# УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
# К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ОРЕНБУРГ» ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Оренбург 2024 г.

# СОСТАВ РАБОТ

**Схема теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург». Утверждаемая часть**

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»:**

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

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

**Глава 3** **Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»**

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

**Глава 5** **Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»**

**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 и 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), отдельных участков таких систем на 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 муниципального образования «город Оренбург»**

**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**

# СОДЕРЖАНИЕ

**СОСТАВ РАБОТ** ..... **2**
**СОДЕРЖАНИЕ** ..... **3**
**СПИСОК ТАБЛИЦ** ..... **12**
**СПИСОК РИСУНКОВ** ..... **15**
**ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ** ..... **20**
**ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ** ..... **21**
**Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения** ..... **26**
1.1 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, обественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы) ..... 26
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе ..... 30
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе ..... 42
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу. ..... 42
**Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей** ..... **46**
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии ..... 46
2.1.1 ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» ..... 53
2.1.1.1. Система теплоснабжения №1. Сакмарская ТЭЦ ..... 53
2.1.1.2. Система теплоснабжения №2. БМК «Оренбургская» ..... 57
2.1.1.3. Система теплоснабжения №3. Котельная «Гугучинская» ..... 59
2.1.1.4. Система теплоснабжения №4. Котельная «Карачи» ..... 60
2.1.1.5. Система теплоснабжения №5. Котельная «Лесозащитная» ..... 62
2.1.1.6. Система теплоснабжения №6. Котельная «Туркестанская» ..... 63
2.1.1.7. Система теплоснабжения №8. Котельная «Чичерина» ..... 64
2.1.1.8. Система теплоснабжения №10. Котельная «Янтарь» ..... 65
2.1.1.9. Система теплоснабжения №11. Котельная «Советская» ..... 66
2.1.1.10. Система теплоснабжения №12. Котельная «Дубки» ..... 67
2.1.1.11. Система теплоснабжения №13. Котельная «Авиагородок» ..... 68
2.1.1.12. Система теплоснабжения №14. Котельная «ЖБК» ..... 69
2.1.1.13. Система теплоснабжения №15 Котельная «4 квартал» ..... 70
2.1.1.14. Система теплоснабжения №16. Котельная «Харьковская» ..... 71
2.1.1.15. Система теплоснабжения №17. Котельная «Орентрикотаж» ..... 72
2.1.1.16. Система теплоснабжения №18. Котельная «11 квартал» ..... 73
2.1.1.17. Система теплоснабжения №19. Котельная «Овощевод» ..... 74
2.1.1.18. Система теплоснабжения №20. Котельная «67 городок» ..... 75

2.1.1.19. Система теплоснабжения №21. Котельная «Бр. Коростелевых» ..... 76
2.1.1.20. Система теплоснабжения №22. Котельная «Мебельная фабрика» ..... 77
2.1.1.21. Система теплоснабжения №23. Котельная «Мебельный комбинат» ..... 78
2.1.1.22. Система теплоснабжения №24. Котельная «ЖДТ» ..... 79
2.1.1.23. Система теплоснабжения №25. Котельная «Пединститут» ..... 80
2.1.1.24. Система теплоснабжения №26. Котельная «8 квартал» ..... 81
2.1.1.25. Система теплоснабжения №27. Котельная «Школа Милиции» ..... 82
2.1.1.26. Система теплоснабжения №28. Котельная «Набережная» ..... 82
2.1.1.27. Система теплоснабжения №29. Котельная «Баня-3» ..... 83
2.1.1.28. Система теплоснабжения №30. Котельная «ОГАУ» ..... 84
2.1.1.29. Система теплоснабжения №31. Котельная «Тексорен» ..... 85
2.1.1.30. Система теплоснабжения №32. Котельная «Кадетский корпус» ..... 86
2.1.1.31. Система теплоснабжения №33. Котельная «Черепановых» ..... 87
2.1.1.32. Система теплоснабжения №34. Котельная «СОК» ..... 88
2.1.1.33. Система теплоснабжения №35. Котельная «Стройгородок» ..... 89
2.1.1.34. Система теплоснабжения №36. Котельная «9 квартал» ..... 90
2.1.1.35. Система теплоснабжения №37. Котельная «ОКБ-1» ..... 91
2.1.1.36. Система теплоснабжения №38. Котельная «Гаражи УВД» ..... 92
2.1.1.37. Система теплоснабжения №39. Котельная «Инфекционная больница» ..... 93
2.1.1.38. Система теплоснабжения №40. Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы») ..... 94
2.1.1.39. Система теплоснабжения №41. Котельная «Самолетная» ..... 95
2.1.1.40. Система теплоснабжения №42. Котельная «ОКБ-2» ..... 96
2.1.1.41. Система теплоснабжения №43. Котельная «7 квартал» ..... 97
2.1.1.42. Система теплоснабжения №44. Котельная «ГПТУ-10» ..... 98
2.1.1.43. Система теплоснабжения №45. Котельная «Тубдиспансер» ..... 99
2.1.1.44. Система теплоснабжения №46. Котельная «пос. Нижнесакмарский» ..... 100
2.1.1.45. Система теплоснабжения №47. Котельная «Детский сад № 77» ..... 101
2.1.1.46. Система теплоснабжения №48. Котельная «Больница восстановительного лечения» ..... 102
2.1.1.47. Система теплоснабжения №49. Котельная «Дубицкого» ..... 103
2.1.1.48. Система теплоснабжения №50. Котельная «Третьяка» ..... 104
2.1.1.49. Система теплоснабжения №51. Котельная «ЖСК» ..... 105
2.1.1.50. Система теплоснабжения №52. Котельная «Ногина» ..... 106
2.1.1.51. Система теплоснабжения №53. Котельная «МЧ» ..... 107
2.1.1.52. Система теплоснабжения №54. Котельная «ГПТУ-16» ..... 108
2.1.1.53. Система теплоснабжения №55. Котельная «Школа №14» ..... 109
2.1.1.54. Система теплоснабжения №56. Котельная «Бердянка» ..... 110
2.1.1.55. Система теплоснабжения №57. Котельная «Каргала» ..... 111
2.1.1.56. Система теплоснабжения №58. Котельная «Краснохолм» ..... 112
2.1.1.57. Система теплоснабжения №59. Котельная «Городище» ..... 113
2.1.1.58. Система теплоснабжения №60. Котельная «Горбольница» ..... 114
2.1.1.59. Система теплоснабжения №61. Котельная «Госпиталь» ..... 115
2.1.1.60. Система теплоснабжения №62. Котельная «Перинатальный центр» ..... 116
2.1.1.61. Система теплоснабжения №63. Котельная «ЦТП «Авиагородок» ..... 117
2.1.1.62. Система теплоснабжения №64. Котельная «МСЧ-2» ..... 118
2.1.1.63. Система теплоснабжения №65. Котельная «Дом ветеранов» ..... 119
2.1.1.64. Система теплоснабжения №80. Котельная «ФОК с. Краснохолм» ..... 120
2.1.1.65. Система теплоснабжения №66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН ..... 121
2.1.1.66. Система теплоснабжения №67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» ..... 122

2.1.1.67. Система теплоснабжения №68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД ..... 123
2.1.1.68. Система теплоснабжения №70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» ..... 124
2.1.1.69. Система теплоснабжения №71. Котельная АО «Парк» ..... 125
2.1.1.70. Система теплоснабжения №72. Котельная «Путепроводная, 15/4» ..... 126
2.1.1.71. Система теплоснабжения №73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» ..... 127
2.1.2 ЕТО-2. АО «ПО «Стрела» ..... 128
2.1.2.1. Система теплоснабжения №75. Котельная АО «ПО «Стрела» ..... 128
2.1.3 ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат» ..... 129
2.1.3.1. Система теплоснабжения №76. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» ..... 129
2.1.4 ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс» ..... 130
2.1.4.1. Система теплоснабжения №77. Котельная ООО «Теплострой Плюс» ..... 130
2.1.4.2. Система теплоснабжения №81. Котельная «Пролетарская» (крышная) ..... 131
2.1.4.3. Система теплоснабжения №82. Котельная «Ноябрьская» (крышная) ..... 132
2.1.5 ЕТО-5. ООО «Наш городок» ..... 133
2.1.5.1. Система теплоснабжения №101. Котельная № 5 МКД ..... 133
2.1.5.2. Система теплоснабжения №104. Котельная «Гимназия № 4» ..... 134
2.1.5.3. Система теплоснабжения №105. Котельная детский сад «Семицветик» ..... 135
2.1.6 ЕТО-6. ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») ..... 136
2.1.6.1. Система теплоснабжения №83. Котельная № 50 ..... 136
2.1.6.2. Система теплоснабжения №102. Котельная № 96 ..... 137
2.1.6.3. Система теплоснабжения №103. Котельная № 14 ..... 138
2.1.7 ЕТО-7. ООО «Любимый дворик» ..... 139
2.1.7.1. Система теплоснабжения №84. Котельная ООО «Любимый дворик» ..... 139
2.1.8 ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити» ..... 140
2.1.8.1. Система теплоснабжения №85. Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) ..... 140
2.1.9 ЕТО-9. ООО «Теплогенерирующая компания» ..... 141
2.1.9.1. Система теплоснабжения №86. Котельная № 3 (крышная) ..... 141
2.1.9.2. Система теплоснабжения №87. Котельная № 5 (крышная) ..... 142
2.1.9.3. Система теплоснабжения №88. Котельная № 6 (крышная) ..... 143
2.1.9.4. Система теплоснабжения №89. Котельная № 7 (крышная) ..... 144
2.1.9.5. Система теплоснабжения №90. Котельная № 8 (крышная) ..... 145
2.1.9.6. Система теплоснабжения №91. Котельная № 9 (крышная) ..... 146
2.1.9.7. Система теплоснабжения №92. Котельная № 10 (крышная) ..... 147
2.1.9.8. Система теплоснабжения №93. Котельная № 11 (крышная) ..... 148
2.1.9.9. Система теплоснабжения №94. Котельная № 21 (крышная) ..... 149
2.1.9.10. Система теплоснабжения №95. Котельная № 22 (крышная) ..... 150
2.1.9.11. Система теплоснабжения №96. Котельная № 13 (крышная) ..... 151
2.1.10 ЕТО-10. ООО «Теплоком» ..... 152
2.1.10.1. Система теплоснабжения №97. Котельная № 1 (крышная) ..... 152
2.1.10.2. Система теплоснабжения №98. Котельная № 2 (крышная) ..... 153
2.1.10.3. Система теплоснабжения №99. Котельная № 4 (крышная) ..... 154
2.1.11 ЕТО-11. ООО «УК «Алекса» ..... 155
2.1.11.1. Система теплоснабжения №100. Котельная ООО СК «СССР» ..... 155
2.1.12 ЕТО-12. ОАО «Торговый дом «Форштадт» ..... 156
2.1.12.1. Система теплоснабжения №69. Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» ..... 156
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии ..... 157

2.3 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 ..... 163
2.4 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, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения ..... 220
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно ..... 220
2.5.1 Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения ..... 222
2.5.2 Результаты расчета эффективного радиуса ..... 224
**Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя ..... 225**
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей ..... 225
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения ..... 247
**Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения ..... 248**
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения ..... 248
4.1.1 Мероприятия приоритетного варианта развития ..... 249
4.1.2 Описание изменений в мероприятиях при актуализации ..... 263
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения ..... 264
**Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ..... 265**
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения ..... 265
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии ..... 265
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения ..... 265
5.3.1 Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ..... 265

5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных ..... 272
5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно ..... 272
5.5.1 Переключение тепловых нагрузок котельных, выработавших ресурс, на новые БМК ..... 272
5.5.2 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Уральская» ..... 272
5.5.3 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» ..... 273
5.5.4 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» ..... 274
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ..... 275
5.7 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 ..... 275
5.8 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 ..... 275
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей ..... 284
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива ..... 285
**Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей ..... 286**
6.1 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) ..... 286
6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку ..... 286
6.2.1 Предложения по строительству ..... 286
6.2.2 Предложения по реконструкции и (или) модернизации ..... 293
6.3 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 надежноти теплоснабжения ..... 300
6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных ..... 300

6.4.1 Реконструкция котельной МЧ для переключения потребителей котельных МЧ, Ногина, ЖСК ... 300
6.4.2 ПК-4 – Комплекс мероприятий по переводу тепловых нагрузок на котельную «Уральская» (строительство БМК) ... 304
6.4.3 Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж») ... 315
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей ... 318
6.5.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ... 318
6.5.2 Сводная информация по объему реконструируемых тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ... 330
**Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения ... 331**
7.1 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) центральнх тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения ... 331
7.2 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 ... 331
**Раздел 8. Перспективные топливные балансы ... 332**
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе ... 332
8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива ... 339
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии ... 340
8.3 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения ... 340
8.4 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе ... 349
8.5 Описание приоритетного направление развития топливного баланса поселения, городского округа ... 349
**Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию ... 350**
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе ... 350
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе ... 353

9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе ..... 353
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе ..... 353
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям ..... 353
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации ..... 355
**Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) ..... 360**
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 360
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) ..... 366
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации ..... 369
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации ..... 373
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения ..... 373
**Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии ..... 377**
**Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям ..... 378**
**Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, городафедерального значения ..... 381**
13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии ..... 381
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии ..... 382
13.3 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) 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 ..... 382
13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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 ..... 382
13.5 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 субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии ..... 385
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения ..... 385
13.7 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения ..... 386
**Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения ..... 387**
**Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия ..... 394**
15.1 Описание изменений в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения ..... 394
15.2 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий ..... 394
**Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения ..... 399**
16.1 Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения ..... 399
16.1.1 Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух ..... 399
16.1.2 Текущие и перспективные объемы сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты ..... 408
16.1.3 Текущие и перспективные объемы размещения отходов производства ..... 408
16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения ..... 409
16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения ..... 410
16.4 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 ..... 428
16.5 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в

поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду т размещения отходов производства ..... 428
16.6 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий наокружающую среду от размещения отходов производства..... 428
**СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ .....429**
**Приложение 1. Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления.....431**
**Приложение 2. Результаты расчета перспективных расходов топлива по каждой системе теплоснабжения МО г. Оренбург.....443**
**Приложение 3. Реестр мероприятий актуализированной схемы теплоснабжения .....454**

# СПИСОК ТАБЛИЦ

Т а б л и ц а 1 – Динамика численности населения МО г. Оренбург ..... 23
Т а б л и ц а 2 – Сведения о движении строительных фондов, тыс. м² ..... 26
Т а б л и ц а 3 – Показатели градостроительной деятельности муниципального образования «город Оренбург» ..... 27
Т а б л и ц а 4 – Прирост строительных фондов по годам, м² ..... 27
Т а б л и ц а 5 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый год в каждой зоне действия ЕТО ... 31
Т а б л и ц а 6 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый год в каждой системе теплоснабжения ..... 32
Т а б л и ц а 7 – Потребление тепловой энергии за базовый год в каждой зоне действия ЕТО . 35
Т а б л и ц а 8 – Потребление тепловой энергии за базовый год в каждой системе теплоснабжения ..... 36
Т а б л и ц а 9 – Прирост тепловой нагрузки по годам, Гкал/ч ..... 39
Т а б л и ц а 10 – Прирост потребления тепловой энергии по годам, Гкал/г. ..... 41
Т а б л и ц а 11 – Плотность тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения, (Гкал/ч)/га ..... 43
Т а б л и ц а 12 – Реестр систем теплоснабжения ..... 47
Т а б л и ц а 13 – Перечень многоквартирных жилых домов с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург ..... 159
Т а б л и ц а 14 – Балансы перспективной тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой, электрической энергии и перспективной тепловой нагрузки с учетом предложений по развитию источников ..... 166
Т а б л и ц а 15 – Балансы перспективной тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе котельных и перспективной тепловой нагрузки с учетом предложений по развитию источников ..... 167
Т а б л и ц а 16 – Результаты расчета эффективного радиуса ..... 224
Т а б л и ц а 17 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети ..... 226
Т а б л и ц а 18 – Реестр мероприятий по переводу тепловых нагрузок потребителей ..... 249
Т а б л и ц а 19 – Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки: жилой застройки «Молодой Оренбург», «Микрорайон 20А» ..... 252
Т а б л и ц а 20 – Принадлежность источника, тепловых сетей и сбыта ..... 255
Т а б л и ц а 21 – Тепловые нагрузки потребителей котельной ПАО »ОХПП» ..... 255
Т а б л и ц а 22 – Строительство тепловых сетей от БМК до котельной «Санпропускник» .... 257
Т а б л и ц а 23 – Состав изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения ..... 263
Т а б л и ц а 24 – Сравнение отличающихся индикаторов развития системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ при вариантах развития № 1 и 2 к 2033 году ..... 264
Т а б л и ц а 25 – Мероприятия по повышению надежности и эффективности работы Сакмарской ТЭЦ ..... 266
Т а б л и ц а 26 – Перспективный план ремонтов основного оборудования Сакмарской ТЭЦ на 2024–2028 гг. ..... 268

