-прачечное хозяйство»

### Зоны действия источников теплоснабжения ООО «Алькор»

#### Зона действия котельной ООО «Алькор»

Котельная ООО «Алькор» расположена по ООО «Алькор» адресу ул. Левобережная складная зона 1-я линия, строение 3. Зона действия котельной ООО «Алькор» показана на рисунке Рисунок 47. Зона действия котельной ООО «Алькор» описывается границами по улицам: ул. Левобережная.

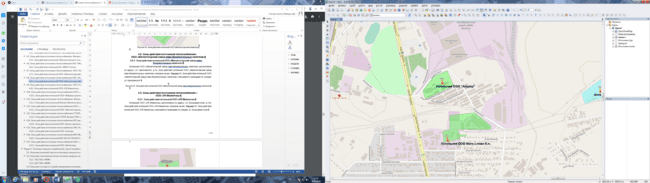


Рисунок 47. Зона действия котельной ООО «Алькор»

### Зоны действия источников теплоснабжения ФКУ ИК-18 ГУФСИН России

#### Зона действия котельной ФКУ ИК-18 ГУФСИН России

Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России расположена по адресу ул. Танкистов, д.19а. Зона действия котельной ФКУ ИК-18 ГУФСИН России показана на рисунке Рисунок 48. Зона действия котельной ФКУ ИК-18 ГУФСИН России описывается границами по улицам: ул. Танкистов.

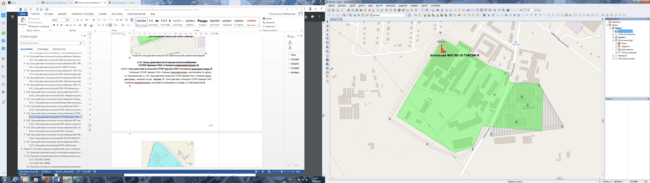


Рисунок 48. Зона действия котельной ФКУ ИК-18 ГУФСИН России

### Зоны действия источников теплоснабжения ООО «Магхолод»

#### Зона действия котельной ООО «МагХолод»

Котельная ООО «МагХолод» расположена по адресу ул. Вокзальная, д. 2/1. Зона действия котельной ООО «МагХолод» показана на рисунке Рисунок 49. Зона действия котельной ООО «МагХолод» описывается границами по улицам: ул. Вокзальная.

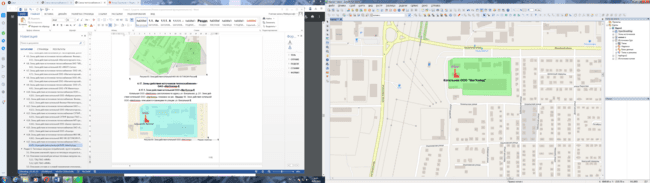


Рисунок 49. Зона действия котельной ООО «МагХолод»

# Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

В целях обеспечения существующих и перспективных потребителей тепловой энергии при обеспечении наиболее эффективного режима работы станций города предлагается развитие тепловых сетей и перераспределение тепловых нагрузок (изменение зон действия) существующих энергоисточников с приоритетным развитием источников комбинированной выработки:

- переключение котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» на ЦЭC ПAO «MMK» в 2023 г.

- строительство блочно-модульной газовой котельной в районе домов № 19, 21 по ул. Бестужева для обеспечения объектов УМВД теплом и горячей водой после переключения нагрузки потребителей с котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой на ЦЭС ПАО «ММК».

# Решения по бесхозяйным тепловым сетям

В соответствии с ч.6 ст. 15 Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

В качестве организаций, уполномоченных на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей в зонах действия теплоисточников, теплоснабжение потребителей в которых в настоящее время осуществляется через тепловые сети, эксплуатируемые предприятиями, имеющими на балансе источник тепловой энергии для соответствующей зоны, предлагается определить соответствующие предприятия.

В качестве организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей предлагается определить:

МП трест «Теплофикация»

- в системе централизованного теплоснабжения от источников теплоснабжения ТЭЦ и ЦЭС ПАО «ММК» от границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, определенной соответствующим актом;

- Центральная, пос. «Железнодорожников», «Западная», «Восточная», пос. «Цементников», пос. Приуральский, Правобережных очистных сооружениях, «Бестужева».

- Котельная в 71 квартале, Левобережных очистных сооружений, МДОУ «Д/с № 28», Заготовительная, котельная ул. Менжинского, 1/1.

ПАО «ММК» в границах промплощадки ПАО «ММК» и от источников теплоснабжения ТЭЦ и ЦЭС до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сетей, определенной соответствующим актом

ООО «Домовой-тепло»: в системах теплоснабжения котельных ООО «Домовой-тепло».

ОАО «Филиал Магнитогорские электротеплосети» АО «Челябоблкоммунэнерго»: в системе теплоснабжения котельной МПНИ.

АО «МКХП-СИТНО»: в системе теплоснабжения котельной АО «МКХП-СИТНО».

ООО «Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков» в системе теплоснабжения котельной ООО «Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков».

ООО «ПК Макинтош»: в системе теплоснабжения котельной ООО «ПК Макинтош».

ООО «Фабрика кухонной мебели»: в системе теплоснабжения ООО «Фабрика кухонной мебели».

Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко": в системе теплоснабжения котельной Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко".

ООО «Магнитогорский штамповочный завод» в системе котельной ООО «Магнитогорский штамповочный завод».

СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" в системе котельной СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс".

ООО «Банно-прачечное хозяйство» в системе котельной ООО «Банно-прачечное хозяйство».

ООО «Алькор» в системе котельной ООО «Алькор».

ФКУ ИК-18 ГУФСИН России в системе котельной ФКУ ИК-18 ГУФСИН России.

ООО «МагХолод» в системе котельной ООО «МагХолод».

ООО «Магнитогорский элеватор»: в системе теплоснабжения котельной «ООО «Магнитогорский элеватор».

# Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

## Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

«Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на 2017-2021 годы» утверждена постановлением правительства Челябинской области от 20 сентября 2017 года N 474-п.

Основными задачами программы являются:

− строительство газораспределительной инфраструктуры на территории Челябинской

области;

− повышение уровня газификации Челябинской области;

− оптимизация загрузки существующих газораспределительных сетей и сооружений.

На момент актуализации схемы теплоснабжения все источники тепловой энергии МО «Городской округ Магнитогорск» газифицированы.

## Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На момент актуализации схемы теплоснабжения все источники тепловой энергии МО «Городской округ Магнитогорск» газифицированы. Существующая система газоснабжения в полной мере обеспечивает стабильное и безаварийное газоснабжение источников тепловой энергии в полном объеме. Газоснабжение осуществляется по договорам на поставку газа организацией ООО «Газпром межрегионгаз Челябинск». Качество поставляемого природного газа соответствует ГОСТ 5542-87.

## Предложения по корректировке, утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке программы газификации жилищно-коммунального хозяйства необходимо учесть подключение к системе газоснабжения новый источник тепловой энергии –котельная в районе домов № 19, 21 по ул. Бестужева. Перспективный расход газа по данному источнику приведены в Разделе 8 «Перспективные топливные балансы».

## Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

В настоящее время в действующая Схема и программа развития электроэнергетики Челябинской области на 2020-2024 годы не предусматривает строительства нового или вывода из эксплуатации существующего оборудования ТЭЦ ПАО «ММК» и ЦЭС ПАО «ММК».

В настоящее время МО «Городской округ Магнитогорск» не испытывает дефицит электрической энергии, так как в МО «Городской округ Магнитогорск» крупные генерирующие мощности ТЭЦ ПАО «ММК» и ЦЭС ПАО «ММК», АО «ГТ «Энерго» с развитой системой ЛЭП. Баланс мощности и электроэнергии энергосистемы Челябинской области складывается с профицитом, избытки мощности при этом передаются в соседние энергосистемы.

## Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории г. Магнитогорск не предусмотрено.

## Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

«Схема водоснабжения и водоотведения муниципального «Городской округ Магнитогорск» на 2025 год» утверждена Постановлением Администрации г. Магнитогорска Челябинской области от 28.06.2024 года № 6535-П.