Т а б л и ц а 27 – Очередность реализации мероприятия по переключению тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Уральская» ..... 273
Т а б л и ц а 28 – Температурный график в системах теплоснабжения ..... 277
Т а б л и ц а 29 – Температурные графики ЦТП ..... 281
Т а б л и ц а 30 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки ..... 287
Т а б л и ц а 31 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для подключения ЖК «Дубки» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ ..... 294
Т а б л и ц а 32 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей при подключении «20 А и школы на 1755 мест» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ..... 296
Т а б л и ц а 33 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей при подключении «ЖК Михайловские казармы и котельной «СОК»» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ..... 298
Т а б л и ц а 34 – Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки: жилой застройки «Молодой Оренбург», «Микрорайон 20А» ..... 300
Т а б л и ц а 35 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки на общий источник БМК «МЧ, Ногина, ЖСК» ..... 303
Т а б л и ц а 36 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ)..... 305
Т а б л и ц а 37 –Мероприятия по строительству тепловых сетей для укрупнения и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж»)..... 316
Т а б л и ц а 38 – Мероприятия по перекладке тепловых сетей для укрупнения и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж») ..... 316
Т а б л и ц а 39 – Материальная характеристика реконструируемых тепловых сетей..... 330
Т а б л и ц а 40 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области ..... 332
Т а б л и ц а 41 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург..... 335
Т а б л и ц а 42 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург ..... 337
Т а б л и ц а 43 – Значения запасов топлива ..... 339
Т а б л и ц а 44 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения..... 341
Т а б л и ц а 45 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения ..... 345
Т а б л и ц а 46 – Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в МО г. Оренбург в прогнозных ценах, тыс. руб. ..... 350
Т а б л и ц а 47 – Показатели экономической эффективности проекта укрупнения и строительства БМК вместо котельных «Гаражи УВД» и «Орентрикотаж» ..... 354
Т а б л и ц а 48 – Статус выполнения на 01.01.2024 мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Оренбург (актуализация на 2024 год) ..... 355
Т а б л и ц а 49 – Проект реестра ЕТО, предлагаемого к утверждению при настоящей актуализации схемы теплоснабжения..... 360

Т а б л и ц а 50 – Зоны деятельности ЕТО ..... 366
Т а б л и ц а 51 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения ..... 369
Т а б л и ц а 52 – Реестр систем теплоснабжения ..... 373
Т а б л и ц а 53 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, выявленных в 2023 году с указанием организации, назначенной на эксплуатацию ..... 380
Т а б л и ц а 54 – Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург ..... 382
Т а б л и ц а 55 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области ..... 382
Т а б л и ц а 56 – Итоги КОМ для Сакмарской ТЭЦ на 2023-2026 гг. ..... 384
Т а б л и ц а 57 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии ..... 387
Т а б л и ц а 58 – Целевые показатели реализации схемы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург», подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории муниципального образования «город Оренбург» ..... 392
Т а б л и ц а 59 – График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию ..... 397
Т а б л и ц а 60 – Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух ..... 399
Т а б л и ц а 61 – Содержание загрязняющих веществ в отведенных водах от Сакмарской ТЭЦ в 2023 г. ..... 408
Т а б л и ц а 62 – Сведения о размещении отходов производства на эксплуатируемых объектах теплоснабжения за 2023 год, тонн ..... 408
Т а б л и ц а 63 – Гигиенические нормативы среднесуточной концентрации загрязняющих веществ ..... 409
Т а б л и ц а 64 – Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников тепловой энергии в МО г. Оренбург ..... 410
Т а б л и ц а 65 – Топливно-энергетический баланс Сакмарской ТЭЦ ..... 443
Т а б л и ц а 66 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных ..... 444
Т а б л и ц а 67 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных ..... 449
Т а б л и ц а 68 – Реестр мероприятий ЕТО в прогнозных ценах без НДС, тыс. руб. ..... 454

# СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1 – Карта границ населенных пунктов, входящих в состав МО г. Оренбург ..... 22
Рисунок 2 – Динамика численности населения МО г. Оренбург ..... 23
Рисунок 3 – Сетка кадастрового деления территории МО г. Оренбург ..... 25
Рисунок 4 – Модель годовых приростов строительных фондов ..... 28
Рисунок 5 – Диаграмма прироста строительных фондов ..... 29
Рисунок 6 – Прирост тепловой нагрузки по годам и типам застройки, Гкал/ч ..... 39
Рисунок 7 –Диаграмма приростов тепловой нагрузки нарастающим итогом, Гкал/ч ..... 40
Рисунок 8 – Прирост потребления тепловой энергии по годам и типам застройки, Гкал/г. ..... 41
Рисунок 9 – Границы системы теплоснабжения Сакмарская ТЭЦ ..... 56
Рисунок 10 – Границы системы теплоснабжения БМК «Оренбургская» ..... 58
Рисунок 11 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гугучинская» ..... 59
Рисунок 12 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Карачи» ..... 61
Рисунок 13 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Лесозащитная» ..... 62
Рисунок 14 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Туркестанская» ..... 63
Рисунок 15 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Чичерина» ..... 64
Рисунок 16 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Янтарь» ..... 65
Рисунок 17 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Советская» ..... 66
Рисунок 18 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубки» ..... 67
Рисунок 19 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Авиагородок» ..... 68
Рисунок 20 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖБК» ..... 69
Рисунок 21 – Границы системы теплоснабжения Котельная «4 квартал» ..... 70
Рисунок 22 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Харьковская» ..... 71
Рисунок 23 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Орентрикотаж» ..... 72
Рисунок 24 – Границы системы теплоснабжения Котельная «11 квартал» ..... 73
Рисунок 25 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Овощевод» ..... 74
Рисунок 26 – Границы системы теплоснабжения Котельная «67 городок» ..... 75
Рисунок 27 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бр. Коростелевых» ..... 76
Рисунок 28 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельная фабрика» ..... 77
Рисунок 29 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельный комбинат» ..... 78
Рисунок 30 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖДТ» ..... 79
Рисунок 31 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пединститут» ..... 80
Рисунок 32 – Границы системы теплоснабжения Котельная «8 квартал» ..... 81
Рисунок 33 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Набережная» ..... 82
Рисунок 34 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Баня-3» ..... 83
Рисунок 35 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОГАУ» ..... 84
Рисунок 36 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тексорен» ..... 85
Рисунок 37 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Кадетский корпус» ..... 86
Рисунок 38 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Черепановых» ..... 87
Рисунок 39 – Границы системы теплоснабжения Котельная «СОК» ..... 88
Рисунок 40 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Стройгородок» ..... 89
Рисунок 41 – Границы системы теплоснабжения Котельная «9 квартал» ..... 90
Рисунок 42 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-1» ..... 91
Рисунок 43 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гаражи УВД» ..... 92
Рисунок 44 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Инфекционная больница» ..... 93

Рисунок 45 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы») ..... 94
Рисунок 46 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная» ..... 95
Рисунок 47 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-2» ..... 96
Рисунок 48 – Границы системы теплоснабжения Котельная «7 квартал» ..... 97
Рисунок 49 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-10» ..... 98
Рисунок 50 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тубдиспансер» ..... 99
Рисунок 51 – Границы системы теплоснабжения Котельная «пос. Нижнесакмарский» ..... 100
Рисунок 52 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Детский сад № 77» ..... 101
Рисунок 53 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Больница восстановительного лечения» ..... 102
Рисунок 54 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубицкого» ..... 103
Рисунок 55 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Третьяка» ..... 104
Рисунок 56 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖСК» ..... 105
Рисунок 57 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ногина» ..... 106
Рисунок 58 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МЧ» ..... 107
Рисунок 59 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-16» ..... 108
Рисунок 60 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Школа №14» ..... 109
Рисунок 61 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бердянка» ..... 110
Рисунок 62 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Каргала» ..... 111
Рисунок 63 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Краснохолм» ..... 112
Рисунок 64 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Городище» ..... 113
Рисунок 65 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Горбольница» ..... 114
Рисунок 66 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Госпиталь» ..... 115
Рисунок 67 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перинатальный центр» ..... 116
Рисунок 68 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЦТП «Авиагородок» ..... 117
Рисунок 69 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МСЧ-2» ..... 118
Рисунок 70 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дом ветеранов» ..... 119
Рисунок 71 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ФОК с. Краснохолм» ..... 120
Рисунок 72 – Границы системы теплоснабжения Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН ..... 121
Рисунок 73 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» ..... 122
Рисунок 74 – Границы системы теплоснабжения Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД ..... 123
Рисунок 75 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» ..... 124
Рисунок 76 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Парк» ..... 125
Рисунок 77 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Путепроводная, 15/4» ..... 126
Рисунок 78 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» ..... 127
Рисунок 79 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «ПО «Стрела» ..... 128
Рисунок 80 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» ..... 129
Рисунок 81 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Теплострой Плюс» ..... 130
Рисунок 82 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пролетарская» (крышная) ..... 131
Рисунок 83 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ноябрьская» (крышная) ..... 132

Рисунок 84 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 МКД ..... 133
Рисунок 85 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гимназия № 4» ..... 134
Рисунок 86 – Границы системы теплоснабжения Котельная детский сад «Семицветик» ..... 135
Рисунок 87 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 50 ..... 136
Рисунок 88 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 96 ..... 137
Рисунок 89 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 14 ..... 138
Рисунок 91 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Любимый дворик» ..... 139
Рисунок 92 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) ..... 140
Рисунок 93 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 3 (крышная) ..... 141
Рисунок 94 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 (крышная) ..... 142
Рисунок 95 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 6 (крышная) ..... 143
Рисунок 96 – Границы системы теплоснабжения ..... 144
Рисунок 97 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 8 (крышная) ..... 145
Рисунок 98 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 9 (крышная) ..... 146
Рисунок 99 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 10 (крышная) ..... 147
Рисунок 100 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 11 (крышная) ..... 148
Рисунок 101 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 21 (крышная) ..... 149
Рисунок 102 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 22 (крышная) ..... 150
Рисунок 103 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 13 (крышная) ..... 151
Рисунок 104 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 1 (крышная) ..... 152
Рисунок 105 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 2 (крышная) ..... 153
Рисунок 106 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 4 (крышная) ..... 154
Рисунок 107 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО СК «СССР» ..... 155
Рисунок 108 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» ..... 156
Рисунок 109 – Жилые дома с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург ..... 158
Рисунок 110 – Зоны деятельности и перспективные потребители ..... 221
Рисунок 111 – Расположение ЖК «Молодой Оренбург» и ЖК «микрорайон 20А» на карте города, предполагаемый объем работ по реконструкции тепловых сетей для подключения суммарной тепловой нагрузки двух ЖК ..... 251
Рисунок 112 – Место монтажа клапана регулировки напора в обратном трубопроводе ..... 253
Рисунок 113 – Диапазон регулирования в камере установки клапана, клапан выполняет роль подбора давления в обратном трубопроводе всего райна на возврышенности ..... 254
Рисунок 114 – Схема расположения потребителей котельной ПАО «ОХПП» ..... 256
Рисунок 115 – Схема расположения БМК и строительство тепловых сетей ..... 257
Рисунок 116 – Схема расположения ЦТП и строительство тепловых сетей ..... 258
Рисунок 117 – Расположение новой БМК вместо котельной ИП Герасименко ..... 259
13. – Перекладка тепловой сети, расположенной по пер. Каширина, в подземное исполнение 260
14. Вывод из эксплуатации тепловых сетей ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» ..... 261
Рисунок 118 – Мероприятия при выводе из эксплуатации тепловых сетей ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» ..... 261
Рисунок 119 – Переключение нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» ..... 274

Рисунок 120 – Предложения по реконструкции тепловых сетей при подключении ЖК «Дубки» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ ..... 293
Рисунок 121 – Предложения по реконструкции тепловых сетей при подключении «20 А и школы на 1755 мест» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ..... 295
Рисунок 122 – Предложения по реконструкции тепловых сетей при подключении «ЖК Михайловские казармы и котельной «СОК»» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ..... 297
Рисунок 123 – Расположение ЖК «Молодой Оренбург» и ЖК «микрорайон 20А» на карте города, предполагаемый объем работ по реконструкции тепловых сетей для подключения суммарной тепловой нагрузки двух ЖК – 40 Гкал/ч..... 299
Рисунок 124 – Строительство участков тепловой сети для объединения трёх систем теплоснабжения котельных МЧ, Ногина, ЖСК ..... 302
Рисунок 125 – Расположение пиковой котельной «Уральская» и её подключение к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ (М4)..... 304
Рисунок 126 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «11 квартал» и котельной «Пединститут» ..... 307
Рисунок 127 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «ГПТУ-10»..... 308
Рисунок 128 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельных «8-й квартал» и «9-й квартал»..... 309
Рисунок 129 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «7-й квартал»..... 310
Рисунок 130 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «ОГАУ»..... 311
Рисунок 131 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «Кадетский корпус»..... 312
Рисунок 132 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «Набережная»..... 313
Рисунок 133 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «СОК» ..... 314
Рисунок 134 – Принципиальная схема БМЦТП «Гаражи УВД», БМЦТП «Орентрикотаж»... 315
Рисунок 135 – Строительство и реконструкция участков сети для объединения систем теплоснабжения котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж»..... 317
Рисунок 136 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б ..... 319
Рисунок 137 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10 ..... 320
Рисунок 138 – Ситуационный план – реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1.... 321
Рисунок 139 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56 ..... 322
Рисунок 140 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95 ..... 323
Рисунок 141 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а ..... 324
Рисунок 142 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47)..... 325

Рисунок 143 – Ситуационный план – техническое перевооружение т/с от М-3 тк3.9 до тк3.11 ..... 326
Рисунок 144 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7 ..... 327
Рисунок 145 – Ситуационный план – реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40 .. 328
Рисунок 146 – Ситуационный план – реконструкция КТС от котельной Карачи ..... 329

# ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.
БРОУ – быстродействующая редукционно-охладительная установка.
ВВП – водо-водяной подогреватель.
ГВС – горячее водоснабжение.
ГРП – газораспределительный пункт.
ДРГ – дымосос рециркуляции дымовых газов.
ЕТО – единая теплоснабжающая организация.
ИЖД – индивидуальный жилой дом.
ИБК – инженерно-бытовой корпус.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика.
КПД – коэффициент полезного действия.
КТЦ – котлотурбинный цех.
МБУ – муниципальное бюджетное учреждение.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО г. Оренбург – муниципальное образование «город Оренбург».
нд – нет данных.
НПО – научно-производственное объединение.
НС – насосная станция.
ОАО – открытое акционерное общество.
ОБ – основной бойлер.
ОВ – отопление и вентиляция.
ОГКП – областное государственное казенное предприятие.
ОЗ – общественные здания.
ООО – общество с ограниченной ответственностью.
ПБ – пиковый бойлер.
ПЗ – производственные здания.
ППУ – пенополиуретан.
ПСГ – подогреватель сетевой горизонтальный.
РВД – ротор высокого давления.
РТС – районная тепловая станция.
СВ – система вентиляции.
С.Н. – собственные нужды
СО – система отопления.
СЦТ – система централизованного теплоснабжения.
ТГ – турбогенератор.
ТО – теплоснабжающая организация.
ТП – тепловой пункт.
ТС – тепловые сети.
ТУ – технические условия.
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.
ХВО – химическая водоочистка.
ХВП – химическая водоподготовка.
ХОВ – химически очищенная вода.
ЦВД – цилиндр высокого давления.
ЦТП – центральный тепловой пункт.

# ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Базовый год актуализированной версии схемы теплоснабжения – 2023 год.

Данные о существующем положении приведены по состоянию на 01.01.2024 г.

Горизонт планирования актуализированной версии схемы теплоснабжения – 2033 г.

В 2023 году схема теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» до 2033 года была утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.09.2023 № 231тд.

**Границы муниципального образования город Оренбург**

Город Оренбург, основанный в 1743 году, входит в состав Оренбургской области и является административным центром Оренбургской области.

В состав территории муниципального образования «город Оренбург» включены территории города Оренбурга и сельских населенных пунктов:

- поселков: Бердянка, Каргала, Нижнесакмарский, Самородово, Холодные Ключи, Красный Партизан, Троицкий;
- сел: Городище, Краснохолм, Пруды.

Территория города делится на две территориальные единицы – округа: Северный и Южный. В состав округов города Оренбурга входит по два района – Дзержинский и Промышленный в Северном округе, Ленинский и Центральный в Южном округе.

Далее по тексту понятия «муниципальное образования город Оренбург» и «город Оренбург» равнозначны.

На рисунке 1 представлена карта границ населенных пунктов, входящих в состав МО г. Оренбурга.