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города, в части развития систем горячего водоснабжения города.

Горячее водоснабжение в городе производится по закрытой схеме, поэтому нет необходимости обеспечивать дополнительное расходы воды на систему ГВС.

Общим мероприятием для двух схем является проведение замены трубопроводов ГВС.

## Предложения по корректировке, утвержденной схемы водоснабжения г. Магнитогорск для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Общим мероприятием для двух схем является проведение замены трубопроводов ГВС.

# Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

## Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Данные по количеству прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях были предоставлены только МП трест «Теплофикация» по всей организации в целом (Таблица 77).

По остальным организациям повреждения либо отсутствуют, либо информация по статистике повреждений не была предоставлена.

Таблица 77. Статистика отказов на тепловых сетях МП трест «Теплофикация»

|  |  |
| --- | --- |
| Год | Общее количество отказов в тепловых сетях МП трест «Теплофикация» |
| 2018 | 170 |
| 2019 | 141 |
| 2020 | 177 |
| 2021 | 153 |
| 2022 | 143 |

## Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Данные по количеству прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии либо отсутствуют, либо не были предоставлены.

## Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) представлен в таблице Таблица 78.

Таблица 78. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование источника | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| Источники комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО № 1 МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 | 174,4 |
| Котельные | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | ПСЦ (котельная №5) | 185,6 | 185,6 | 185,6 | 185,6 | 185,6 | 185,6 | 185,6 | 185,6 | 185,6 | 185,6 | 185,6 | 185,6 | 185,6 |
| 4 | Пиковая котельная | 153,4 | 153,3 | 153,3 | 153,3 | 153,3 | 153,3 | 153,3 | 153,3 | 153,3 | 153,3 | 153,3 | 153,3 | 153,3 |
| 5 | Центральная котельная | 152,2 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 |
| 6 | Котельная пoc. «Жeлeзнoдopoжникoв» | 154,4 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 |
| 7 | Котельная «Западная» | 154,6 | 153,7 | 153,7 | 153,7 | 153,7 | 153,7 | 153,7 | 153,7 | 153,7 | 153,7 | 153,7 | 153,7 | 153,7 |
| 8 | Блочно-модульная котельная пoc. «Цeмeнтный» | 151,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 |
| 9 | Котельная в 71 квартале | 147,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 |
| 10 | Котельная Левобережных очистных сооружений | 143,7 | 185,4 | 185,4 | 185,4 | 185,4 | 185,4 | 185,4 | 185,4 | 185,4 | 185,4 | 185,4 | 185,4 | 185,4 |
| 11 | Котельная пос. Приуральский | 154,4 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | 159,6 | 161,8 | 161,8 | 161,8 | 161,8 | 161,8 | 161,8 | 161,8 | 161,8 | 161,8 | 161,8 | 161,8 | 161,8 |
| 13 | Котельная «Восточная» | 152,6 | 149,8 | 149,8 | 149,8 | 149,8 | 149,8 | 149,8 | 149,8 | 149,8 | 149,8 | 149,8 | 149,8 | 149,8 |
| 14 | Котельная «Школьная» | 155,3 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 |
| 15 | Котельная МДОУ «Д/с №28» | 150,4 | 140,1 | 140,1 | 140,1 | 140,1 | 140,1 | 140,1 | 140,1 | 140,1 | 140,1 | 140,1 | 140,1 | 140,1 |
| 16 | Котельная «Заготовительная» | 156,7 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 |
| 17 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | 128,3 | 145,7 | 145,7 | 145,7 | 145,7 | 145,7 | 145,7 | 145,7 | 145,7 | 145,7 | 145,7 | 145,7 | 145,7 |
| 18 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 | 170,65 |
| 19 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 | 170,73 |
| 20 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | - | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 |
| 21 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4 |
| 22 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 23 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 |
| 24 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 25 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 26 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 |
| 27 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 28 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 29 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 30 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 31 | Котельная ООО «Алькор» | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 |
| 32 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | 192,3 | 192,3 | 192,3 | 192,3 | 192,3 | 192,3 | 192,3 | 192,3 | 192,3 | 192,3 | 192,3 | 192,3 | 192,3 |
| 33 | Котельная ООО «МагХолод» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

## Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлен в таблице Таблица 79.

Таблица 79. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

| № п/п | Наименование источника | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| Источники комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | 0,561 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 |
| Котельные | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | ПСЦ (котельная №5) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Пиковая котельная | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 |
| 5 | Центральная котельная | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| 6 | Котельная пoc. «Жeлeзнoдopoжникoв» | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 |
| 7 | Котельная «Западная» | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 |
| 8 | Блочно-модульная котельная пoc. «Цeмeнтный» | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 9 | Котельная в 71 квартале | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 |
| 10 | Котельная Левобережных очистных сооружений | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| 11 | Котельная пос. Приуральский | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 |
| 13 | Котельная «Восточная» | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| 14 | Котельная «Школьная» | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 |
| 15 | Котельная МДОУ «Д/с №28» | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| 16 | Котельная «Заготовительная» | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| 17 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 18 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 19 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 20 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 21 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 22 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 23 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 24 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 25 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 26 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 27 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 28 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 39 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 30 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 31 | Котельная ООО «Алькор» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 32 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 33 | Котельная ООО «МагХолод» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

## Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициенты использования установленной тепловой мощности представлены в таблице Таблица 80.

Таблица 80. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

| № п/п | Наименование источника | Коэффициент использования установленной мощности | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| Источники комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 0,500 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | 0,254 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| Котельные | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | ПСЦ (котельная №5) | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| 4 | Пиковая котельная | 0,292 | 0,309 | 0,312 | 0,314 | 0,317 | 0,319 | 0,321 | 0,324 | 0,326 | 0,329 | 0,331 | 0,333 | 0,335 |
| 5 | Центральная котельная | 0,215 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 |
| 6 | Котельная пoc. «Жeлeзнoдopoжникoв» | 0,172 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| 7 | Котельная «Западная» | 0,087 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 8 | Блочно-модульная котельная пoc. «Цeмeнтный» | 0,222 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 |
| 9 | Котельная в 71 квартале | 0,162 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| 10 | Котельная Левобережных очистных сооружений | 0,110 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| 11 | Котельная пос. Приуральский | 0,216 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | 0,207 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 |
| 13 | Котельная «Восточная» | 0,215 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 |
| 14 | Котельная «Школьная» | 0,133 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 15 | Котельная МДОУ «Д/с №28» | 0,213 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 |
| 16 | Котельная «Заготовительная» | 0,207 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 |
| 17 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | 0,121 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| 18 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| 19 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 |
| 20 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | - | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 |
| 21 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 22 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 23 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 24 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 25 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 26 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| 27 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 28 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 29 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 30 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 31 | Котельная ООО «Алькор» | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 |
| 32 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | 0,913 | 0,913 | 0,913 | 0,913 | 0,913 | 0,913 | 0,913 | 0,913 | 0,913 | 0,913 | 0,913 | 0,913 | 0,913 |
| 33 | Котельная ООО «МагХолод» | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |

## Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке представлена в таблице Таблица 81.