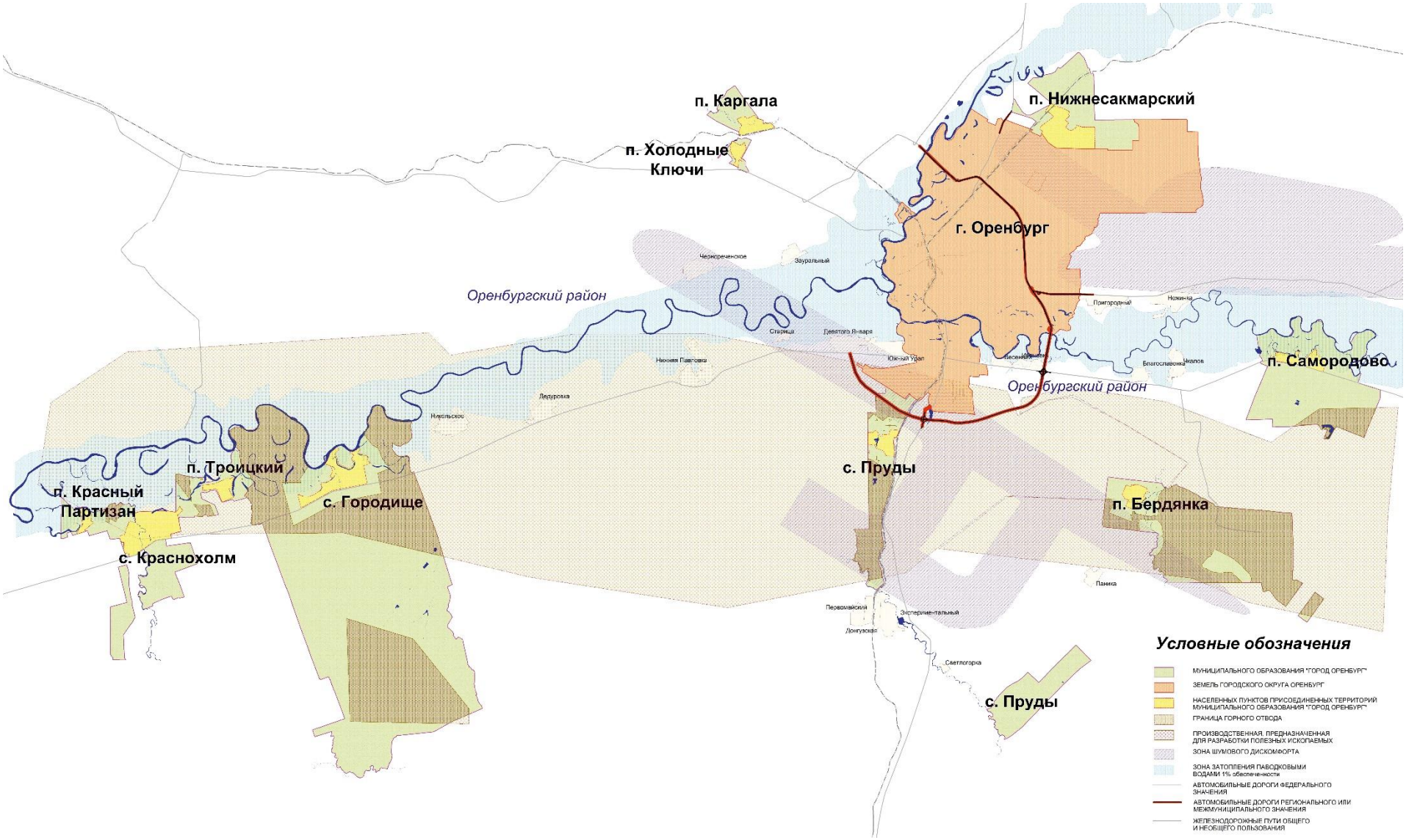



Рисунок 1 – Карта границ населенных пунктов, входящих в состав МО г. Оренбург

**Климатические условия города**

По данным СП 20131.13330.2020 «Строительная климатология» [6]:

- расчетная температура наружного воздуха, соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92 – минус 29 °С;
- продолжительность отопительного периода – 195 суток (4 680 ч);
- средняя температура отопительного периода -6,0 °С.

Территория муниципального образования «город Оренбург» не относится к территориям распространения вечномерзлых грунтов.

**Население города**

Численность населения МО г. Оренбург на 01.01.2023 составила 552 831 чел.

В таблице 1 и на рисунке 2 приведены данные о динамике численности населения МО г. Оренбург за 11 лет.

Т а б л и ц а 1 – Динамика численности населения МО г. Оренбург

| Наименование показателя | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Численность населения (на 1 января), чел. | 571 752 | 575 588 | 576 808 | 578 014 | 579 677 | 579 840 | 580 261 | 586 987 | 587 408 | 586 537 | 552 831 |
| Общий прирост (убыль) населения, чел. | 3 836 | 1 220 | 1 206 | 1 663 | 163 | 421 | 6 726 | 421 | -871 | -33 706 | |

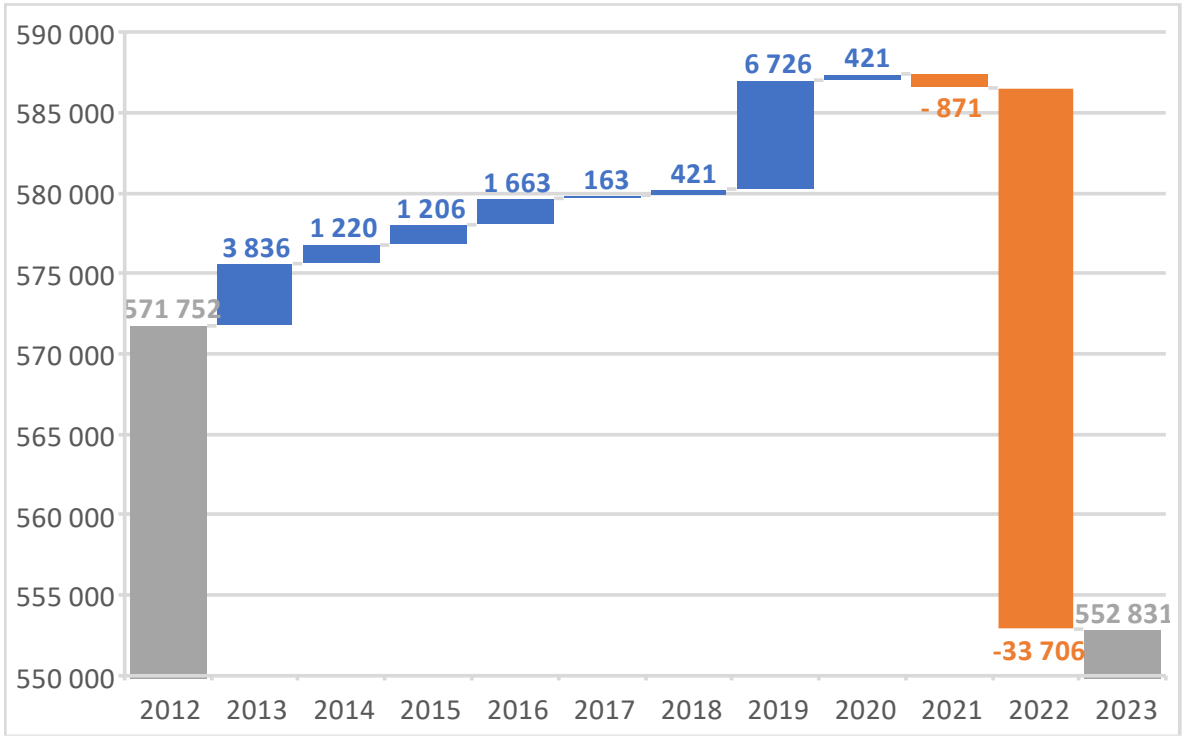



Рисунок 2 – Динамика численности населения МО г. Оренбург

**Расчетные элементы территориального деления**

В качестве сетки расчетных элементов территориального деления, используемых в качестве территориальной единицы представления информации, принята сетка кадастрового деления территории МО г. Оренбург.

При проведении кадастрового зонирования территории города выделяются структурно-территориальные единицы – кадастровые зоны и кадастровые кварталы.

Кадастровые зоны выделяются, как правило, в границах административных районов и включенных в городскую черту дополнительных территорий.

Кадастровые кварталы выделяются в границах кварталов существующей городской застройки, красных линий, а также территорий, ограниченных дорогами, просеками, реками и другими естественными границами.

Кадастровый номер квартала представляет собой уникальный идентификатор, присваиваемый объекту учета и который сохраняется за объектом учета до тех пор, пока он существует как единый объект.

Кадастровые зоны и кварталы покрывают территорию города без разрывов и перекрытий.

Сетка кадастрового деления города загружена отдельным слоем в Электронную модель системы теплоснабжения МО г. Оренбург.

Укрупненный фрагмент сетки кадастрового деления территории представлен на рисунке 3.

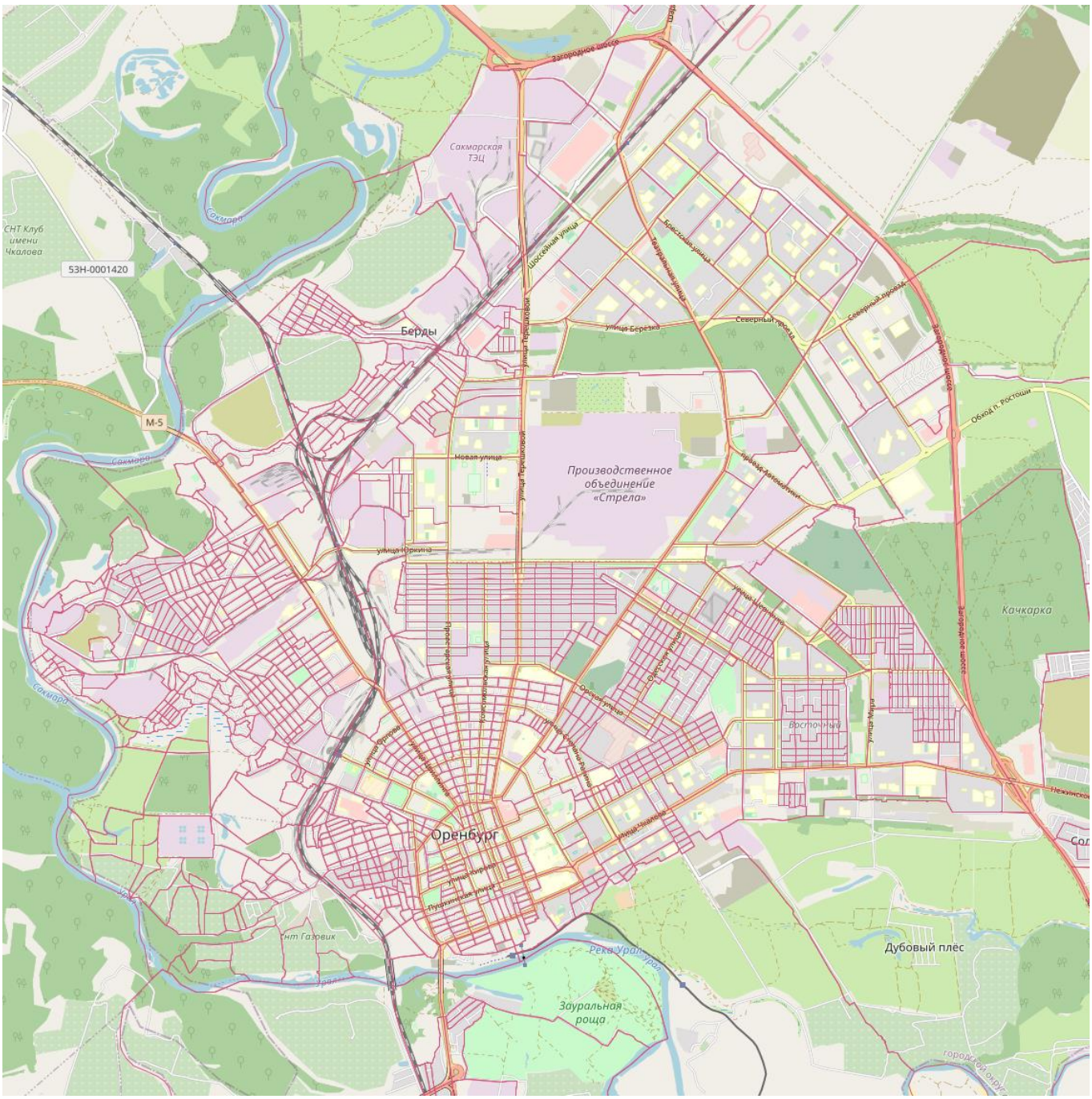



Рисунок 3 – Сетка кадастрового деления территории МО г. Оренбург

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

### 1.1 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 (далее - этапы)

Данные базового уровня приведены на 01.01.2024 г.

Общая отапливаемая площадь строительных фондов на территории г. Оренбурга составляет:

– Общая отапливаемая площадь жилых зданий, 20 865 тыс. м²;

– Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и производственных зданий, 10 001 тыс. м².

Прогноз приростов и ретроспективы площади строительных фондов осуществлялся на основании данных, полученных из следующих источников:

– Выданные разрешения на ввод в эксплуатацию с 2019 по 2023 гг.

– Генеральный план города Оренбурга (утвержден решением Оренбургского городского Совета от 10.10.2008 № 674 «Об утверждении Генерального плана города Оренбурга» (с изменениями от 06.09.2011 № 254, от 09.07.2015 № 1091, от 26.06.2020 №936)).

– Выданные разрешения на строительство в 2023 г.

– Данные Оренбургского филиала ПАО «Т Плюс» о выданных технических условиях на присоединение к тепловым сетям отдельных зданий на период до 2033 г.

– Реестр аварийных и ветхих жилых домов, подлежащих расселению и сносу, предоставленный Администрацией г. Оренбурга.

При анализе документов и сведении их в единую базу данных были исключены повторяющиеся объекты строительства.

Т а б л и ц а 2 – Сведения о движении строительных фондов, тыс. м²

| № | Годы | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **1.** | **Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года** | **28 127** | **28 801** | **29 244** | **29 777** | **30 308** |
| 2. | Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе: | 688 | 466 | 536 | 536 | 566 |
| 2.1 | индивидуальная жилищная застройка | 50 | 82 | 194 | 156 | 189 |
| 2.2 | многоквартирные жилые здания | 596 | 363 | 326 | 260 | 262 |
| 2.3 | общественно-деловая застройка | 32 | 21 | 16 | 104 | 104 |
| 2.4 | производственные здания | 10 | 0 | 0 | 17 | 10 |
| 3. | Выбыло общей отапливаемой площади | 13 | 23 | 4 | 5 | 8 |
| **4** | **Общая отапливая площадь на конец года, в т.ч.** | **28 801** | **29 244** | **29 777** | **30 308** | **30 867** |
| 4.1 | многоквартирные жилые здания, в т.ч. | 15 508 | 15 849 | 16 171 | 16 426 | 16 680 |
| 4.1.1 | с централизованным теплоснабжением | 11 794 | 12 053 | 12 298 | 12 446 | 12 686 |
| 4.1.2 | с индивидуальным теплоснабжением | 3 714 | 3 795 | 3 873 | 3 980 | 3 995 |
| 4.2 | общественно-деловая застройка, в т.ч. | 9 729 | 9 750 | 9 766 | 9 887 | 10 001 |
| 4.2.1 | с централизованным теплоснабжением | 3 373 | 3 380 | 3 385 | 3 427 | 3 467 |
| 4.2.2 | с индивидуальным теплоснабжением | 6 356 | 6 370 | 6 380 | 6 459 | 6 534 |
| 4.3 | Индивидуальные жилые здания | 3 564 | 3 646 | 3 840 | 3 996 | 4 185 |

Т а б л и ц а 3 – Показатели градостроительной деятельности муниципального образования «город Оренбург»

| Наименование показателей | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Численность постоянного населения, тыс. чел.; | 579,8 | 580,3 | 587,0 | 587,4 | 586,5 | 589,8 | 591,6 | 593,5 | 595,3 | 597,1 | 598,9 | 600,7 | 602,6 | 604,4 | 606,2 | 608,0 |
| Площадь территории поселения, га; | 91 691 | 91 691 | 91 691 | 91 691 | 91 691 | 91 691 | 91 691 | 91 691 | 91 691 | 91 691 | 91 691 | 91 691 | 91 691 | 91 691 | 91 691 | 91 691 |
| Застроенные территории, га, в том числе: | 7 050 | 7 200 | 7 296 | 7 410 | 7 574 | 7 792 | 7 967 | 8 092 | 8 220 | 8 400 | 8 591 | 8 782 | 8 974 | 9 166 | 9 359 | 9 551 |
| территории жилой застройки, га; | 3 889 | 4 016 | 4 105 | 4 214 | 4 366 | 4 571 | 4 734 | 4 847 | 4 962 | 5 130 | 5 308 | 5 486 | 5 666 | 5 846 | 6 026 | 6 206 |
| территории производственной и коммунально-складской застройки, га; | 1 116 | 1 124 | 1 126 | 1 128 | 1 132 | 1 137 | 1 141 | 1 146 | 1 150 | 1 154 | 1 159 | 1 163 | 1 167 | 1 172 | 1 176 | 1 181 |
| территории общественной застройки, га; | 2 045 | 2 060 | 2 065 | 2 068 | 2 076 | 2 084 | 2 092 | 2 100 | 2 108 | 2 116 | 2 124 | 2 132 | 2 140 | 2 148 | 2 157 | 2 165 |
| Общая отапливаемая площадь жилых зданий, тыс. м²; | 18 440 | 19 072 | 19 495 | 20 011 | 20 417 | 20 947 | 21 459 | 21 970 | 22 493 | 23 035 | 23 558 | 24 084 | 24 591 | 25 099 | 25 606 | 26 114 |
| Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и производственных зданий, тыс. м² | 9 687 | 9 729 | 9 750 | 9 766 | 9 887 | 9 921 | 10 001 | 10 057 | 10 096 | 10 136 | 10 176 | 10 216 | 10 256 | 10 295 | 10 335 | 10 375 |
| Обеспеченность населения жильем, м²/чел | 31,8 | 32,9 | 33,2 | 34,1 | 34,8 | 35,5 | 36,3 | 37,0 | 37,8 | 38,6 | 39,3 | 40,1 | 40,8 | 41,5 | 42,2 | 42,9 |

Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по источникам тепловой энергии приведены в п 2.3.3 и 2.3.4 Главы 2 Обосновывающих материалов.