Таблица 81. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной/договорной тепловой нагрузке

| №  п/п | Наименование источника | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| Источники комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 1009,6 | 1001,8 | 995,4 | 995,4 | 995,4 | 995,4 | 995,4 | 995,4 | 995,4 | 995,4 | 995,4 | 995,4 | 995,4 |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | 1157,0 | 1138,9 | 1138,9 | 1138,9 | 1138,9 | 1138,9 | 1138,9 | 1138,9 | 1138,9 | 1138,9 | 1138,9 | 1138,9 | 1138,9 |
| Котельные | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | ПСЦ (котельная №5) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Пиковая котельная | 764,5 | 760,0 | 747,1 | 741,8 | 736,6 | 731,5 | 726,2 | 720,5 | 715,9 | 711,4 | 707,6 | 703,8 | 698,8 |
| 5 | Центральная котельная | 2215,0 | 2215,0 | 2215,0 | 2215,0 | 2215,0 | 2215,0 | 2215,0 | 2215,0 | 2215,0 | 2215,0 | 2215,0 | 2215,0 | 2215,0 |
| 6 | Котельная пoc. «Жeлeзнoдopoжникoв» | 1645,8 | 1677,3 | 1677,3 | 1677,3 | 1677,3 | 1677,3 | 1677,3 | 1677,3 | 1677,3 | 1677,3 | 1677,3 | 1677,3 | 1677,3 |
| 7 | Котельная «Западная» | 541,5 | 541,5 | 541,5 | 541,5 | 541,5 | 541,5 | 541,5 | 541,5 | 541,5 | 541,5 | 541,5 | 541,5 | 541,5 |
| 8 | Блочно-модульная котельная пoc. «Цeмeнтный» | 2704,0 | 2916,8 | 2916,8 | 2916,8 | 2916,8 | 2916,8 | 2916,8 | 2916,8 | 2916,8 | 2916,8 | 2916,8 | 2916,8 | 2916,8 |
| 9 | Котельная в 71 квартале | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 |
| 10 | Котельная Левобережных очистных сооружений | 4162,1 | 4162,1 | 4162,1 | 4162,1 | 4162,1 | 4162,1 | 4162,1 | 4162,1 | 4162,1 | 4162,1 | 4162,1 | 4162,1 | 4162,1 |
| 11 | Котельная пос. Приуральский | 1990,6 | 1990,6 | 1990,6 | 1990,6 | 1990,6 | 1990,6 | 1990,6 | 1990,6 | 1990,6 | 1990,6 | 1990,6 | 1990,6 | 1990,6 |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | 3379,0 | 3379,0 | 3379,0 | 3379,0 | 3379,0 | 3379,0 | 3379,0 | 3379,0 | 3379,0 | 3379,0 | 3379,0 | 3379,0 | 3379,0 |
| 13 | Котельная «Восточная» | 1343,7 | 1343,7 | 1343,7 | 1343,7 | 1343,7 | 1343,7 | 1343,7 | 1343,7 | 1343,7 | 1343,7 | 1343,7 | 1343,7 | 1343,7 |
| 14 | Котельная «Школьная» | 2420,0 | 2420,0 | 2420,0 | 2420,0 | 2420,0 | 2420,0 | 2420,0 | 2420,0 | 2420,0 | 2420,0 | 2420,0 | 2420,0 | 2420,0 |
| 15 | Котельная МДОУ «Д/с №28» | 357,1 | 357,1 | 357,1 | 357,1 | 357,1 | 357,1 | 357,1 | 357,1 | 357,1 | 357,1 | 357,1 | 357,1 | 357,1 |
| 16 | Котельная «Заготовительная» | 6571,4 | 6571,4 | 6571,4 | 6571,4 | 6571,4 | 6571,4 | 6571,4 | 6571,4 | 6571,4 | 6571,4 | 6571,4 | 6571,4 | 6571,4 |
| 17 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 |
| 18 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 |
| 19 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/8 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 21 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | 900,4 | 900,4 | 900,4 | 900,4 | 900,4 | 900,4 | 900,4 | 900,4 | 900,4 | 900,4 | 900,4 | 900,4 | 900,4 |
| 22 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 23 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 24 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 25 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 26 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 27 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 28 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 29 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 30 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 31 | Котельная ООО «Алькор» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 32 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 33 | Котельная ООО «МагХолод» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

## Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

Данные по отпущенной тепловой энергии из отборов турбоагрегатов не были предоставлены.

## Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии представлены в таблице Таблица 82

Таблица 82. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг.у.т/кВт\*ч | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| Источники комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 0,401 | 0,401 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 |

## Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Коэффициент использования теплоты топлива представлен в таблице Таблица 83.

Таблица 83. Коэффициент использования теплоты топлива

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника | Коэффициент использования теплоты топлива, % | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| Источники комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 50,34 | 50,34 | 50,34 | 50,34 | 50,34 | 50,34 | 50,34 | 50,34 | 50,34 | 50,34 | 50,34 | 50,34 | 50,34 |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 |

## Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Информация о количестве приборов учета, установленных у потребителей, представлена только в целом по организации, без разбивки по котельным (см. Главу 1), по этой причине нет возможности проанализировать долю отпускаемой тепловой энергии, осуществляемой потребителям по приборам учета, по каждому источнику теплоснабжения.

## Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей представлен в таблице Таблица 84.

Таблица 84. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей

| №  п/п | Наименование источника | Средневзвешенный (по МХ) срок эксплуатации тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| Источники комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 |
| Котельные | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | ПСЦ (котельная №5) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Пиковая котельная | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 |
| 5 | Центральная котельная | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |
| 6 | Котельная пос. «Железнодорожников» | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |
| 7 | Котельная «Западная» | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 |
| 8 | Блочно-модульная котельная пос. «Цементный» | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 |
| 9 | Котельная в 71 квартале | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 |
| 10 | Котельная Левобережных очистных сооружений | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |
| 11 | Котельная пос. Приуральский | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 |
| 13 | Котельная «Восточная» | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| 14 | Котельная «Школьная» | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| 15 | Котельная МДОУ «Д/с №28» | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 16 | Котельная «Заготовительная» | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 17 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 18 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 |
| 19 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 21 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 |
| 22 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 23 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 24 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 25 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 26 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 27 | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 28 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 29 | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 30 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 31 | Котельная ООО «Алькор» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 32 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 33 | Котельная ООО «МагХолод» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

## Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)

Реконструкция тепловых сетей от источников тепловой энергии г. Магнитогорск за период 2023-2034 гг. не запланирована. Информация о проводимых плановых капитальных ремонтов, а также мероприятий по замене изоляции на тепловых сетях, представлена в Главе 8 Обосновывающих материалов.

## Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)

Реконструкция оборудования источников тепловой энергии г. Магнитогорск за период 2023-2034 гг. не запланирована.

## Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Информация о зафиксированных фактах нарушения антимонопольного законодательства, а также примененных санкциях, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях отсутствует.

# Ценовые (тарифные) последствия

Обобщенные данные о ценовых (тарифных) последствиях для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО г. Магнитогорска (отпускающих тепловую энергию сторонним потребителям) содержит Таблица 85. Таблица так же содержит информацию о полезном отпуске тепловой энергии, НВВ ЕТО г. Магнитогорска (отпускающих тепловую энергию сторонним потребителям).

Таблица 85. Обобщенные данные о полезном отпуске тепловой энергии по г. Магнитогорску

| Показатели | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ЕТО № 1 МП трест «Теплофикация» | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Тариф конечного потребителя |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 2 546.25 | 2 550.66 | 2 587.48 | 2 596.40 | 2 605.33 | 2 614.25 | 2 623.59 | 2 633.59 | 2 641.89 | 2 650.18 | 2 657.54 | 2 664.91 | 2 674.24 | | НВВ (без инвестиций в генерацию) | тыс. руб. | 3 264 118.32 | 3 837 715.28 | 3 998 525.70 | 4 181 832.46 | 4 331 152.41 | 4 481 133.63 | 4 653 190.48 | 4 810 733.28 | 4 971 466.16 | 5 140 081.65 | 5 298 697.28 | 5 460 201.77 | 5 645 267.17 | | НВВ (с инвестициями в генерацию) | тыс. руб. | 3 264 118.32 | 3 868 340.44 | 4 047 443.14 | 4 178 900.69 | 4 328 609.75 | 4 486 551.28 | 4 641 403.57 | 4 799 327.15 | 4 961 423.06 | 5 129 722.91 | 5 293 867.75 | 5 464 119.99 | 5 650 482.59 | | Тариф без инвестиционной составляющей | руб/Гкал | **1 281.93** | **1 504.60** | **1 545.34** | **1 610.63** | **1 662.42** | **1 714.12** | **1 773.60** | **1 826.68** | **1 881.78** | **1 939.52** | **1 993.84** | **2 048.93** | **2 110.98** | | Тариф с инвестиционной составляющей | руб/Гкал | **1 281.93** | **1 516.60** | **1 564.24** | **1 609.50** | **1 661.44** | **1 716.19** | **1 769.10** | **1 822.35** | **1 877.98** | **1 935.61** | **1 992.02** | **2 050.40** | **2 112.93** | | Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР | руб/Гкал | **1 281.93** | **1 504.60** | **1 616.05** | **1 754.35** | **1 826.25** | **1 899.30** | **1 975.27** | **2 054.28** | **2 136.45** | **2 221.91** | **2 310.78** | **2 403.22** | **2 499.34** | | Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР | % | **0.00%** | **0.80%** | **-3.21%** | **-8.26%** | **-9.02%** | **-9.64%** | **-10.44%** | **-11.29%** | **-12.10%** | **-12.89%** | **-13.79%** | **-14.68%** | **-15.46%** | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии[[1]](#footnote-1) | тыс. Гкал | 4,33 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 |
| НВВ (без инвестиций в генерацию) | тыс. руб. | 5 680,20 | 6 195,50 | 6 444,77 | 6 681,51 | 7 036,81 | 7 237,32 | 7 490,62 | 7 752,80 | 8 024,13 | 8 304,96 | 8 573,32 | 8 830,51 | 9 095,42 |
| НВВ (с инвестициями в генерацию) | тыс. руб. | 5 768,95 | 6 245,59 | 6 513,65 | 6 793,56 | 7 056,42 | 7 237,32 | 7 490,62 | 7 752,80 | 8 024,13 | 8 304,96 | 8 573,32 | 8 830,51 | 9 095,42 |
| Тариф без инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 1 311,51 | 1 522,24 | 1 583,48 | 1 641,65 | 1 728,95 | 1 778,21 | 1 840,45 | 1 904,86 | 1 971,53 | 2 040,53 | 2 106,47 | 2 169,66 | 2 234,75 |
| Тариф с инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 1 332,00 | 1 534,54 | 1 600,40 | 1 669,18 | 1 733,76 | 1 778,21 | 1 840,45 | 1 904,86 | 1 971,53 | 2 040,53 | 2 106,47 | 2 169,66 | 2 234,75 |
| Тариф без инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 1 311,51 | 1 522,24 | 1 583,48 | 1 641,65 | 1 728,95 | 1 778,21 | 1 840,45 | 1 904,86 | 1 971,53 | 2 040,53 | 2 106,47 | 2 169,66 | 2 234,75 |
| Тариф с инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 1 332,00 | 1 534,54 | 1 600,40 | 1 669,18 | 1 733,76 | 1 778,21 | 1 840,45 | 1 904,86 | 1 971,53 | 2 040,53 | 2 106,47 | 2 169,66 | 2 234,75 |
| Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР | руб/Гкал | 1 332,00 | 1 534,54 | 1 585,90 | 1 654,09 | 1 718,07 | 1 778,21 | 1 840,44 | 1 904,86 | 1 971,53 | 2 040,53 | 2 106,46 | 2 169,66 | 2 234,75 |
| Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР | % | 0,00% | 0,00% | 0,91% | 0,91% | 0,91% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| ЕТО № 3 ФИЛИАЛ МАГНИТОГОРСКИЕ ЭЛЕКТРОТЕПЛОВЫЕ СЕТИ АО «ЧЕЛЯБОБЛКОММУНЭНЕРГО» | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 |
| НВВ (без инвестиций в генерацию) | тыс. руб. | 10 810,64 | 12 066,05 | 12 340,76 | 12 871,39 | 13 369,24 | 13 837,18 | 14 321,52 | 14 822,73 | 15 341,53 | 15 878,48 | 16 391,53 | 16 883,29 | 17 389,77 |
| НВВ (с инвестициями в генерацию) | тыс. руб. | 10 826,46 | 12 066,05 | 12 340,76 | 12 871,39 | 13 369,24 | 13 837,18 | 14 321,52 | 14 822,73 | 15 341,53 | 15 878,48 | 16 391,53 | 16 883,29 | 17 389,77 |
| Тариф без инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 1 969,15 | 2 197,82 | 2 247,86 | 2 344,52 | 2 435,20 | 2 520,43 | 2 608,66 | 2 699,95 | 2 794,45 | 2 892,25 | 2 985,71 | 3 075,28 | 3 167,54 |
| Тариф с инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 1 972,03 | 2 197,82 | 2 247,86 | 2 344,52 | 2 435,20 | 2 520,43 | 2 608,66 | 2 699,95 | 2 794,45 | 2 892,25 | 2 985,71 | 3 075,28 | 3 167,54 |
| Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР | руб/Гкал | 1 969,15 | 2 197,83 | 2 247,86 | 2 344,52 | 2 435,20 | 2 520,44 | 2 608,65 | 2 699,95 | 2 794,45 | 2 892,26 | 2 985,71 | 3 075,28 | 3 167,54 |
| Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР | % | 0,15% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 |
| НВВ (без инвестиций в генерацию) | тыс. руб. | 4 192,67 | 4 402,92 | 4 636,55 | 4 835,96 | 5 023,01 | 5 198,82 | 5 380,80 | 5 569,11 | 5 763,99 | 5 965,74 | 6 158,47 | 6 343,25 | 6 533,56 |
| НВВ (с инвестициями в генерацию) | тыс. руб. | 4 192,67 | 4 402,92 | 4 636,55 | 4 835,96 | 5 023,01 | 5 198,82 | 5 380,80 | 5 569,11 | 5 763,99 | 5 965,74 | 6 158,47 | 6 343,25 | 6 533,56 |
| Тариф без инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 1 127,06 | 1 183,58 | 1 246,38 | 1 299,99 | 1 350,27 | 1 397,53 | 1 446,45 | 1 497,07 | 1 549,46 | 1 603,69 | 1 655,50 | 1 705,18 | 1 756,33 |
| Тариф с инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 1 127,06 | 1 183,58 | 1 246,38 | 1 299,99 | 1 350,27 | 1 397,53 | 1 446,45 | 1 497,07 | 1 549,46 | 1 603,69 | 1 655,50 | 1 705,18 | 1 756,33 |
| Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР | руб/Гкал | 1 127,06 | 1 183,58 | 1 246,32 | 1 299,92 | 1 350,20 | 1 397,46 | 1 446,37 | 1 496,99 | 1 549,38 | 1 603,61 | 1 655,42 | 1 705,09 | 1 756,24 |
| Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,01% | 0,01% | 0,01% | 0,01% | 0,01% | 0,00% | 0,01% | 0,00% | 0,01% | 0,01% |

# Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения

## Описание текущего и перспективного воздействия на окружающую среду на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности) г. Магнитогорск

Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ, выбрасываемых в атмосферу от объектов теплоснабжения г. Магнитогорск приведено в таблицеТаблица 86.

Таблица 86. Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ, выбрасываемых в атмосферу от котельных г. Магнитогорск