Ниже представлена общая информация по МО г. Оренбург.

Т а б л и ц а 4 – Прирост строительных фондов по годам, м²

| Наименование показателей | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Прирост строительных фондов, в том числе:** | **705,6** | **721,8** | **512,5** | **489,1** | **637,0** | **519,7** | **531,6** | **531,6** | **531,6** | **531,6** |
| ИЖД | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 |
| МКД | 451,5 | 533,7 | 340,7 | 303,3 | 408,7 | 291,4 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 |
| ОЗ | 96,6 | 29,4 | | 13,9 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 |
| ПЗ | 0,6 | 1,8 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 |
| **Прирост строительных фондов накопительным итогом, в том числе:** | **705,6** | **1 427,4** | **1 940,0** | **2 429,0** | **3 066,0** | **3 585,7** | **4 117,4** | **4 649,0** | **5 180,6** | **5 712,2** |
| ИЖД | 156,9 | 313,9 | 470,8 | 627,8 | 784,7 | 941,7 | 1 098,6 | 1 255,6 | 1 412,5 | 1 569,5 |
| МКД | 451,5 | 985,2 | 1 325,9 | 1 629,2 | 2 037,9 | 2 329,3 | 2 632,7 | 2 936,0 | 3 239,3 | 3 542,7 |
| ОЗ | 96,6 | 126,0 | 126,0 | 139,9 | 196,3 | 252,8 | 309,2 | 365,7 | 422,1 | 478,6 |
| ПЗ | 0,6 | 2,4 | 17,3 | 32,1 | 47,0 | 61,9 | 76,8 | 91,7 | 106,6 | 121,5 |

Рисунок 4 – Модель годовых приростов строительных фондов

Прирост строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе приведен в диаграмме ниже.

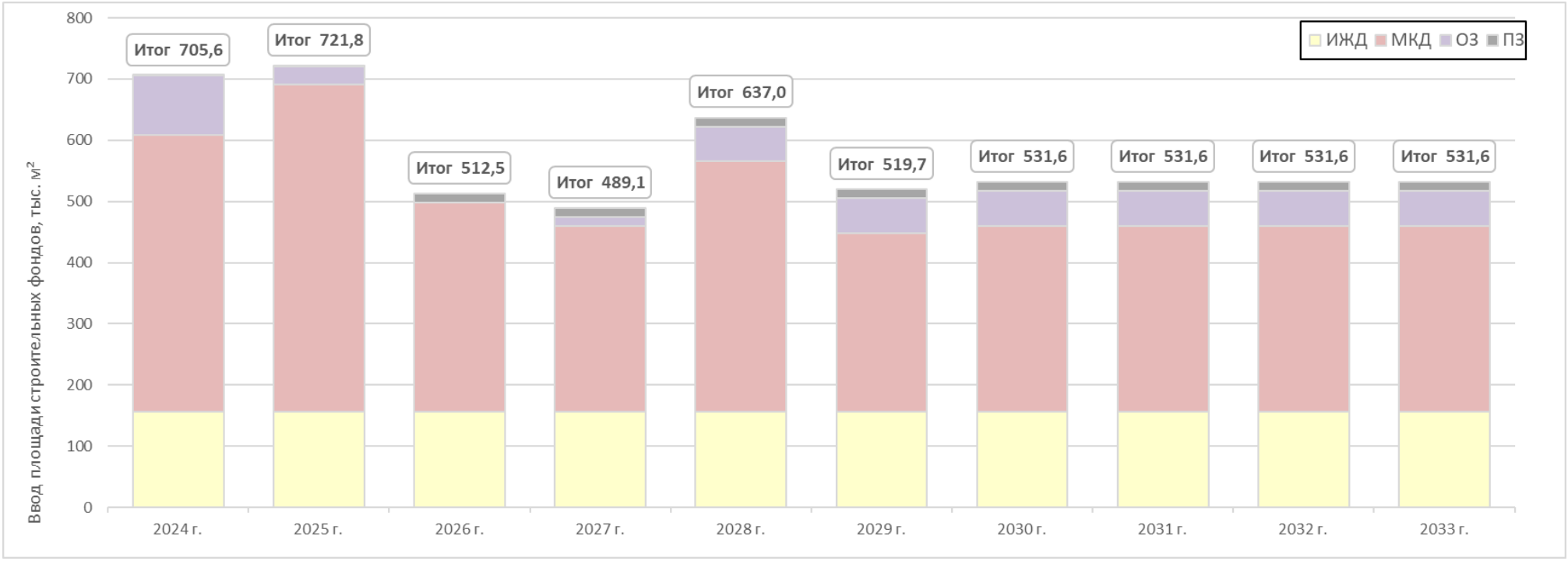



Рисунок 5 – Диаграмма прироста строительных фондов

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

Договорная присоединенная тепловая нагрузка потребителей по состоянию на 01.01.2024 г. равна 1 713,819 Гкал/ч.

Общая расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников централизованного теплоснабжения по состоянию на 01.01.2024 г. составляет 1 524,78 Гкал/ч.

Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей по состоянию на 01.01.2024 г. равна 1 299,398 Гкал/ч.

Потребление тепловой энергии за 2023 год равно 3 356 207 Гкал (рассчитано как разница между отпуском тепловой энергии с коллекторов и потерями в тепловых сетях).

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, подключённая к каждому из источников тепловой энергии и каждой ЕТО приведена в таблице ниже, а в каждом расчетном элементе территориального деления в Главе 1 и Главе 2 Обосновывающих материалов.

Динамика перспективной тепловой нагрузки потребителей с 2023 г. по 2033 г. определяется следующими факторами:

- Расчетная нагрузка потребителей в 2023 году; (описана в Главе 1 Обосновывающих материалов);
- прирост тепловой нагрузки; (описан в Главе 2 Обосновывающих материалов);
- снижение тепловой нагрузки за счет сноса зданий (описано в Главе 2 Обосновывающих материалов);

Приросты тепловой нагрузки нарастающим итогом, полученные в Главе 2 Обосновывающих материалов представлены в общем виде ниже.

Прирост тепловой нагрузки за период с 2024 г. по 2033 г. составит 229,996 Гкал/ч, в т.ч.:

- ОВ: 184,501 Гкал/ч;
- ГВС средненедельная: 45,495 Гкал/ч.

Прирост потребления тепловой энергии за период с 2024 г. по 2033 г. составит 766 265 Гкал, в т.ч.:

- ОВ: 398 646 Гкал;
- ГВС: 367 619 Гкал.

Т а б л и ц а 5 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый год в каждой зоне действия ЕТО

| № | Наименование ЕТО | Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч | | | | | | | | Всего суммарная нагрузка |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | население | | | прочие | | | | | |
| | | ОВ | ГВС (ср.) | Итого | ОВ | ГВС (ср.) | Технология | Пар | Итого | |
| 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 624,846 | 160,883 | **785,729** | 365,408 | 37,954 | | 5,897 | **409,259** | **1194,988** |
| 2 | АО «ПО «Стрела» | | | | 70,250 | 9,058 | | | **79,308** | **79,308** |
| 3 | ООО «Оренбургхладокомбинат» | | | | 1,200 | 0,042 | | | **1,242** | **1,242** |
| 4 | ООО «Теплострой Плюс» | 1,328 | 0,141 | **1,469** | | | | | | **1,469** |
| 5 | ООО «Наш городок» | 1,500 | 0,228 | **1,728** | 0,637 | 0,276 | | | **0,913** | **2,641** |
| 6 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | 0,325 | | **0,325** | 0,539 | | | | **0,539** | **0,864** |
| 7 | ООО «Любимый дворик» | 1,204 | 0,573 | **1,777** | | | | | | **1,777** |
| 8 | ООО «Управляющая компания «СтройСити» | 0,373 | 0,128 | **0,501** | | | | | | **0,501** |
| 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | 7,688 | 3,319 | **11,007** | | | | | | **11,007** |
| 10 | ООО «Теплоком» | 1,481 | 0,669 | **2,150** | | | | | | **2,150** |
| 11 | ООО СК «СССР» | 0,662 | 0,020 | **0,682** | | | | | | **0,682** |
| 12 | ОАО «Торговый дом «Форштадт» | 0,617 | | **0,617** | 2,152 | | | | **2,152** | **2,769** |
| | **ИТОГО** | **640,024** | **165,961** | **805,985** | **440,186** | **47,330** | | **5,897** | **493,413** | **1299,398** |

Т а б л и ц а 6 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый год в каждой системе теплоснабжения

| № | Система теплоснабжения | Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч | | | | | | | | Всего суммарная нагрузка |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | население | | | прочие | | | | | |
| | | ОВ | ГВС (ср.) | Итого | ОВ | ГВС (ср.) | Технология | Пар | Итого | |
| 1 | Сакмарская ТЭЦ | 487,638 | 138,845 | **626,483** | 272,187 | 30,361 | | 1,807 | **304,355** | **930,838** |
| 2 | БМК «Оренбургская» | 7,873 | 1,655 | **9,528** | 8,432 | 0,878 | | | **9,310** | **18,838** |
| 3 | Котельная «Гугучинская» | 5,866 | 0,757 | **6,623** | 1,537 | 0,079 | | | **1,616** | **8,239** |
| 4 | Котельная «Карачи» | 15,188 | 5,083 | **20,271** | 3,430 | 0,662 | | | **4,092** | **24,363** |
| 5 | Котельная «Лесозащитная» | 3,848 | 0,162 | **4,010** | 3,601 | 0,058 | | | **3,659** | **7,669** |
| 6 | Котельная «Туркестанская» | 7,048 | 2,331 | **9,379** | 2,604 | 0,310 | | | **2,914** | **12,293** |
| 8 | Котельная «Чичерина» | 3,516 | 0,069 | **3,585** | 3,047 | 0,158 | | | **3,205** | **6,790** |
| 10 | Котельная «Янтарь» | 6,828 | 0,370 | **7,198** | 0,916 | | | | **0,916** | **8,114** |
| 11 | Котельная «Советская» | 1,741 | | **1,741** | 6,082 | | | | **6,082** | **7,823** |
| 12 | Котельная «Дубки» | | | | 2,822 | 1,148 | | | **3,970** | **3,970** |
| 13 | Котельная «Авиагородок» | 5,322 | 1,623 | **6,945** | 3,932 | 0,174 | | | **4,106** | **11,051** |
| 14 | Котельная «ЖБК» | 5,838 | 2,028 | **7,866** | 0,865 | 0,090 | | | **0,955** | **8,821** |
| 15 | Котельная «4 квартал» | 6,632 | 0,051 | **6,683** | 0,900 | 0,026 | | | **0,926** | **7,609** |
| 16 | Котельная «Харьковская» | 5,201 | 0,682 | **5,883** | 3,081 | 0,130 | | | **3,211** | **9,094** |
| 17 | Котельная «Орентрикотаж» | 1,242 | 0,356 | **1,598** | 0,273 | 0,083 | | 2,027 | **2,383** | **3,981** |
| 18 | Котельная «11 квартал» | 0,113 | | **0,113** | 2,996 | 0,490 | | | **3,486** | **3,599** |
| 19 | Котельная «Овощевод» | 0,600 | | **0,600** | 0,477 | | | | **0,477** | **1,077** |
| 20 | Котельная «67 городок» | 2,220 | 0,533 | **2,753** | 2,254 | 0,424 | | | **2,678** | **5,431** |
| 21 | Котельная «Бр. Коростелевых» | 6,185 | 1,961 | **8,146** | 0,171 | 0,016 | | | **0,187** | **8,333** |
| 22 | Котельная «Мебельная фабрика» | 3,049 | 0,109 | **3,158** | 1,405 | 0,114 | | | **1,519** | **4,677** |
| 23 | Котельная «Мебельный комбинат» | 1,320 | | **1,320** | 2,369 | 0,058 | | | **2,427** | **3,747** |
| 24 | Котельная «ЖДТ» | 4,644 | 0,649 | **5,293** | 1,974 | 0,155 | | | **2,129** | **7,422** |
| 25 | Котельная «Пединститут» | 0,591 | 0,217 | **0,808** | 2,251 | 0,293 | | | **2,544** | **3,352** |
| 26 | Котельная «8 квартал» | 3,449 | 0,124 | **3,573** | 1,532 | 0,143 | | | **1,675** | **5,248** |
| 27 | Котельная «Школа Милиции» | 01.06.2023 потребители котельной «Школа Милиции» переключены на Сакмарскую ТЭЦ | | | | | | | | |
| 28 | Котельная «Набережная» | 1,856 | 0,197 | **2,053** | 0,995 | 0,020 | | | **1,015** | **3,068** |
| 29 | Котельная «Баня-3» | | | | | | | 0,020 | **0,020** | **0,020** |
| 30 | Котельная «ОГАУ» | 1,580 | 0,384 | **1,964** | 3,843 | 0,260 | | | **4,103** | **6,067** |
| 31 | Котельная «Тексорен» | 1,881 | | **1,881** | 3,362 | | | | **3,362** | **5,243** |
| 32 | Котельная «Кадетский корпус» | 0,469 | 0,076 | **0,545** | 1,784 | 0,401 | | | **2,185** | **2,730** |
| 33 | Котельная «Черепановых» | 1,387 | 0,146 | **1,533** | 1,503 | 0,076 | | | **1,579** | **3,112** |
| 34 | Котельная «СОК» | | | | | 0,002 | | | **0,002** | **0,002** |
| 35 | Котельная «Стройгородок» | 1,540 | | **1,540** | 0,013 | | | | **0,013** | **1,553** |
| 36 | Котельная «9 квартал» | 1,699 | | **1,699** | 0,541 | 0,168 | | | **0,709** | **2,408** |
| 37 | Котельная «ОКБ-1» | | | | | | | 0,784 | **0,784** | **0,784** |
| 38 | Котельная «Гаражи УВД» | 0,200 | | **0,200** | 1,230 | | | | **1,230** | **1,430** |
| 39 | Котельная «Инфекционная больница» | | | | | | | 1,017 | **1,017** | **1,017** |