| № п/п | Наименование источника | Наименование загрязняющего вещества | Значение показателя, т/г | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | ПСЦ (котельная №5) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Пиковая котельная | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 |
| Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 557,8511 | 560,7587 | 570,4825 | 574,5187 | 578,555 | 582,5913 | 586,8962 | 591,5529 | 595,302 | 599,051 | 602,3005 | 605,55 | 609,8549 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 90,64701 | 91,11947 | 92,69951 | 93,35538 | 94,01124 | 94,66711 | 95,36663 | 96,12332 | 96,73251 | 97,34171 | 97,86972 | 98,39774 | 99,09726 |
| Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,00099 | 0,00099 | 0,00101 | 0,00101 | 0,00102 | 0,00103 | 0,00104 | 0,00104 | 0,00105 | 0,00106 | 0,00106 | 0,00107 | 0,00108 |
| Углерод оксид | 526,59 | 529,3346 | 538,5135 | 542,3236 | 546,1336 | 549,9437 | 554,0074 | 558,4032 | 561,9421 | 565,4811 | 568,5485 | 571,6158 | 575,6795 |
| Бенз/а/пирен | 0,01386 | 0,01393 | 0,01417 | 0,01428 | 0,01438 | 0,01448 | 0,01458 | 0,0147 | 0,01479 | 0,01488 | 0,01497 | 0,01505 | 0,01515 |
| Бензин | 0,01049 | 0,01054 | 0,01073 | 0,0108 | 0,01088 | 0,01095 | 0,01103 | 0,01112 | 0,01119 | 0,01126 | 0,01132 | 0,01138 | 0,01147 |
| Керосин | 0,00292 | 0,00294 | 0,00299 | 0,00301 | 0,00303 | 0,00305 | 0,00308 | 0,0031 | 0,00312 | 0,00314 | 0,00316 | 0,00317 | 0,0032 |
| 5 | Центральная котельная | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 55,21181 | 56,05907 | 56,05907 | 56,05907 | 56,05907 | 56,05907 | 56,05907 | 56,05907 | 56,05907 | 56,05907 | 56,05907 | 56,05907 | 56,05907 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 8,97192 | 9,1096 | 9,1096 | 9,1096 | 9,1096 | 9,1096 | 9,1096 | 9,1096 | 9,1096 | 9,1096 | 9,1096 | 9,1096 | 9,1096 |
| Углерод оксид | 91,88435 | 93,29439 | 93,29439 | 93,29439 | 93,29439 | 93,29439 | 93,29439 | 93,29439 | 93,29439 | 93,29439 | 93,29439 | 93,29439 | 93,29439 |
| Бенз/а/пирен | 0,00103 | 0,00105 | 0,00105 | 0,00105 | 0,00105 | 0,00105 | 0,00105 | 0,00105 | 0,00105 | 0,00105 | 0,00105 | 0,00105 | 0,00105 |
| Бензин | 0,0098 | 0,00995 | 0,00995 | 0,00995 | 0,00995 | 0,00995 | 0,00995 | 0,00995 | 0,00995 | 0,00995 | 0,00995 | 0,00995 | 0,00995 |
| Керосин | 0,00146 | 0,00148 | 0,00148 | 0,00148 | 0,00148 | 0,00148 | 0,00148 | 0,00148 | 0,00148 | 0,00148 | 0,00148 | 0,00148 | 0,00148 |
| 6 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 10,33886 | 10,46251 | 10,46251 | 10,46251 | 10,46251 | 10,46251 | 10,46251 | 10,46251 | 10,46251 | 10,46251 | 10,46251 | 10,46251 | 10,46251 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 1,68007 | 1,70016 | 1,70016 | 1,70016 | 1,70016 | 1,70016 | 1,70016 | 1,70016 | 1,70016 | 1,70016 | 1,70016 | 1,70016 | 1,70016 |
| Углерод оксид | 20,41999 | 20,66421 | 20,66421 | 20,66421 | 20,66421 | 20,66421 | 20,66421 | 20,66421 | 20,66421 | 20,66421 | 20,66421 | 20,66421 | 20,66421 |
| Бенз/а/пирен | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 |
| 7 | Котельная «Западная» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1,22828 | 1,22092 | 1,22092 | 1,22092 | 1,22092 | 1,22092 | 1,22092 | 1,22092 | 1,22092 | 1,22092 | 1,22092 | 1,22092 | 1,22092 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,1996 | 0,1984 | 0,1984 | 0,1984 | 0,1984 | 0,1984 | 0,1984 | 0,1984 | 0,1984 | 0,1984 | 0,1984 | 0,1984 | 0,1984 |
| Углерод оксид | 3,66374 | 3,6418 | 3,6418 | 3,6418 | 3,6418 | 3,6418 | 3,6418 | 3,6418 | 3,6418 | 3,6418 | 3,6418 | 3,6418 | 3,6418 |
| Бенз/а/пирен | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1,2867 | 1,23996 | 1,23996 | 1,23996 | 1,23996 | 1,23996 | 1,23996 | 1,23996 | 1,23996 | 1,23996 | 1,23996 | 1,23996 | 1,23996 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,20909 | 0,20149 | 0,20149 | 0,20149 | 0,20149 | 0,20149 | 0,20149 | 0,20149 | 0,20149 | 0,20149 | 0,20149 | 0,20149 | 0,20149 |
| Сероводород | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Углерод оксид | 3,95842 | 3,81464 | 3,81464 | 3,81464 | 3,81464 | 3,81464 | 3,81464 | 3,81464 | 3,81464 | 3,81464 | 3,81464 | 3,81464 | 3,81464 |
| Бенз/а/пирен | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Углеводороды предельные С12-С19 | 0,00053 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 |
| 9 | Котельная в 71 квартале | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,42967 | 0,43838 | 0,43838 | 0,43838 | 0,43838 | 0,43838 | 0,43838 | 0,43838 | 0,43838 | 0,43838 | 0,43838 | 0,43838 | 0,43838 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,06982 | 0,07124 | 0,07124 | 0,07124 | 0,07124 | 0,07124 | 0,07124 | 0,07124 | 0,07124 | 0,07124 | 0,07124 | 0,07124 | 0,07124 |
| Углерод оксид | 1,51268 | 1,54335 | 1,54335 | 1,54335 | 1,54335 | 1,54335 | 1,54335 | 1,54335 | 1,54335 | 1,54335 | 1,54335 | 1,54335 | 1,54335 |
| Бенз/а/пирен | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Котельная Левобережных очистных сооружений | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1,38489 | 1,78703 | 1,78703 | 1,78703 | 1,78703 | 1,78703 | 1,78703 | 1,78703 | 1,78703 | 1,78703 | 1,78703 | 1,78703 | 1,78703 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,22504 | 0,29039 | 0,29039 | 0,29039 | 0,29039 | 0,29039 | 0,29039 | 0,29039 | 0,29039 | 0,29039 | 0,29039 | 0,29039 | 0,29039 |
| Углерод оксид | 3,96121 | 5,11146 | 5,11146 | 5,11146 | 5,11146 | 5,11146 | 5,11146 | 5,11146 | 5,11146 | 5,11146 | 5,11146 | 5,11146 | 5,11146 |
| Бенз/а/пирен | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Котельная пос. Приуральский | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1,45701 | 1,48118 | 1,48118 | 1,48118 | 1,48118 | 1,48118 | 1,48118 | 1,48118 | 1,48118 | 1,48118 | 1,48118 | 1,48118 | 1,48118 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,23676 | 0,24069 | 0,24069 | 0,24069 | 0,24069 | 0,24069 | 0,24069 | 0,24069 | 0,24069 | 0,24069 | 0,24069 | 0,24069 | 0,24069 |
| Углерод оксид | 4,5922 | 4,66836 | 4,66836 | 4,66836 | 4,66836 | 4,66836 | 4,66836 | 4,66836 | 4,66836 | 4,66836 | 4,66836 | 4,66836 | 4,66836 |
| Бенз/а/пирен | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,91443 | 0,92706 | 0,92706 | 0,92706 | 0,92706 | 0,92706 | 0,92706 | 0,92706 | 0,92706 | 0,92706 | 0,92706 | 0,92706 | 0,92706 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,29719 | 0,30129 | 0,30129 | 0,30129 | 0,30129 | 0,30129 | 0,30129 | 0,30129 | 0,30129 | 0,30129 | 0,30129 | 0,30129 | 0,30129 |
| Углерод оксид | 5,57145 | 5,6484 | 5,6484 | 5,6484 | 5,6484 | 5,6484 | 5,6484 | 5,6484 | 5,6484 | 5,6484 | 5,6484 | 5,6484 | 5,6484 |
| Бензин | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Котельная «Восточная» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1,32075 | 1,29676 | 1,29676 | 1,29676 | 1,29676 | 1,29676 | 1,29676 | 1,29676 | 1,29676 | 1,29676 | 1,29676 | 1,29676 | 1,29676 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,21462 | 0,21072 | 0,21072 | 0,21072 | 0,21072 | 0,21072 | 0,21072 | 0,21072 | 0,21072 | 0,21072 | 0,21072 | 0,21072 | 0,21072 |
| Углерод оксид | 4,43578 | 4,35522 | 4,35522 | 4,35522 | 4,35522 | 4,35522 | 4,35522 | 4,35522 | 4,35522 | 4,35522 | 4,35522 | 4,35522 | 4,35522 |
| Бенз/а/пирен | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Котельная «Школьная» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,32917 | 0,33048 | 0,33048 | 0,33048 | 0,33048 | 0,33048 | 0,33048 | 0,33048 | 0,33048 | 0,33048 | 0,33048 | 0,33048 | 0,33048 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,05349 | 0,0537 | 0,0537 | 0,0537 | 0,0537 | 0,0537 | 0,0537 | 0,0537 | 0,0537 | 0,0537 | 0,0537 | 0,0537 | 0,0537 |
| Углерод оксид | 1,24848 | 1,25346 | 1,25346 | 1,25346 | 1,25346 | 1,25346 | 1,25346 | 1,25346 | 1,25346 | 1,25346 | 1,25346 | 1,25346 | 1,25346 |
| Бенз/а/пирен | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 16 | Котельная «Заготовительная» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 17 | Котельная ул. Менжинского, 1/1 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 18 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 20 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 21 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 22 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 23 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 24 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 25 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 26 | Котельная AO «Группа Компаний "Российское Молоко" филиал» Магнитогорский молочный комбинат | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 27 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный звод» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 28 | Котельная СУПРН ОАО «Спецавтотранс» ОАО «ГАЗПРОМ» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 29 | Котельная ООО «Банно-прачечное хозяйство» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 30 | Котельная ООО «Алькор» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 31 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 32 | Котельная ООО «МагХолод» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

## Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения

### Общие положения

Расчеты по определению средних годовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 N 47734).

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра.

Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы A, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 200.

Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 24,8 оС.

### Результаты расчета средних за год концентраций, загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

Результаты расчета средних годовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Магнитогорск приведены в таблицеТаблица 87.

Таблица 87. Результаты расчета средних годовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Магнитогорск

| № п/п | Наименование источника | Наименование загрязняющего вещества | Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3 | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | ПСЦ (котельная №5) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Пиковая котельная | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 |
| Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 10,97431 | 11,03150 | 11,22280 | 11,30220 | 11,38160 | 11,46101 | 11,54569 | 11,63731 | 11,71106 | 11,78481 | 11,84873 | 11,91266 | 11,99735 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 1,78227 | 1,79156 | 1,82263 | 1,83552 | 1,84841 | 1,86131 | 1,87507 | 1,88994 | 1,90192 | 1,91390 | 1,92428 | 1,93466 | 1,94842 |
| Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00015 |
| Углерод оксид | 8,79703 | 8,84288 | 8,99621 | 9,05986 | 9,12352 | 9,18716 | 9,25505 | 9,32848 | 9,38761 | 9,44672 | 9,49797 | 9,54921 | 9,61709 |
| Бензапирен | 0,00025 | 0,00025 | 0,00026 | 0,00026 | 0,00026 | 0,00026 | 0,00026 | 0,00026 | 0,00026 | 0,00027 | 0,00027 | 0,00027 | 0,00028 |
| Бензин | 0,00225 | 0,00226 | 0,00230 | 0,00232 | 0,00233 | 0,00235 | 0,00237 | 0,00239 | 0,00240 | 0,00242 | 0,00243 | 0,00244 | 0,00246 |
| Керосин | 0,00050 | 0,00051 | 0,00052 | 0,00052 | 0,00052 | 0,00053 | 0,00053 | 0,00053 | 0,00054 | 0,00054 | 0,00055 | 0,00055 | 0,00055 |
| 5 | Центральная котельная | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 2,52392 | 2,56265 | 2,56265 | 2,56265 | 2,56265 | 2,56265 | 2,56265 | 2,56265 | 2,56265 | 2,56265 | 2,56265 | 2,56265 | 2,56265 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,41014 | 0,41643 | 0,41643 | 0,41643 | 0,41643 | 0,41643 | 0,41643 | 0,41643 | 0,41643 | 0,41643 | 0,41643 | 0,41643 | 0,41643 |
| Углерод оксид | 3,65021 | 3,70622 | 3,70622 | 3,70622 | 3,70622 | 3,70622 | 3,70622 | 3,70622 | 3,70622 | 3,70622 | 3,70622 | 3,70622 | 3,70622 |
| Бенз/а/пирен | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 |
| Бензин | 0,00349 | 0,00354 | 0,00354 | 0,00354 | 0,00354 | 0,00354 | 0,00354 | 0,00354 | 0,00354 | 0,00354 | 0,00354 | 0,00354 | 0,00354 |
| Керосин | 0,00050 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 | 0,00051 |
| 6 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,59691 | 0,60405 | 0,60405 | 0,60405 | 0,60405 | 0,60405 | 0,60405 | 0,60405 | 0,60405 | 0,60405 | 0,60405 | 0,60405 | 0,60405 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,09700 | 0,09816 | 0,09816 | 0,09816 | 0,09816 | 0,09816 | 0,09816 | 0,09816 | 0,09816 | 0,09816 | 0,09816 | 0,09816 | 0,09816 |
| Углерод оксид | 1,03418 | 1,04655 | 1,04655 | 1,04655 | 1,04655 | 1,04655 | 1,04655 | 1,04655 | 1,04655 | 1,04655 | 1,04655 | 1,04655 | 1,04655 |
| Бенз/а/пирен | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 |
| 7 | Котельная «Западная» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,06135 | 0,06098 | 0,06098 | 0,06098 | 0,06098 | 0,06098 | 0,06098 | 0,06098 | 0,06098 | 0,06098 | 0,06098 | 0,06098 | 0,06098 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,00997 | 0,00991 | 0,00991 | 0,00991 | 0,00991 | 0,00991 | 0,00991 | 0,00991 | 0,00991 | 0,00991 | 0,00991 | 0,00991 | 0,00991 |
| Углерод оксид | 0,17383 | 0,17279 | 0,17279 | 0,17279 | 0,17279 | 0,17279 | 0,17279 | 0,17279 | 0,17279 | 0,17279 | 0,17279 | 0,17279 | 0,17279 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| 8 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,08026 | 0,07735 | 0,07735 | 0,07735 | 0,07735 | 0,07735 | 0,07735 | 0,07735 | 0,07735 | 0,07735 | 0,07735 | 0,07735 | 0,07735 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,01304 | 0,01257 | 0,01257 | 0,01257 | 0,01257 | 0,01257 | 0,01257 | 0,01257 | 0,01257 | 0,01257 | 0,01257 | 0,01257 | 0,01257 |
| Сероводород | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 |
| Углерод оксид | 0,23365 | 0,22516 | 0,22516 | 0,22516 | 0,22516 | 0,22516 | 0,22516 | 0,22516 | 0,22516 | 0,22516 | 0,22516 | 0,22516 | 0,22516 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| Углеводороды предельные С12-С19 | 0,00206 | 0,00199 | 0,00199 | 0,00199 | 0,00199 | 0,00199 | 0,00199 | 0,00199 | 0,00199 | 0,00199 | 0,00199 | 0,00199 | 0,00199 |
| 9 | Котельная в 71 квартале | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,03647 | 0,03721 | 0,03721 | 0,03721 | 0,03721 | 0,03721 | 0,03721 | 0,03721 | 0,03721 | 0,03721 | 0,03721 | 0,03721 | 0,03721 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,00593 | 0,00605 | 0,00605 | 0,00605 | 0,00605 | 0,00605 | 0,00605 | 0,00605 | 0,00605 | 0,00605 | 0,00605 | 0,00605 | 0,00605 |
| Углерод оксид | 0,12338 | 0,12588 | 0,12588 | 0,12588 | 0,12588 | 0,12588 | 0,12588 | 0,12588 | 0,12588 | 0,12588 | 0,12588 | 0,12588 | 0,12588 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| 10 | Котельная Левобережных очистных сооружений | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,07270 | 0,09382 | 0,09382 | 0,09382 | 0,09382 | 0,09382 | 0,09382 | 0,09382 | 0,09382 | 0,09382 | 0,09382 | 0,09382 | 0,09382 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,01181 | 0,01525 | 0,01525 | 0,01525 | 0,01525 | 0,01525 | 0,01525 | 0,01525 | 0,01525 | 0,01525 | 0,01525 | 0,01525 | 0,01525 |
| Углерод оксид | 0,19278 | 0,24876 | 0,24876 | 0,24876 | 0,24876 | 0,24876 | 0,24876 | 0,24876 | 0,24876 | 0,24876 | 0,24876 | 0,24876 | 0,24876 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| 11 | Котельная пос. Приуральский | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,13588 | 0,13813 | 0,13813 | 0,13813 | 0,13813 | 0,13813 | 0,13813 | 0,13813 | 0,13813 | 0,13813 | 0,13813 | 0,13813 | 0,13813 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,02208 | 0,02245 | 0,02245 | 0,02245 | 0,02245 | 0,02245 | 0,02245 | 0,02245 | 0,02245 | 0,02245 | 0,02245 | 0,02245 | 0,02245 |
| Углерод оксид | 0,38424 | 0,39061 | 0,39061 | 0,39061 | 0,39061 | 0,39061 | 0,39061 | 0,39061 | 0,39061 | 0,39061 | 0,39061 | 0,39061 | 0,39061 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,03600 | 0,03650 | 0,03650 | 0,03650 | 0,03650 | 0,03650 | 0,03650 | 0,03650 | 0,03650 | 0,03650 | 0,03650 | 0,03650 | 0,03650 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,01170 | 0,01186 | 0,01186 | 0,01186 | 0,01186 | 0,01186 | 0,01186 | 0,01186 | 0,01186 | 0,01186 | 0,01186 | 0,01186 | 0,01186 |
| Углерод оксид | 0,21296 | 0,21590 | 0,21590 | 0,21590 | 0,21590 | 0,21590 | 0,21590 | 0,21590 | 0,21590 | 0,21590 | 0,21590 | 0,21590 | 0,21590 |
| Бензин | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| 13 | Котельная «Восточная» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,05771 | 0,05666 | 0,05666 | 0,05666 | 0,05666 | 0,05666 | 0,05666 | 0,05666 | 0,05666 | 0,05666 | 0,05666 | 0,05666 | 0,05666 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,00938 | 0,00921 | 0,00921 | 0,00921 | 0,00921 | 0,00921 | 0,00921 | 0,00921 | 0,00921 | 0,00921 | 0,00921 | 0,00921 | 0,00921 |
| Углерод оксид | 0,17603 | 0,17284 | 0,17284 | 0,17284 | 0,17284 | 0,17284 | 0,17284 | 0,17284 | 0,17284 | 0,17284 | 0,17284 | 0,17284 | 0,17284 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| 14 | Котельная «Школьная» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,02260 | 0,02269 | 0,02269 | 0,02269 | 0,02269 | 0,02269 | 0,02269 | 0,02269 | 0,02269 | 0,02269 | 0,02269 | 0,02269 | 0,02269 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,00367 | 0,00369 | 0,00369 | 0,00369 | 0,00369 | 0,00369 | 0,00369 | 0,00369 | 0,00369 | 0,00369 | 0,00369 | 0,00369 | 0,00369 |
| Углерод оксид | 0,07711 | 0,07742 | 0,07742 | 0,07742 | 0,07742 | 0,07742 | 0,07742 | 0,07742 | 0,07742 | 0,07742 | 0,07742 | 0,07742 | 0,07742 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| 15 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 16 | Котельная «Заготовительная» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 17 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 18 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 20 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 21 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 22 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 23 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 24 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 25 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 26 | Котельная AO «Группа Компаний "Российское Молоко" филиал» Магнитогорский молочный комбинат | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 27 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 28 | Котельная СУПРН ОАО «Спецавтотранс» ОАО «ГАЗПРОМ» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 29 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 30 | Котельная ООО «Алькор» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 31 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 32 | Котельная ООО «МагХолод» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

## Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения

Расчеты по определению максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 N 47734).

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра.

Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы A, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 200.

Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 25,2 оС.

### Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Магнитогорск приведены в таблицеТаблица 88.

Таблица 88. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Магнитогорск

| № п/п | Наименование источника | Наименование загрязняющего вещества | Значение показателя, г/с | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| 1 | ТЭЦ ПAO «MMK» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | ЦЭC ПAO «MMK» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | ПСЦ (котельная №5) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Пиковая котельная | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 |
| Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 18,29051 | 18,38584 | 18,70466 | 18,83700 | 18,96934 | 19,10168 | 19,24282 | 19,39551 | 19,51843 | 19,64135 | 19,74789 | 19,85443 | 19,99558 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 2,97045 | 2,98593 | 3,03771 | 3,05920 | 3,08069 | 3,10218 | 3,12511 | 3,14990 | 3,16987 | 3,18983 | 3,20713 | 3,22443 | 3,24736 |
| Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,00023 | 0,00023 | 0,00023 | 0,00023 | 0,00023 | 0,00023 | 0,00024 | 0,00024 | 0,00024 | 0,00024 | 0,00024 | 0,00024 | 0,00025 |
| Углерод оксид | 14,66171 | 14,73813 | 14,99369 | 15,09977 | 15,20586 | 15,31194 | 15,42508 | 15,54747 | 15,64601 | 15,74454 | 15,82995 | 15,91535 | 16,02849 |
| Бензапирен | 0,00042 | 0,00042 | 0,00043 | 0,00043 | 0,00043 | 0,00043 | 0,00044 | 0,00044 | 0,00044 | 0,00045 | 0,00045 | 0,00045 | 0,00046 |
| Бензин | 0,00375 | 0,00377 | 0,00383 | 0,00386 | 0,00389 | 0,00392 | 0,00395 | 0,00398 | 0,00400 | 0,00403 | 0,00405 | 0,00407 | 0,00410 |
| Керосин | 0,00084 | 0,00085 | 0,00086 | 0,00087 | 0,00087 | 0,00088 | 0,00089 | 0,00089 | 0,00090 | 0,00090 | 0,00091 | 0,00091 | 0,00092 |
| 5 | Центральная котельная | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 4,20654 | 4,27109 | 4,27109 | 4,27109 | 4,27109 | 4,27109 | 4,27109 | 4,27109 | 4,27109 | 4,27109 | 4,27109 | 4,27109 | 4,27109 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,68356 | 0,69405 | 0,69405 | 0,69405 | 0,69405 | 0,69405 | 0,69405 | 0,69405 | 0,69405 | 0,69405 | 0,69405 | 0,69405 | 0,69405 |
| Углерод оксид | 6,08368 | 6,17704 | 6,17704 | 6,17704 | 6,17704 | 6,17704 | 6,17704 | 6,17704 | 6,17704 | 6,17704 | 6,17704 | 6,17704 | 6,17704 |
| Бенз/а/пирен | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 |
| Бензин | 0,00581 | 0,00590 | 0,00590 | 0,00590 | 0,00590 | 0,00590 | 0,00590 | 0,00590 | 0,00590 | 0,00590 | 0,00590 | 0,00590 | 0,00590 |
| Керосин | 0,00084 | 0,00085 | 0,00085 | 0,00085 | 0,00085 | 0,00085 | 0,00085 | 0,00085 | 0,00085 | 0,00085 | 0,00085 | 0,00085 | 0,00085 |
| 6 | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,99485 | 1,00675 | 1,00675 | 1,00675 | 1,00675 | 1,00675 | 1,00675 | 1,00675 | 1,00675 | 1,00675 | 1,00675 | 1,00675 | 1,00675 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,16166 | 0,16360 | 0,16360 | 0,16360 | 0,16360 | 0,16360 | 0,16360 | 0,16360 | 0,16360 | 0,16360 | 0,16360 | 0,16360 | 0,16360 |
| Углерод оксид | 1,72364 | 1,74425 | 1,74425 | 1,74425 | 1,74425 | 1,74425 | 1,74425 | 1,74425 | 1,74425 | 1,74425 | 1,74425 | 1,74425 | 1,74425 |
| Бенз/а/пирен | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 |
| 7 | Котельная «Западная» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,10225 | 0,10163 | 0,10163 | 0,10163 | 0,10163 | 0,10163 | 0,10163 | 0,10163 | 0,10163 | 0,10163 | 0,10163 | 0,10163 | 0,10163 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,01661 | 0,01652 | 0,01652 | 0,01652 | 0,01652 | 0,01652 | 0,01652 | 0,01652 | 0,01652 | 0,01652 | 0,01652 | 0,01652 | 0,01652 |
| Углерод оксид | 0,28972 | 0,28799 | 0,28799 | 0,28799 | 0,28799 | 0,28799 | 0,28799 | 0,28799 | 0,28799 | 0,28799 | 0,28799 | 0,28799 | 0,28799 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| 8 | Блочно-модульная котельная пос. «Цeмeнтный» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,13377 | 0,12891 | 0,12891 | 0,12891 | 0,12891 | 0,12891 | 0,12891 | 0,12891 | 0,12891 | 0,12891 | 0,12891 | 0,12891 | 0,12891 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,02174 | 0,02095 | 0,02095 | 0,02095 | 0,02095 | 0,02095 | 0,02095 | 0,02095 | 0,02095 | 0,02095 | 0,02095 | 0,02095 | 0,02095 |
| Сероводород | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 |
| Углерод оксид | 0,38942 | 0,37527 | 0,37527 | 0,37527 | 0,37527 | 0,37527 | 0,37527 | 0,37527 | 0,37527 | 0,37527 | 0,37527 | 0,37527 | 0,37527 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| Углеводороды предельные С12-С19 | 0,00343 | 0,00331 | 0,00331 | 0,00331 | 0,00331 | 0,00331 | 0,00331 | 0,00331 | 0,00331 | 0,00331 | 0,00331 | 0,00331 | 0,00331 |
| 9 | Котельная в 71 квартале | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,06079 | 0,06202 | 0,06202 | 0,06202 | 0,06202 | 0,06202 | 0,06202 | 0,06202 | 0,06202 | 0,06202 | 0,06202 | 0,06202 | 0,06202 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,00988 | 0,01008 | 0,01008 | 0,01008 | 0,01008 | 0,01008 | 0,01008 | 0,01008 | 0,01008 | 0,01008 | 0,01008 | 0,01008 | 0,01008 |
| Углерод оксид | 0,20563 | 0,20980 | 0,20980 | 0,20980 | 0,20980 | 0,20980 | 0,20980 | 0,20980 | 0,20980 | 0,20980 | 0,20980 | 0,20980 | 0,20980 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| 10 | Котельная Левобережных очистных сооружений | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,12117 | 0,15636 | 0,15636 | 0,15636 | 0,15636 | 0,15636 | 0,15636 | 0,15636 | 0,15636 | 0,15636 | 0,15636 | 0,15636 | 0,15636 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,01969 | 0,02541 | 0,02541 | 0,02541 | 0,02541 | 0,02541 | 0,02541 | 0,02541 | 0,02541 | 0,02541 | 0,02541 | 0,02541 | 0,02541 |