| № | Система теплоснабжения | Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч | | | | | | | | Всего суммарная нагрузка |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | население | | | прочие | | | | | |
| | | ОВ | ГВС (ср.) | Итого | ОВ | ГВС (ср.) | Технология | Пар | Итого | |
| 40 | Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы») | 2,187 | | **2,187** | 0,932 | | | | **0,932** | **3,119** |
| 41 | Котельная «Самолетная» | 2,597 | 0,314 | **2,911** | 0,684 | 0,149 | | | **0,833** | **3,744** |
| 42 | Котельная «ОКБ-2» | | | | | | | 0,041 | **0,041** | **0,041** |
| 43 | Котельная «7 квартал» | 2,372 | | **2,372** | 0,927 | 0,093 | | | **1,020** | **3,392** |
| 44 | Котельная «ГПТУ-10» | 1,627 | 0,404 | **2,031** | 1,474 | 0,140 | | | **1,614** | **3,645** |
| 45 | Котельная «Тубдиспансер» | | | | 1,065 | 0,358 | | | **1,423** | **1,423** |
| 46 | Котельная «пос. Нижнесакмарский» | 0,794 | | **0,794** | 0,345 | | | | **0,345** | **1,139** |
| 47 | Котельная «Детский сад № 77» | 0,907 | 0,195 | **1,102** | 2,018 | 0,091 | | | **2,109** | **3,211** |
| 48 | Котельная «Больница восстановительного лечения» | | | | 0,956 | | | | **0,956** | **0,956** |
| 49 | Котельная «Дубицкого» | 0,276 | | **0,276** | 0,475 | | | | **0,475** | **0,751** |
| 50 | Котельная «Третьяка» | 2,809 | 0,010 | **2,819** | 1,955 | 0,247 | | | **2,202** | **5,021** |
| 51 | Котельная «ЖСК» | 1,660 | 0,067 | **1,727** | 1,491 | | | | **1,491** | **3,218** |
| 52 | Котельная «Ногина» | 0,729 | 0,241 | **0,970** | 0,143 | 0,001 | | | **0,144** | **1,114** |
| 53 | Котельная «МЧ» | 2,662 | 0,217 | **2,879** | 1,898 | | | | **1,898** | **4,777** |
| 54 | Котельная «ГПТУ-16» | 0,583 | | **0,583** | 0,373 | | | | **0,373** | **0,956** |
| 55 | Котельная «Школа №14» | 0,002 | | **0,002** | 0,211 | | | | **0,211** | **0,213** |
| 56 | Котельная «Бердянка» | 0,322 | | **0,322** | 0,341 | | | | **0,341** | **0,663** |
| 57 | Котельная «Каргала» | 1,231 | 0,070 | **1,301** | 0,594 | | | | **0,594** | **1,895** |
| 58 | Котельная «Краснохолм» | 0,766 | | **0,766** | 1,198 | | | | **1,198** | **1,964** |
| 59 | Котельная «Городище» | 0,201 | | **0,201** | 0,672 | | | | **0,672** | **0,873** |
| 60 | Котельная «Горбольница» | Резерв потребителя 1 категории | | | | | | | | |
| 61 | Котельная «Госпиталь» | Резерв потребителя 1 категории | | | | | | | | |
| 62 | Котельная «Перинатальный центр» | Резерв потребителя 1 категории | | | | | | | | |
| 63 | Котельная «ЦТП «Авиагородок» | В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок» | | | | | | | | |
| 64 | Котельная «МСЧ-2» | | | | | | | 0,201 | **0,201** | **0,201** |
| 65 | Котельная «Дом ветеранов» | | | | | 0,030 | | | **0,030** | **0,030** |
| 80 | Котельная «ФОК с. Краснохолм» | | | | 0,140 | | | | **0,140** | **0,140** |
| 66 | Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН | 0,909 | 0,433 | **1,342** | 0,149 | 0,007 | | | **0,156** | **1,498** |
| 67 | Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорремаш» | 2,878 | 0,088 | **2,966** | 1,232 | 0,048 | | | **1,280** | **4,246** |
| 68 | Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | 0,106 | | **0,106** | 0,649 | | | | **0,649** | **0,755** |
| 69 | Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» | 0,617 | | **0,617** | 2,152 | | | | **2,152** | **2,769** |

| № | Система теплоснабжения | Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч | | | | | | | | Всего суммарная нагрузка |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | население | | | прочие | | | | | |
| | | ОВ | ГВС (ср.) | Итого | ОВ | ГВС (ср.) | Технология | Пар | Итого | |
| 70 | Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | 0,354 | | **0,354** | | | | | | **0,354** |
| 71 | Котельная АО «Парк» | 0,358 | 0,101 | **0,459** | | | | | | **0,459** |
| 72 | Котельная «Путепроводная, 15/4» | 1,732 | 0,335 | **2,067** | 2,901 | 0,013 | | | **2,914** | **4,981** |
| 73 | Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | 0,220 | | **0,220** | 0,176 | | | | **0,176** | **0,396** |
| 75 | Котельная АО «ПО «Стрела» | | | | 70,250 | 9,058 | | | **79,308** | **79,308** |
| 76 | Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» | | | | 1,200 | 0,042 | | | **1,242** | **1,242** |
| 77 | Котельная ООО «Теплострой Плюс» | 0,445 | | **0,445** | | | | | | **0,445** |
| 81 | Котельная «Пролетарская» (крышная) | 0,437 | 0,073 | **0,510** | | | | | | **0,510** |
| 82 | Котельная «Ноябрьская» (крышная) | 0,446 | 0,068 | **0,514** | | | | | | **0,514** |
| 101 | Котельная № 5 МКД | 1,500 | 0,228 | **1,728** | | | | | | **1,728** |
| 104 | Котельная «Гимназия № 4» | | | | 0,403 | 0,026 | | | **0,429** | **0,429** |
| 105 | Котельная детский сад «Семицветик» | | | | 0,234 | 0,250 | | | **0,484** | **0,484** |
| 83 | Котельная № 50 | 0,325 | | **0,325** | | | | | | **0,325** |
| 102 | Котельная № 96 | | | | 0,210 | | | | **0,210** | **0,210** |
| 103 | Котельная № 14 | | | | 0,329 | | | | **0,329** | **0,329** |
| 84 | Котельная ООО «Любимый дворик» | 1,204 | 0,573 | **1,777** | | | | | | **1,777** |
| 85 | Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) | 0,373 | 0,128 | **0,501** | | | | | | **0,501** |
| 86 | Котельная № 3 (крышная) | 0,488 | 0,186 | **0,674** | | | | | | **0,674** |
| 87 | Котельная № 5 (крышная) | 0,513 | 0,253 | **0,766** | | | | | | **0,766** |
| 88 | Котельная № 6 (крышная) | 0,697 | 0,249 | **0,946** | | | | | | **0,946** |
| 89 | Котельная № 7 (крышная) | 0,590 | 0,249 | **0,839** | | | | | | **0,839** |
| 90 | Котельная № 8 (крышная) | 0,869 | 0,401 | **1,270** | | | | | | **1,270** |
| 91 | Котельная № 9 (крышная) | 0,741 | 0,306 | **1,047** | | | | | | **1,047** |
| 92 | Котельная № 10 (крышная) | 0,724 | 0,359 | **1,083** | | | | | | **1,083** |
| 93 | Котельная № 11 (крышная) | 0,855 | 0,405 | **1,260** | | | | | | **1,260** |
| 94 | Котельная № 21 (крышная) | 0,960 | 0,329 | **1,289** | | | | | | **1,289** |
| 95 | Котельная № 22 (крышная) | 0,746 | 0,345 | **1,091** | | | | | | **1,091** |
| 96 | Котельная № 13 (крышная) | 0,505 | 0,237 | **0,742** | | | | | | **0,742** |
| 97 | Котельная № 1 (крышная) | 0,452 | 0,204 | **0,656** | | | | | | **0,656** |
| 98 | Котельная № 2 (крышная) | 0,580 | 0,262 | **0,842** | | | | | | **0,842** |
| 99 | Котельная № 4 (крышная) | 0,449 | 0,203 | **0,652** | | | | | | **0,652** |
| 100 | Котельная ООО СК «СССР» | 0,662 | 0,020 | **0,682** | | | | | | **0,682** |
| | **ИТОГО** | **640,024** | **165,961** | **805,985** | **440,186** | **47,330** | | **5,897** | **493,413** | **1299,398** |

Т а б л и ц а 7 – Потребление тепловой энергии за базовый год в каждой зоне действия ЕТО

| № | Наименование ЕТО | Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | Всего суммарная нагрузка |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | население | | | прочие | | | | | |
| | | ОВ | ГВС (ср.) | Итого | ОВ | ГВС (ср.) | Технология | Пар | Итого | |
| 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 1 215,564 | 1 020,517 | **2 236,081** | 706,035 | 239,782 | | 10,547 | **956,364** | **3 192,445** |
| 2 | АО «ПО «Стрела» | | | | 68,565 | 29,891 | | | **98,455** | **98,455** |
| 3 | ООО «Оренбургхладокомбинат» | | | | 0,771 | 0,091 | | | **0,862** | **0,862** |
| 4 | ООО «Теплострой Плюс» | 4,290 | 1,563 | **5,853** | | | | | | **5,853** |
| 5 | ООО «Наш городок» | 2,441 | 1,254 | **3,696** | 1,640 | 2,760 | | | **4,400** | **8,095** |
| 6 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | 2,029 | | **2,029** | 0,966 | | | | **0,966** | **2,995** |
| 7 | ООО «Любимый дворик» | 0,995 | 1,602 | **2,597** | | | | | | **2,597** |
| 8 | ООО «Управляющая компания «СтройСити» | 0,650 | 0,751 | **1,401** | | | | | | **1,401** |
| 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | 12,840 | 18,656 | **31,496** | | | | | | **31,496** |
| 10 | ООО «Теплоком» | 1,957 | 2,989 | **4,946** | | | | | | **4,946** |
| 11 | ООО СК «СССР» | 0,412 | 0,043 | **0,455** | | | | | | **0,455** |
| 12 | ОАО «Торговый дом «Форштадт» | 1,472 | | **1,472** | 5,134 | | | | **5,134** | **6,606** |
| | **ИТОГО** | **1 242,650** | **1 047,376** | **2 290,025** | **783,110** | **272,524** | | **10,547** | **1 066,181** | **3 356,207** |

Т а б л и ц а 8 – Потребление тепловой энергии за базовый год в каждой системе теплоснабжения

| № | Система теплоснабжения | Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | Всего суммарная нагрузка |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | население | | | прочие | | | | | |
| | | ОВ | ГВС (ср.) | Итого | ОВ | ГВС (ср.) | Технология | Пар | Итого | |
| 1 | Сакмарская ТЭЦ | 909,908 | 875,956 | **1 785,865** | 507,887 | 191,544 | | 6,572 | **706,003** | **2 491,868** |
| 2 | БМК «Оренбургская» | 17,355 | 12,333 | **29,688** | 18,588 | 6,540 | | | **25,128** | **54,816** |
| 3 | Котельная «Гугучинская» | 8,955 | 3,910 | **12,865** | 2,346 | 0,406 | | | **2,753** | **15,618** |
| 4 | Котельная «Карачи» | 35,090 | 39,705 | **74,795** | 7,924 | 5,172 | | | **13,096** | **87,891** |
| 5 | Котельная «Лесозащитная» | 10,208 | 1,457 | **11,665** | 9,554 | 0,516 | | | **10,070** | **21,735** |
| 6 | Котельная «Туркестанская» | 12,003 | 13,419 | **25,422** | 4,435 | 1,787 | | | **6,222** | **31,644** |
| 8 | Котельная «Чичерина» | 9,508 | 0,632 | **10,140** | 8,242 | 1,445 | | | **9,687** | **19,827** |
| 10 | Котельная «Янтарь» | 10,927 | 2,002 | **12,930** | 1,466 | | | | **1,466** | **14,396** |
| 11 | Котельная «Советская» | 3,238 | | **3,238** | 11,313 | | | | **11,313** | **14,551** |
| 12 | Котельная «Дубки» | | | | 4,550 | 6,256 | | | **10,806** | **10,806** |
| 13 | Котельная «Авиагородок» | 3,977 | 4,100 | **8,077** | 2,939 | 0,440 | | | **3,379** | **11,456** |
| 14 | Котельная «ЖБК» | 8,444 | 9,917 | **18,361** | 1,251 | 0,442 | | | **1,693** | **20,055** |
| 15 | Котельная «4 квартал» | 14,189 | 0,371 | **14,559** | 1,925 | 0,190 | | | **2,115** | **16,675** |
| 16 | Котельная «Харьковская» | 11,888 | 5,264 | **17,152** | 7,044 | 1,008 | | | **8,052** | **25,204** |
| 17 | Котельная «Орентрикотаж» | 6,760 | 6,556 | **13,316** | 1,486 | 1,526 | | | **3,012** | **16,328** |
| 18 | Котельная «11 квартал» | 0,125 | | **0,125** | 3,322 | 1,838 | | | **5,160** | **5,285** |
| 19 | Котельная «Овощевод» | 0,908 | | **0,908** | 0,722 | | | | **0,722** | **1,630** |
| 20 | Котельная «67 городок» | 4,268 | 3,465 | **7,733** | 4,332 | 2,755 | | | **7,087** | **14,820** |
| 21 | Котельная «Бр. Коростелевых» | 12,728 | 13,643 | **26,372** | 0,352 | 0,109 | | | **0,461** | **26,833** |
| 22 | Котельная «Мебельная фабрика» | 8,782 | 1,063 | **9,846** | 4,047 | 1,108 | | | **5,155** | **15,000** |
| 23 | Котельная «Мебельный комбинат» | 3,376 | | **3,376** | 6,058 | 0,497 | | | **6,556** | **9,931** |
| 24 | Котельная «ЖДТ» | 8,100 | 3,831 | **11,931** | 3,443 | 0,912 | | | **4,355** | **16,286** |
| 25 | Котельная «Пединститут» | 0,834 | 1,038 | **1,872** | 3,177 | 1,396 | | | **4,573** | **6,446** |
| 26 | Котельная «8 квартал» | 5,391 | 0,654 | **6,045** | 2,395 | 0,755 | | | **3,150** | **9,195** |
| 27 | Котельная «Школа Милиции» | 01.06.2023 потребители котельной «Школа Милиции» переключены на Сакмарскую ТЭЦ | | | | | | | | |
| 28 | Котельная «Набережная» | 3,500 | 1,254 | **4,754** | 1,876 | 0,128 | | | **2,004** | **6,758** |
| 29 | Котельная «Баня-3» | | | | | | | 0,422 | **0,422** | **0,422** |
| 30 | Котельная «ОГАУ» | 2,410 | 1,981 | **4,391** | 5,862 | 1,339 | | | **7,201** | **11,592** |
| 31 | Котельная «Тексорен» | 3,523 | | **3,523** | 6,297 | | | | **6,297** | **9,820** |
| 32 | Котельная «Кадетский корпус» | 0,661 | 0,363 | **1,024** | 2,513 | 1,907 | | | **4,421** | **5,445** |
| 33 | Котельная «Черепановых» | 1,650 | 0,588 | **2,237** | 1,788 | 0,304 | | | **2,091** | **4,329** |
| 34 | Котельная «СОК» | | | | | 0,853 | | | **0,853** | **0,853** |
| 35 | Котельная «Стройгородок» | 1,624 | | **1,624** | 0,014 | | | | **0,014** | **1,638** |
| 36 | Котельная «9 квартал» | 2,265 | | **2,265** | 0,721 | 0,759 | | | **1,480** | **3,746** |
| 37 | Котельная «ОКБ-1» | | | | | | | 0,824 | **0,824** | **0,824** |
| 38 | Котельная «Гаражи УВД» | 0,411 | | **0,411** | 2,530 | | | | **2,530** | **2,941** |
| 39 | Котельная «Инфекционная больница» | | | | | | | 0,981 | **0,981** | **0,981** |

| № | Система теплоснабжения | Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | Всего суммарная нагрузка |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | население | | | прочие | | | | | |
| | | ОВ | ГВС (ср.) | Итого | ОВ | ГВС (ср.) | Технология | Пар | Итого | |
| 40 | Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы») | 4,915 | | **4,915** | 2,095 | | | | **2,095** | **7,010** |
| 41 | Котельная «Самолетная» | 3,275 | 1,341 | **4,616** | 0,862 | 0,634 | | | **1,497** | **6,113** |
| 42 | Котельная «ОКБ-2» | | | | | | | 1,390 | **1,390** | **1,390** |
| 43 | Котельная «7 квартал» | 4,862 | | **4,862** | 1,900 | 0,641 | | | **2,541** | **7,403** |
| 44 | Котельная «ГПТУ-10» | 1,069 | 0,897 | **1,966** | 0,968 | 0,311 | | | **1,279** | **3,245** |
| 45 | Котельная «Тубдиспансер» | | | | 1,681 | 1,908 | | | **3,589** | **3,589** |
| 46 | Котельная «пос. Нижнесакмарский» | 1,016 | | **1,016** | 0,442 | | | | **0,442** | **1,458** |
| 47 | Котельная «Детский сад № 77» | 1,509 | 1,097 | **2,606** | 3,357 | 0,511 | | | **3,868** | **6,474** |
| 48 | Котельная «Больница восстановительного лечения» | | | | 2,624 | | | | **2,624** | **2,624** |
| 49 | Котельная «Дубицкого» | 0,311 | | **0,311** | 0,535 | | | | **0,535** | **0,846** |
| 50 | Котельная «Третьяка» | 4,273 | 0,054 | **4,327** | 2,974 | 1,269 | | | **4,243** | **8,569** |
| 51 | Котельная «ЖСК» | 2,890 | 0,392 | **3,283** | 2,596 | | | | **2,596** | **5,879** |
| 52 | Котельная «Ногина» | 1,060 | 1,184 | **2,243** | 0,208 | 0,004 | | | **0,212** | **2,455** |
| 53 | Котельная «МЧ» | 6,095 | 1,680 | **7,775** | 4,345 | | | | **4,345** | **12,120** |
| 54 | Котельная «ГПТУ-16» | 1,407 | | **1,407** | 0,900 | | | | **0,900** | **2,307** |
| 55 | Котельная «Школа №14» | 0,005 | | **0,005** | 0,538 | | | | **0,538** | **0,543** |
| 56 | Котельная «Бердянка» | 0,266 | | **0,266** | 0,282 | | | | **0,282** | **0,547** |
| 57 | Котельная «Каргала» | 1,697 | 0,328 | **2,026** | 0,819 | | | | **0,819** | **2,845** |
| 58 | Котельная «Краснохолм» | 1,255 | | **1,255** | 1,963 | | | | **1,963** | **3,217** |
| 59 | Котельная «Городище» | 0,328 | | **0,328** | 1,097 | | | | **1,097** | **1,426** |
| 60 | Котельная «Горбольница» | Резерв потребителя 1 категории | | | | | | | | |
| 61 | Котельная «Госпиталь» | Резерв потребителя 1 категории | | | | | | | | |
| 62 | Котельная «Перинатальный центр» | Резерв потребителя 1 категории | | | | | | | | |
| 63 | Котельная «ЦТП «Авиагородок» | В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок» | | | | | | | | |
| 64 | Котельная «МСЧ-2» | | | | | | | 0,358 | **0,358** | **0,358** |
| 65 | Котельная «Дом ветеранов» | | | | | 0,035 | | | **0,035** | **0,035** |
| 80 | Котельная «ФОК с. Краснохолм» | | | | 0,095 | | | | **0,095** | **0,095** |
| 66 | Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН | 1,512 | 2,434 | **3,946** | 0,248 | 0,042 | | | **0,290** | **4,236** |
| 67 | Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | 42,462 | 4,386 | **46,848** | 18,177 | 2,411 | | | **20,588** | **67,436** |
| 68 | Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | 1,570 | | **1,570** | 9,612 | | | | **9,612** | **11,182** |
| 69 | Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» | 1,472 | | **1,472** | 5,134 | | | | **5,134** | **6,606** |
| 70 | Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | 2,233 | | **2,233** | | | | | | **2,233** |
| 71 | Котельная АО «Парк» | 1,846 | 1,758 | **3,603** | | | | | | **3,603** |

| № | Система теплоснабжения | Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | Всего суммарная нагрузка |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | население | | | прочие | | | | | |
| | | ОВ | ГВС (ср.) | Итого | ОВ | ГВС (ср.) | Технология | Пар | Итого | |
| 72 | Котельная «Путепроводная, 15/4» | 2,237 | 1,465 | **3,702** | 3,747 | 0,056 | | | **3,803** | **7,505** |
| 73 | Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | 4,463 | | **4,463** | 3,570 | 0,029 | | | **3,599** | **8,062** |
| 75 | Котельная АО «ПО «Стрела» | | | | 68,565 | 29,891 | | | **98,455** | **98,455** |
| 76 | Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» | | | | 0,771 | 0,091 | | | **0,862** | **0,862** |
| 77 | Котельная ООО «Теплострой Плюс» | 1,404 | | **1,404** | | | | | | **1,404** |
| 81 | Котельная «Пролетарская» (крышная) | 1,565 | 0,883 | **2,448** | | | | | | **2,448** |
| 82 | Котельная «Ноябрьская» (крышная) | 1,321 | 0,680 | **2,001** | | | | | | **2,001** |
| 101 | Котельная № 5 МКД | 2,441 | 1,254 | **3,696** | | | | | | **3,696** |
| 104 | Котельная «Гимназия № 4» | | | | 0,932 | 0,202 | | | **1,134** | **1,134** |
| 105 | Котельная детский сад «Семицветик» | | | | 0,708 | 2,558 | | | **3,266** | **3,266** |
| 83 | Котельная № 50 | 2,029 | | **2,029** | | | | | | **2,029** |
| 102 | Котельная № 96 | | | | 0,271 | | | | **0,271** | **0,271** |
| 103 | Котельная № 14 | | | | 0,695 | | | | **0,695** | **0,695** |
| 84 | Котельная ООО «Любимый дворик» | 0,995 | 1,602 | **2,597** | | | | | | **2,597** |
| 85 | Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) | 0,650 | 0,751 | **1,401** | | | | | | **1,401** |
| 86 | Котельная № 3 (крышная) | 0,671 | 0,866 | **1,537** | | | | | | **1,537** |
| 87 | Котельная № 5 (крышная) | 0,759 | 1,268 | **2,028** | | | | | | **2,028** |
| 88 | Котельная № 6 (крышная) | 1,345 | 1,625 | **2,970** | | | | | | **2,970** |
| 89 | Котельная № 7 (крышная) | 1,020 | 1,457 | **2,477** | | | | | | **2,477** |
| 90 | Котельная № 8 (крышная) | 1,524 | 2,377 | **3,901** | | | | | | **3,901** |
| 91 | Котельная № 9 (крышная) | 1,411 | 1,972 | **3,383** | | | | | | **3,383** |
| 92 | Котельная № 10 (крышная) | 1,213 | 2,034 | **3,247** | | | | | | **3,247** |
| 93 | Котельная № 11 (крышная) | 1,269 | 2,034 | **3,303** | | | | | | **3,303** |
| 94 | Котельная № 21 (крышная) | 1,652 | 1,916 | **3,568** | | | | | | **3,568** |
| 95 | Котельная № 22 (крышная) | 1,161 | 1,818 | **2,979** | | | | | | **2,979** |
| 96 | Котельная № 13 (крышная) | 0,814 | 1,289 | **2,103** | | | | | | **2,103** |
| 97 | Котельная № 1 (крышная) | 0,757 | 1,156 | **1,913** | | | | | | **1,913** |
| 98 | Котельная № 2 (крышная) | 0,598 | 0,913 | **1,511** | | | | | | **1,511** |
| 99 | Котельная № 4 (крышная) | 0,602 | 0,920 | **1,522** | | | | | | **1,522** |
| 100 | Котельная ООО СК «СССР» | 0,412 | 0,043 | **0,455** | | | | | | **0,455** |
| | ИТОГО | 1 242,650 | 1 047,376 | **2 290,025** | 783,110 | 272,524 | | 10,547 | **1 066,181** | **3 356,207** |

Т а б л и ц а 9 – Прирост тепловой нагрузки по годам, Гкал/ч

| Наименование показателей | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Прирост тепловой нагрузки, в том числе:** | **34,464** | **31,279** | **21,351** | **20,294** | **23,520** | **19,557** | **20,061** | **19,905** | **19,847** | **19,718** |
| отопление и вентиляция | 27,151 | 23,992 | 16,552 | 16,409 | 18,752 | 15,968 | 16,457 | 16,447 | 16,406 | 16,367 |
| горячее водоснабжение | 7,313 | 7,287 | 4,799 | 3,885 | 4,768 | 3,589 | 3,604 | 3,458 | 3,441 | 3,351 |
| **Прирост тепловой нагрузки накопительным итогом, в том числе:** | **34,464** | **65,743** | **87,094** | **107,388** | **130,908** | **150,465** | **170,526** | **190,431** | **210,278** | **229,996** |
| отопление и вентиляция | 27,151 | 51,143 | 67,695 | 84,104 | 102,856 | 118,824 | 135,281 | 151,728 | 168,134 | 184,501 |
| горячее водоснабжение | 7,313 | 14,600 | 19,399 | 23,284 | 28,052 | 31,641 | 35,245 | 38,703 | 42,144 | 45,495 |

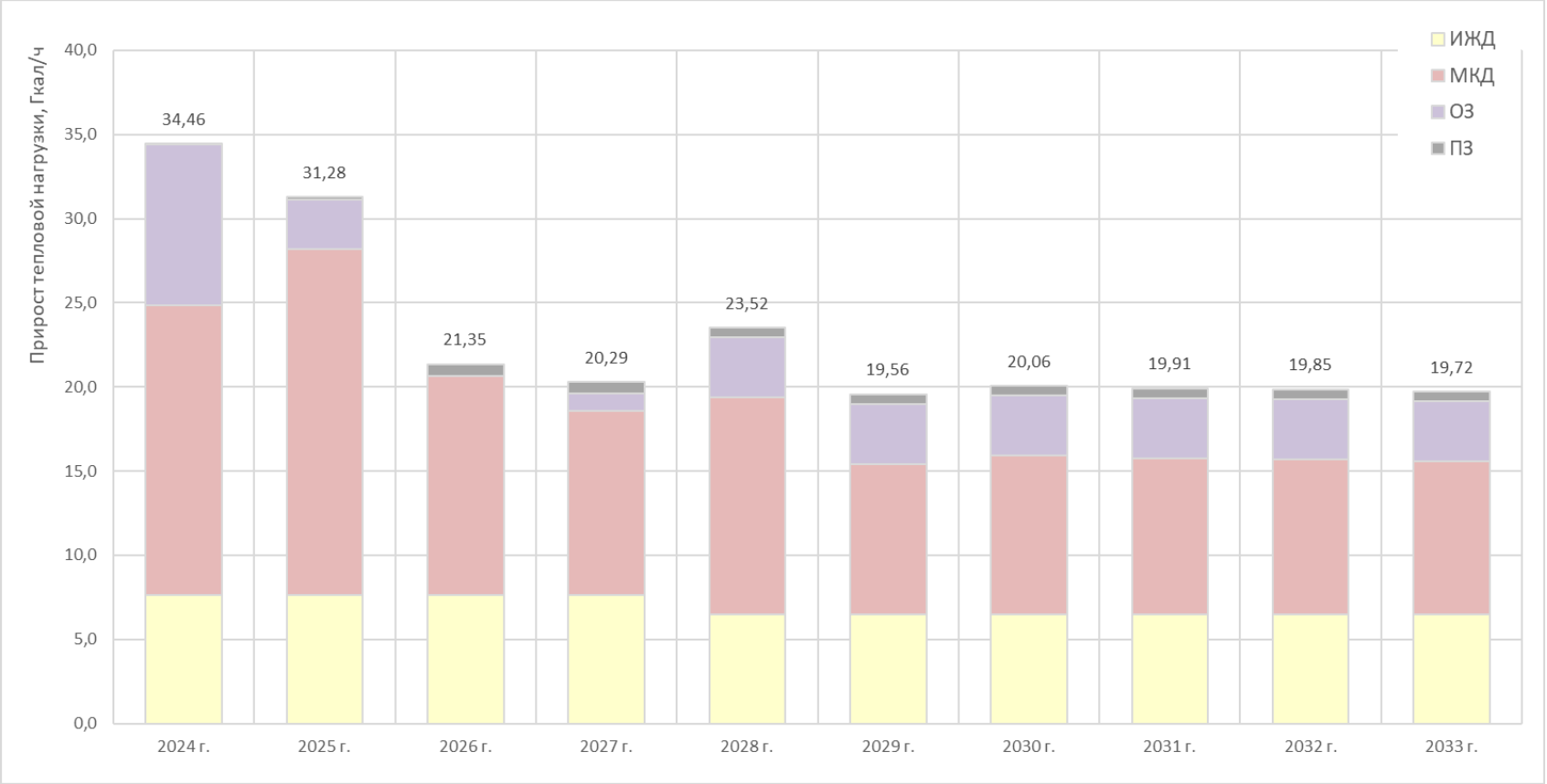



Рисунок 6 – Прирост тепловой нагрузки по годам и типам застройки, Гкал/ч

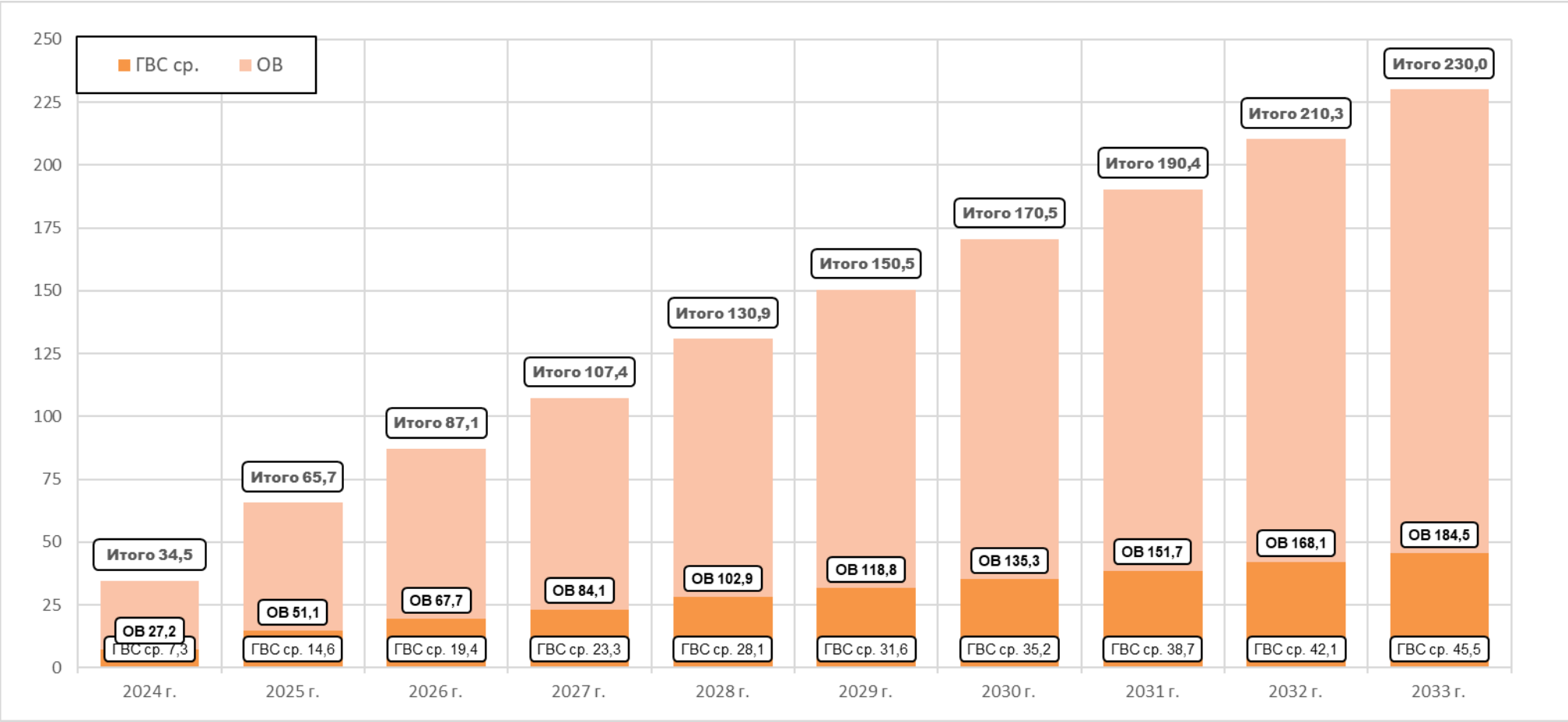



Рисунок 7 –Диаграмма приростов тепловой нагрузки нарастающим итогом, Гкал/ч

Т а б л и ц а 10 – Прирост потребления тепловой энергии по годам, Гкал/г.

| Наименование показателей | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Прирост потребления тепловой энергии, в том числе:** | **114 671** | **113 364** | **77 476** | **68 576** | **78 829** | **62 642** | **63 901** | **62 701** | **62 463** | **61 642** |
| отопление и вентиляция | 55 581 | 54 480 | 38 697 | 37 182 | 40 301 | 33 641 | 34 781 | 34 759 | 34 659 | 34 565 |
| горячее водоснабжение | 59 090 | 58 884 | 38 779 | 31 394 | 38 528 | 29 001 | 29 120 | 27 942 | 27 804 | 27 077 |
| **Прирост потребления тепловой энергии накопительным итогом, в том числе:** | **114 671** | **228 035** | **305 511** | **374 087** | **452 916** | **515 558** | **579 459** | **642 160** | **704 623** | **766 265** |
| отопление и вентиляция | 55 581 | 110 061 | 148 758 | 185 940 | 226 241 | 259 882 | 294 663 | 329 422 | 364 081 | 398 646 |
| горячее водоснабжение | 59 090 | 117 974 | 156 753 | 188 147 | 226 675 | 255 676 | 284 796 | 312 738 | 340 542 | 367 619 |