| Углерод оксид | 0,32130 | 0,41460 | 0,41460 | 0,41460 | 0,41460 | 0,41460 | 0,41460 | 0,41460 | 0,41460 | 0,41460 | 0,41460 | 0,41460 | 0,41460 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| 11 | Котельная пос. Приуральский | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,22646 | 0,23021 | 0,23021 | 0,23021 | 0,23021 | 0,23021 | 0,23021 | 0,23021 | 0,23021 | 0,23021 | 0,23021 | 0,23021 | 0,23021 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,03680 | 0,03741 | 0,03741 | 0,03741 | 0,03741 | 0,03741 | 0,03741 | 0,03741 | 0,03741 | 0,03741 | 0,03741 | 0,03741 | 0,03741 |
| Углерод оксид | 0,64040 | 0,65102 | 0,65102 | 0,65102 | 0,65102 | 0,65102 | 0,65102 | 0,65102 | 0,65102 | 0,65102 | 0,65102 | 0,65102 | 0,65102 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| 12 | Котельная Очистных сооружений Правого берега | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,06000 | 0,06083 | 0,06083 | 0,06083 | 0,06083 | 0,06083 | 0,06083 | 0,06083 | 0,06083 | 0,06083 | 0,06083 | 0,06083 | 0,06083 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,01950 | 0,01977 | 0,01977 | 0,01977 | 0,01977 | 0,01977 | 0,01977 | 0,01977 | 0,01977 | 0,01977 | 0,01977 | 0,01977 | 0,01977 |
| Углерод оксид | 0,35494 | 0,35984 | 0,35984 | 0,35984 | 0,35984 | 0,35984 | 0,35984 | 0,35984 | 0,35984 | 0,35984 | 0,35984 | 0,35984 | 0,35984 |
| Бензин | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| 13 | Котельная «Восточная» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,09618 | 0,09444 | 0,09444 | 0,09444 | 0,09444 | 0,09444 | 0,09444 | 0,09444 | 0,09444 | 0,09444 | 0,09444 | 0,09444 | 0,09444 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,01563 | 0,01535 | 0,01535 | 0,01535 | 0,01535 | 0,01535 | 0,01535 | 0,01535 | 0,01535 | 0,01535 | 0,01535 | 0,01535 | 0,01535 |
| Углерод оксид | 0,29339 | 0,28806 | 0,28806 | 0,28806 | 0,28806 | 0,28806 | 0,28806 | 0,28806 | 0,28806 | 0,28806 | 0,28806 | 0,28806 | 0,28806 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| 14 | Котельная «Школьная» | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,03767 | 0,03782 | 0,03782 | 0,03782 | 0,03782 | 0,03782 | 0,03782 | 0,03782 | 0,03782 | 0,03782 | 0,03782 | 0,03782 | 0,03782 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,00612 | 0,00615 | 0,00615 | 0,00615 | 0,00615 | 0,00615 | 0,00615 | 0,00615 | 0,00615 | 0,00615 | 0,00615 | 0,00615 | 0,00615 |
| Углерод оксид | 0,12852 | 0,12903 | 0,12903 | 0,12903 | 0,12903 | 0,12903 | 0,12903 | 0,12903 | 0,12903 | 0,12903 | 0,12903 | 0,12903 | 0,12903 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| 15 | Kотельная МДОУ «Д/с №28» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 16 | Котельная «Заготовительная» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 17 | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 18 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | Котельная ООО «Домовой-тепло» по ул. Лесопарковая, 93/9 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 20 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 21 | Котельная АО «МКХП-Ситно» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 22 | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 23 | Котельная ООО «Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 24 | Котельная ООО «ПK Макинтош» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 25 | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 26 | Котельная AO «Группа Компаний "Российское Молоко" филиал» Магнитогорский молочный комбинат | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 27 | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 28 | Котельная СУПРН ОАО «Спецавтотранс» ОАО «ГАЗПРОМ» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 29 | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 30 | Котельная ООО «Алькор» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 31 | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 32 | Котельная ООО «МагХолод» | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

## Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, описанного в  
 Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Магнитогорска» в период до 2034 года планируется вывод из эксплуатации следующих котельных:

• в 2023 году котельная УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой».

## Выводы по результатам расчетов

На основании данных Постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 N 2 "Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания" (вместе с "СанПиН 1.2.3685-21. Санитарные правила и нормы...") были определены предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений указанные в таблице Таблица 89.

Таблица 89. Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование вещества | Концентрация, предотвращающая раздражающее действие, рефлекторные реакции, запахи при воздействии до 20- 30 минут - максимальная разовая | Концентрация, обеспечивающая допустимые (приемлемые) уровни риска при воздействии не менее 24 часов - среднесуточная | Концентрация, обеспечивающая допустимые (приемлемые) уровни риска при хроническом (не менее 1 года) воздействии - среднегодовая |
| Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,2 | 0,1 | 0,04 |
| Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 5 | 3 | 3 |
| Сера диоксид | 0,5 | 0,05 | - |
| Бенз(а)пирен | - | 0,000001 | 0,000001 \* |

Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 25,2 оС.

Расчетные значения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, полученные в Главе 19 для текущих и перспективных показателей работы объектов теплоснабжения, не превышают нормативные требования, приведенные в таблице, что позволяет сделать вывод достаточности природоохранных мероприятий, предусмотренных в схеме теплоснабжения.

1. Значения полезного отпуска ООО «Домовой тепло» не учитывают полезный отпуск перспективной котельной (предполагаемый срок ввода – сентябрь 2023 г.) [↑](#footnote-ref-1)