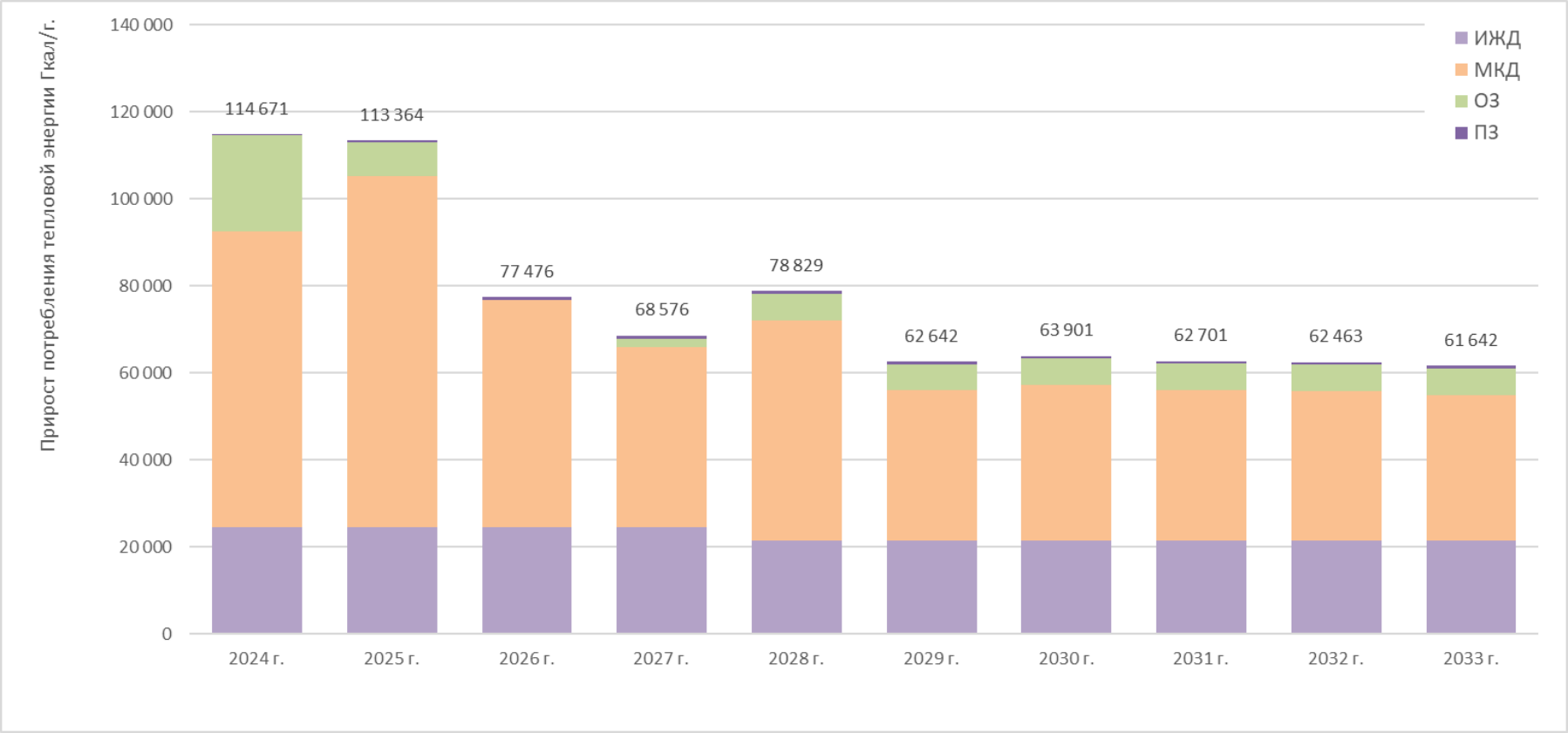



Рисунок 8 – Прирост потребления тепловой энергии по годам и типам застройки, Гкал/г.

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

Всего до 2033 г. прогнозируется прирост тепловой нагрузки в 4,984 Гкал/ч в горячей воде за счет перспективной производственной застройки.

Прирост тепловой нагрузки в паре промышленными предприятиями не прогнозируется.

Отпуск тепловой энергии с паром потребителям в производственных зонах в г. Оренбурге осуществляется Сакмарской ТЭЦ и несколькими малыми котельными. Величина тепловой нагрузки в паре в 2023 году составляла 5,897 Гкал/ч, из которых 1,807 Гкал/ч пришлось на Сакмарскую ТЭЦ. Основные потребители тепловой энергии с паром – ЗАО «Завод железобетонных изделий «Степной» и ООО «ОПС».

Данные о возможном развитии производства организациями отсутствуют. 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.

### 1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу.

Плотность тепловой нагрузки за каждый год с 2023 по 2033 гг. в каждой системы теплоснабжения приведена в таблице ниже

Существующая и перспективная плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления представлена в Приложении 1.

Т а б л и ц а 11 – Плотность тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения, (Гкал/ч)/га

| № системы | Система теплоснабжения | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Сакмарская ТЭЦ | 0,227 | 0,233 | 0,239 | 0,242 | 0,246 | 0,249 | 0,252 | 0,255 | 0,257 | 0,259 | 0,261 |
| 2 | БМК «Оренбургская» | 0,157 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| 3 | Котельная «Гугучинская» (с 2035 г. БМК «Гугучинская») | 0,379 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 |
| 4 | Котельная «Карачи» | 0,236 | 0,236 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| 5 | Котельная «Лесозащитная» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2035 г.) | 0,212 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| 6 | Котельная «Туркестанская» | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 |
| 8 | Котельная «Чичерина» (с 2035 г. БМК «Чичерина») | 0,274 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 |
| 10 | Котельная «Янтарь» (с 2036 г. БМК «Янтарь») | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 11 | Котельная «Советская» (с 2028 г. БМК «Советская») | 0,396 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 |
| 12 | Котельная «Дубки» (с 2035 г. БМК «Дубки») | 0,035 | 0,037 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| 13 | Котельная «Авиагородок» | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| 14 | Котельная «ЖБК» | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 |
| 15 | Котельная «4 квартал» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2035 г.) | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| 16 | Котельная «Харьковская» (с 2035 г. БМК «Харьковская») | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 |
| 17 | Котельная «Орентрикотаж» (переключение на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2028 г.) | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Котельная «11 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.) | 0,231 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная «Овощевод» | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| 20 | Котельная «67 городок» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.) | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | - | - | - | - | - | - |
| 21 | Котельная «Бр. Коростелевых» | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 |
| 22 | Котельная «Мебельная фабрика» (с 2035 г. БМК «Мебельная фабрика») | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| 23 | Котельная «Мебельный комбинат» (с 2028 г. БМК «Мебельный комбинат») | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 |
| 24 | Котельная «ЖДТ» (с 2039 г. БМК «ЖДТ») | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 |
| 25 | Котельная «Пединститут» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.) | 0,498 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 26 | Котельная «8 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.) | 0,561 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 28 | Котельная «Набережная» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.) | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | - | - | - | - | - | - |
| 29 | Котельная «Баня-3» | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| 30 | Котельная «ОГАУ» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.) | 0,478 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | - | - | - | - | - | - |
| 31 | Котельная «Тексорен» | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 |
| 32 | Котельная «Кадетский корпус» (переключение на БМК «Уральская» с 2026 г.) | 0,396 | 0,440 | 0,440 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 33 | Котельная «Черепановых» | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 |
| 34 | Котельная «СОК» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.) | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | - | - | - | - | - | - |
| 35 | Котельная «Стройгородок» (с 2037 г. БМК «Стройгородок») | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| 36 | Котельная «9 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.) | 0,480 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 37 | Котельная «ОКБ-1» | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| 38 | Котельная «Гаражи УВД» (переключение на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2028 г.) | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | - | - | - | - | - | - | - |

| № системы | Система теплоснабжения | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 39 | Котельная «Инфекционная больница» | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 |
| 40 | Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы») | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 |
| 41 | Котельная «Самолетная» | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 |
| 42 | Котельная «ОКБ-2» | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 43 | Котельная «7 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.) | 0,345 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 44 | Котельная «ГПТУ-10» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.) | 0,273 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 45 | Котельная «Тубдиспансер» | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 |
| 46 | Котельная «пос. Нижнесакмарский» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.) | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 |
| 47 | Котельная «Детский сад № 77» (с 2033 г. БМК «Детский сад № 77») | 0,191 | 0,191 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 |
| 48 | Котельная «Больница восстановительного лечения» (с 2038 г. БМК «Больница восстановительного лечения») | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 49 | Котельная «Дубицкого» | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 |
| 50 | Котельная «Третьяка» (с 2025 г. БМК «Третьяка») | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| 51 | Котельная «ЖСК» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.) | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | - | - | - | - | - | - | - |
| 52 | Котельная «Ногина» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.) | 1,017 | 1,017 | 1,017 | 1,017 | - | - | - | - | - | - | - |
| 53 | Котельная «МЧ» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.) | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | - | - | - | - | - | - | - |
| 54 | Котельная «ГПТУ-16» (с 2035 г. БМК «ГПТУ-16») | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 55 | Котельная «Школа №14» | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| 56 | Котельная «Бердянка» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.) | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| 57 | Котельная «Каргала» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.) | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 58 | Котельная «Краснохолм» | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| 59 | Котельная «Городище» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.) | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| 60 | Котельная «Горбольница» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 61 | Котельная «Госпиталь» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 62 | Котельная «Перинатальный центр» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 63 | Котельная «ЦТП «Авиагородок» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 64 | Котельная «МСЧ-2» | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 |
| 65 | Котельная «Дом ветеранов» | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| 80 | Котельная «ФОК с. Краснохолм» | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 |
| 66 | Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (с 2029 г. БМК ФКУ ИК-1 УФСИН) | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 67 | Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 |
| 68 | Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 69 | Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 |
| 70 | Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 71 | Котельная АО «Парк» | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| 72 | Котельная «Путепроводная, 15/4» | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| 73 | Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 |
| 75 | Котельная АО «ПО «Стрела» | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |

| № системы | Система теплоснабжения | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 76 | Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 |
| 77 | Котельная ООО «Теплострой Плюс» | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| 81 | Котельная «Пролетарская» (крышная) | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 |
| 82 | Котельная «Ноябрьская» (крышная) | 2,119 | 2,119 | 2,119 | 2,119 | 2,119 | 2,119 | 2,119 | 2,119 | 2,119 | 2,119 | 2,119 |
| 101 | Котельная № 5 МКД | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 |
| 104 | Котельная «Гимназия № 4» | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 |
| 105 | Котельная детский сад «Семицветик» | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 |
| 83 | Котельная № 50 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 102 | Котельная № 96 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 103 | Котельная № 14 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| 84 | Котельная ООО «Любимый дворик» | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 |
| 85 | Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) | 2,169 | 2,169 | 2,169 | 2,169 | 2,169 | 2,169 | 2,169 | 2,169 | 2,169 | 2,169 | 2,169 |
| 86 | Котельная № 3 (крышная) | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 |
| 87 | Котельная № 5 (крышная) | 3,517 | 3,517 | 3,517 | 3,517 | 3,517 | 3,517 | 3,517 | 3,517 | 3,517 | 3,517 | 3,517 |
| 88 | Котельная № 6 (крышная) | 2,294 | 2,294 | 2,294 | 2,294 | 2,294 | 2,294 | 2,294 | 2,294 | 2,294 | 2,294 | 2,294 |
| 89 | Котельная № 7 (крышная) | 2,421 | 2,421 | 2,421 | 2,421 | 2,421 | 2,421 | 2,421 | 2,421 | 2,421 | 2,421 | 2,421 |
| 90 | Котельная № 8 (крышная) | 4,176 | 4,176 | 4,176 | 4,176 | 4,176 | 4,176 | 4,176 | 4,176 | 4,176 | 4,176 | 4,176 |
| 91 | Котельная № 9 (крышная) | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 |
| 92 | Котельная № 10 (крышная) | 2,604 | 2,604 | 2,604 | 2,604 | 2,604 | 2,604 | 2,604 | 2,604 | 2,604 | 2,604 | 2,604 |
| 93 | Котельная № 11 (крышная) | 2,466 | 2,466 | 2,466 | 2,466 | 2,466 | 2,466 | 2,466 | 2,466 | 2,466 | 2,466 | 2,466 |
| 94 | Котельная № 21 (крышная) | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 |
| 95 | Котельная № 22 (крышная) | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 |
| 96 | Котельная № 13 (крышная) | 1,973 | 1,973 | 1,973 | 1,973 | 1,973 | 1,973 | 1,973 | 1,973 | 1,973 | 1,973 | 1,973 |
| 97 | Котельная № 1 (крышная) | 3,668 | 3,668 | 3,668 | 3,668 | 3,668 | 3,668 | 3,668 | 3,668 | 3,668 | 3,668 | 3,668 |
| 98 | Котельная № 2 (крышная) | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 |
| 99 | Котельная № 4 (крышная) | 2,907 | 2,907 | 2,907 | 2,907 | 2,907 | 2,907 | 2,907 | 2,907 | 2,907 | 2,907 | 2,907 |
| 100 | Котельная ООО СК «СССР» | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 |
| 106 | БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» | - | - | - | - | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |
| 107 | БМК «Уральская» | - | 0,407 | 0,407 | 0,412 | 0,412 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 108 | БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» | - | - | - | - | - | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 |

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

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

В г. Оренбург выявлено 99 систем теплоснабжения. Реестр систем представлен в таблице 12.

Зона действия каждого источника централизованного теплоснабжения представлена в описании и на рисунках в подпунктах далее.

В зоне действия Сакмарской ТЭЦ, функционирующей в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии находятся котельные:

- Котельная «Баня-3».
- Котельная «Инфекционная больница».
- Котельная «ОКБ-2».
- Котельная «Горбольница».
- Котельная «Перинатальный центр».
- Котельная «МСЧ-2».
- Котельная «Госпиталь».

Три котельные в схеме теплоснабжения г. Оренбурга являются резервными источниками тепловой мощности для потребителей 1-й категории:

- котельная «Горбольница»;
- котельная «Перинатальный центр»;
- котельная «Госпиталь».

Котельная «Дом ветеранов» работает на нужды ГВС.

Котельная «Авиагородок ЦТП» является резервным источником тепловой мощности для летней нагрузки при останове котельной Авиагородок.

Перспективные зоны действия систем теплоснабжения формируются исходя из следующих факторов:

- присоединение перспективной тепловой нагрузки к существующим источникам централизованного теплоснабжения (см. Главу 2 Обосновывающих материалов);
- формирование новой зоны действия котельной БМК «Уральская» в связи с переводом тепловой нагрузки котельных: «Набережная», «ОГАУ», «Кадетский корпус», «СОК», «7-й квартал», «8-й квартал», «9-й квартал», «11 квартал», «67-й городок», «ГПТУ-10», «Пединститут» с закрытием вышеупомянутых котельных;
- формирование новой зоны действия котельной БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в связи с переводом тепловой нагрузки котельных: «Гаражи УВД», и «Орентрикотаж» с закрытием вышеупомянутых котельных;
- формирование новой зоны действия котельной БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в связи с переводом тепловой нагрузки котельных: «МЧ», «ЖСК», «Ногина» с закрытием вышеупомянутых котельных;
- переключение тепловых нагрузок 10 котельных («Больница восстановительного лечения», «Янтарь», «Стройгородок», «ЖДТ», «Мебельный комбинат», «Третьяка», «Советская», «Детский сад № 77», «Победы», «Краснохолм») на новые блочно-модульные котельные вместо морально устаревших существующих котельных.

Т а б л и ц а 12 – Реестр систем теплоснабжения

| № | Система теплоснабжения | Теплогенерирующая организация | Теплосетевая организация | Адрес источника |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Сакмарская ТЭЦ | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»<br>2. ООО «ОКС»<br>3. ООО «Сетевая компания» | ул. Энергетиков, 1 |
| 2 | БМК «Оренбургская» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Российская Федерация, Оренбургская обл., г.Оренбург, ул. Кольцевая |
| 3 | Котельная «Гугучинская» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, пер Гугучинский, № 16 |
| 4 | Котельная «Карачи» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Российская Федерация, Оренбургская обл, Городской округ город Оренбург, Оренбург г, Беляевская ул, Дом 59/3 Литер ВВ1 |
| 5 | Котельная «Лесозащитная» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, ул Лесозащитная, д 2 |
| 6 | Котельная «Туркестанская» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, город Оренбург, улица Тимирязева, 14/1 |
| 8 | Котельная «Чичерина» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, ул Гая, д 7 |
| 10 | Котельная «Янтарь» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Обл. Оренбургская, г. Оренбург, ул. Центральная, 1 |
| 11 | Котельная «Советская» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Советская, № 15 |
| 12 | Котельная «Дубки» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, урочище «Дубки» |
| 13 | Котельная «Авиагородок» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Авиагородок, № 4 |
| 14 | Котельная «ЖБК» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | г.Оренбург, ул. Беляевская,д.20, литер Е |
| 15 | Котельная «4 квартал» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, ул Шевченко, д 48 |
| 16 | Котельная «Харьковская» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, ул Харьковская, д 1 |
| 17 | Котельная «Орентрикотаж» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, ул Шафеева, д 9 |
| 18 | Котельная «11 квартал» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, ул.60 Лет Октября, № 2 д |

| № | Система теплоснабжения | Теплогенерирующая организация | Теплосетевая организация | Адрес источника |
|---|---|---|---|---|
| 19 | Котельная «Овощевод» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, пос. Куйбышева, ул. Ветеранов труда/ул. Природная, №16, 16/1, 16/2/1/2 |
| 20 | Котельная «67 городок» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, ул Мира, д 12а |
| 21 | Котельная «Бр. Коростелевых» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, пр-кт Братьев Коростелевых, д 45/1 |
| 22 | Котельная «Мебельная фабрика» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Российская Федерация, Оренбургская область, городской округ город Оренбург, Оренбург город, улица Мебельная, 32Б |
| 23 | Котельная «Мебельный комбинат» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Юркина, д. 9 «А» |
| 24 | Котельная «ЖДТ» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, пр. братьев Коростелевых, № 28/2, строение 1 |
| 25 | Котельная «Пединститут» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, проспект Гагарина, 1 |
| 26 | Котельная «8 квартал» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, пр-кт Гагарина, д 8а |
| 27 | Котельная «Школа Милиции» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, пр. Гагарина, 17А |
| 28 | Котельная «Набережная» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, ул Набережная, д 7 |
| 29 | Котельная «Баня-3» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | - | Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Кирова/ул. Студенческая/пер. Сакмарский, № 39/20/- |
| 30 | Котельная «ОГАУ» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Ленинская/ ул. Челюскинцев/ пер. Студенческий, №59-63/18-20/4 |
| 31 | Котельная «Тексорен» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Советская/ул. Кирова/ул. 9 Января/ул. Пушкинская, дом № 23/13/34-36/18 |
| 32 | Котельная «Кадетский корпус» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, ул Челюскинцев, д 17 |
| 33 | Котельная «Черепановых» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, ул. Черепановых, д 9 |
| 34 | Котельная «СОК» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, ул Набережная, д 25 |
| 35 | Котельная «Стройгородок» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Донгузская, № 2 |

| № | Система теплоснабжения | Теплогенерирующая организация | Теплосетевая организация | Адрес источника |
|---|---|---|---|---|
| 36 | Котельная «9 квартал» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, ул. 60 лет Октября, № 9 |
| 37 | Котельная «ОКБ-1» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | - | г.Оренбугр,ул.Аксакова/стРазина 23/92 |
| 38 | Котельная «Гаражи УВД» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Курача, № 18 |
| 39 | Котельная «Инфекционная больница» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | - | Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Комсомольская, №180 |
| 40 | Котельная «Победы» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, пр-кт Победы, д 20 |
| 41 | Котельная «Самолетная» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | ул. Самолетная, 91 |
| 42 | Котельная «ОКБ-2» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | - | г. Оренбург, ул.Невельская/Терешковой/Орская,24/28/- |
| 43 | Котельная «7 квартал» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, проезд Знаменский, д 7 |
| 44 | Котельная «ГПТУ-10» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, пр-кт Гагарина, д 15 |
| 45 | Котельная «Тубдиспансер» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, Нежинское шоссе, №6 |
| 46 | Котельная «пос. Нижнесакмарский» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г. Оренбург, п. Нижнесакмарский, ул. Центральная, №10 |
| 47 | Котельная «Детский сад № 77» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Полтавская, № 41 |
| 48 | Котельная «Больница восстановительного лечения» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, ул.Караваева роща, № 28 |
| 49 | Котельная «Дубицкого» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Октябрьская/ул. Дубицкого, № -/2 |
| 50 | Котельная «Третьяка» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, пер Игоря Третьяка, д 2а |
| 51 | Котельная «ЖСК» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, пр. Бр. Коростелевых, № 1 |
| 52 | Котельная «Ногина» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, ул Ногина, д 90/1 |
| 53 | Котельная «МЧ» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, пр. Бр. Коростелевых, № 2, строение 1 |
| 54 | Котельная «ГПТУ-16» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Тамарова, № 2/3 строение 1 |

| № | Система теплоснабжения | Теплогенерирующая организация | Теплосетевая организация | Адрес источника |
|---|---|---|---|---|
| 55 | Котельная «Школа №14» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Гастелло, № 19 |
| 56 | Котельная «Бердянка» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г. Оренбург, пос. Бердянка, ул. Школьная, №18 |
| 57 | Котельная «Каргала» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г. Оренбург, пос. Каргала, ул. Заводская, №1 |
| 58 | Котельная «Краснохолм» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г. Оренбург, село Краснохолм, Карагачевый проезд №1 |
| 59 | Котельная «Городище» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Российская Федерация, Оренбургская область, город Оренбург, село Городище, улица Больничная, 6 |
| 60 | Котельная «Горбольница» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г.Оренбург, пр. Гагарина, д.№ 23, пом.№ 1 |
| 61 | Котельная «Госпиталь» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | пер. Госпитальный, 3 |
| 62 | Котельная «Перинатальный центр» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | г. Оренбург, ул.Невельская/Терешковой/Орская,24/28/- |
| 63 | Котельная «ЦТП «Авиагородок» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Оренбургская область, г Оренбург, ул Авиационная, д 2 |
| 64 | Котельная «МСЧ-2» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | - | Оренбургская область, город Оренбург, улица Салмышская, дом №13, нежилое помещение №1 |
| 65 | Котельная «Дом ветеранов» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | г.Оренбург, ул. Стройгородок, 4 |
| 80 | Котельная «ФОК с. Краснохолм» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | - | Российская Федерация, Оренбургская область, с. Краснохолм |
| 66 | Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН | ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | Пер. Крымский, 119 |
| 67 | Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | 1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»<br>2. ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | ул. Ткачева, 8 |
| 68 | Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД | 1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»<br>2. Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД | пер. Мельничный, д. 25а |

| № | Система теплоснабжения | Теплогенерирующая организация | Теплосетевая организация | Адрес источника |
|---|---|---|---|---|
| 69 | Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» | ОАО «Торговый дом «Форштадт» | 1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»<br>2. ОАО «Торговый дом «Форштадт» | пр. 60 лет Октября, д. 1/1 |
| 70 | Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | 1. АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»<br>2. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | пер. Связной, д. 12 |
| 71 | Котельная АО «Парк» | АО «Парк» | 1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»<br>2. АО «Парк» | ул. Расковой, 10а |
| 72 | Котельная «Путепроводная, 15/4» | ИП Герасименко В.В. | 1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»<br>2. ИП Герасименко В.В. | ул. Путепроводная, 15/4 |
| 73 | Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | ул. Невельская, д. 2 |
| 75 | Котельная АО «ПО «Стрела» | АО «ПО «Стрела» | АО «ПО «Стрела» | ул. Шевченко, 26 |
| 76 | Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» | ООО «Оренбургхладокомбинат» | ООО «Оренбургхладокомбинат» | ул. Кавказская, д. 5 |
| 77 | Котельная ООО «Теплострой Плюс» | ООО «Теплострой Плюс» | ООО «Теплострой Плюс» | ул. Сахалинская, 13 |
| 81 | Котельная «Пролетарская» (крышная) | ООО «Теплострой Плюс» | - | ул. Пролетарская, 86 |
| 82 | Котельная «Ноябрьская» (крышная) | ООО «Теплострой Плюс» | - | ул. Ноябрьская, 47 |
| 101 | Котельная № 5 МКД | ООО «Наш городок» | ООО «Наш городок» | ул. Березовая Ростошь, 2а |
| 104 | Котельная «Гимназия № 4» | ООО «Наш городок» | ООО «Наш городок» | п. Ростоши ул.Вечерняя, 6 |
| 83 | Котельная № 50 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | г. Оренбург, п. Нижнескамарский, 201 разъезд, в/г № 201 |
| 102 | Котельная № 96 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | г. Оренбург, 2-й авиагородок, в/г 24а |
| 103 | Котельная № 14 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | г. Оренбург, ул. Советская, 142, в/г 28 |
| 84 | Котельная ООО «Любимый дворик» | ООО «Любимый дворик» | ООО «Любимый дворик» | Пер. Банный, 2 |
| 85 | Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) | ООО «Управляющая компания «СтройСити» | - | пр. Бр. Коростелевых, 167/2 |
| 86 | Котельная № 3 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | - | ул. Салмышская, д. 68, д. 68/1,2 |
| 87 | Котельная № 5 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | - | ул. Салмышская, д. 64/2, 64/4 |
| 88 | Котельная № 6 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | - | ул. Салмышская, д. 70/2 |
| 89 | Котельная № 7 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | - | ул. Салмышская, д. 70/1 |
| 90 | Котельная № 8 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | - | ул. Салмышская, д. 72/1,70 |
| 91 | Котельная № 9 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | - | ул. Салмышская, д. 72/2, 72 |
| 92 | Котельная № 10 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | - | ул. Салмышская, д. 74 |

| № | Система теплоснабжения | Теплогенерирующая организация | Теплосетевая организация | Адрес источника |
|---|---|---|---|---|
| 93 | Котельная № 11 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | - | ул. Салмышская, д. 76 |
| 94 | Котельная № 21 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | - | ул. Транспортная, д.18/2 |
| 95 | Котельная № 22 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | - | ул. Транспортная, д. 18 |
| 96 | Котельная № 13 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | - | ул. Транспортная, д. 18/3 |
| 97 | Котельная № 1 (крышная) | ООО «Теплоком» | - | ул. Салмышская, 64 |
| 98 | Котельная № 2 (крышная) | ООО «Теплоком» | - | ул. Салмышская, 64/3 |
| 99 | Котельная № 4 (крышная) | ООО «Теплоком» | - | ул. Салмышская, 66 |
| 100 | Котельная ООО СК «СССР» | ООО СК «СССР» | ООО СК «СССР» | пр-кт. Братьев Коростелевых, д. 62/3 |

### 2.1.1 ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»

#### 2.1.1.1. Система теплоснабжения №1. Сакмарская ТЭЦ

Сакмарская ТЭЦ расположена по адресу: ул. Энергетиков, 1.

Сакмарская ТЭЦ снабжает тепловой энергией потребителей в северной, восточной и северо-восточной частях г. Оренбурга, а также часть потребителей центра города.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0231011, 56:44:0232007, 56:44:0232008, 56:44:0231012, 56:44:0236008, 56:44:0236001, 56:44:0202002, 56:44:0237001, 56:44:0232010, 56:44:0232013, 56:44:0236002, 56:44:0231010, 56:44:0123001, 56:44:0121003, 56:44:0126002, 56:44:0125001, 56:44:0236007, 56:44:0127001, 56:44:0115003, 56:44:0232014, 56:44:0232005, 56:44:0232012, 56:44:0202001, 56:44:0237004, 56:44:0234016, 56:44:0125002, 56:44:0234013, 56:44:0231014, 56:44:0232003, 56:44:0125003, 56:44:0202007, 56:44:0236005, 56:44:0127002, 56:44:0115001, 56:44:0202006, 56:44:0409002, 56:44:0202003, 56:44:0236003, 56:44:0236009, 56:44:0234010, 56:44:0128002, 56:44:0207003, 56:44:0126001, 56:44:0236004, 56:44:0112004, 56:44:0128001, 56:44:0237002, 56:44:0115002, 56:44:0409001, 56:44:0125004, 56:44:0407007, 56:44:0303023, 56:44:0421002, 56:44:0406002, 56:44:0433004, 56:44:0312006, 56:44:0232009, 56:44:0232011, 56:44:0303009, 56:44:0305004, 56:44:0314001, 56:44:0302005, 56:44:0303020, 56:44:0407001, 56:44:0119004, 56:44:0203019, 56:44:0204019, 56:44:0234011, 56:44:0304002, 56:44:0211005, 56:44:0224003, 56:44:0313004, 56:44:0303027, 56:44:0303021, 56:44:0303002, 56:44:0203010, 56:44:0226010, 56:44:0211008, 56:44:0121001, 56:44:0122001, 56:44:0350001, 56:44:0211014, 56:44:0230015, 56:44:0211013, 56:44:0411001, 56:44:0232006, 56:44:0119002, 56:44:0118001, 56:44:0121002, 56:44:0412002, 56:44:0219021, 56:44:0307004, 56:44:0305003, 56:44:0315001, 56:44:0304012, 56:44:0307010, 56:44:0303001, 56:44:0119005, 56:44:0417002, 56:44:0234014, 56:44:0203024, 56:44:0209001, 56:44:0117029, 56:44:0117030, 56:44:0226002, 56:44:0117039, 56:44:0211004, 56:44:0304010, 56:44:0305002, 56:44:0307005, 56:44:0304008, 56:44:0304006, 56:44:0304003, 56:44:0212007, 56:44:0303017, 56:44:0225007, 56:44:0203002, 56:44:0410019, 56:44:0219022, 56:44:0305001, 56:44:0221005, 56:44:0312007, 56:44:0104001, 56:44:0116001, 56:44:0304007, 56:44:0309008, 56:44:0310002, 56:44:0307006, 56:44:0309003, 56:44:0117021, 56:44:0119006, 56:44:0320001, 56:44:0310003, 56:44:0119016, 56:44:0311003, 56:44:0309007, 56:44:0306007, 56:44:0309006, 56:44:0319001, 56:44:0310001, 56:44:0410015, 56:44:0303003, 56:44:0237006, 56:44:0306003, 56:44:0218008, 56:44:0417005, 56:44:0306002, 56:44:0309004, 56:44:0312003, 56:44:0306005, 56:44:0304011, 56:44:0417001, 56:44:0406007, 56:44:0230014, 56:44:0309005, 56:44:0304014, 56:44:0307008, 56:44:0220003, 56:44:0406004, 56:44:0355001, 56:44:0355003, 56:44:0222003, 56:44:0303013, 56:44:0218001, 56:44:0221004, 56:44:0234008, 56:44:0117028, 56:44:0351002, 56:44:0117007, 56:44:0352004, 56:44:0353003, 56:44:0119007, 56:44:0119008, 56:44:0303005, 56:44:0303025, 56:44:0304009, 56:44:0313001, 56:44:0353009, 56:44:0446009, 56:44:0313003, 56:44:0433008, 56:44:0434006, 56:44:0443004, 56:44:0403019, 56:44:0452007, 56:44:0303024, 56:44:0416001, 56:44:0225006, 56:44:0416007, 56:44:0431004, 56:44:0403007, 56:44:0447001, 56:44:0417006, 56:44:0311002, 56:44:0443007, 56:44:0422007, 56:44:0403015, 56:44:0205005, 56:44:0422003, 56:44:0413003, 56:44:0422005, 56:44:0430003, 56:44:0212014, 56:44:0429006, 56:44:0206010, 56:44:0443003, 56:44:0307009, 56:44:0403009, 56:44:0307003, 56:44:0404020, 56:44:0426002, 56:44:0218007, 56:44:0117019, 56:44:0405007, 56:44:0221002, 56:44:0353010, 56:44:0354009, 56:44:0119019, 56:44:0122002, 56:44:0312001, 56:44:0313002, 56:44:0307001, 56:44:0307007, 56:44:0220001, 56:44:0221001, 56:44:0238001, 56:44:0210002, 56:44:0304004, 56:44:0218002, 56:44:0307002, 56:44:0219009, 56:44:0312004, 56:44:0355008, 56:44:0350003, 56:44:0304013,

56:44:0120003, 56:44:0119018, 56:44:0119012, 56:44:0311001, 56:44:0347003, 56:44:0303004,
56:44:0353004, 56:44:0353005, 56:44:0405012, 56:44:0423006, 56:44:0405005, 56:44:0433006,
56:44:0209004, 56:44:0303010, 56:44:0416005, 56:44:0235002, 56:44:0402018, 56:44:0430002,
56:44:0429001, 56:44:0415001, 56:44:0430006, 56:44:0402014, 56:44:0442004, 56:44:0227001,
56:44:0446001, 56:44:0433012, 56:44:0312008, 56:44:0405001, 56:44:0431007, 56:44:0219008,
56:44:0220006, 56:44:0206009, 56:44:0220005, 56:44:0206007, 56:44:0124001, 56:44:0347008,
56:44:0117036, 56:44:0119003, 56:44:0352009, 56:44:0346002, 56:44:0354008, 56:44:0347001,
56:44:0203017, 56:44:0405011, 56:44:0434004, 56:44:0442005, 56:44:0404006, 56:44:0112003,
56:44:0102006, 56:44:0226007, 56:44:0446002, 56:44:0416002, 56:44:0423005, 56:44:0429003,
56:44:0442003, 56:44:0426001, 56:44:0406008, 56:44:0109002, 56:44:0430008, 56:44:0446006,
56:44:0405003, 56:44:0401020, 56:44:0415003, 56:44:0414002, 56:44:0448001, 56:44:0218003,
56:44:0110002, 56:44:0403021, 56:44:0220004, 56:44:0355009, 56:44:0111002, 56:44:0351001,
56:44:0354002, 56:44:0222001, 56:44:0112002, 56:44:0219019, 56:44:0109001, 56:44:0219004,
56:44:0219014, 56:44:0219018, 56:44:0111003, 56:44:0345009, 56:44:0113001, 56:44:0234007,
56:44:0108001, 56:44:0101010, 56:44:0114002, 56:44:0351003, 56:44:0355002, 56:44:0347004,
56:44:0355010, 56:44:0355006, 56:44:0347005, 56:44:0354007, 56:44:0109003, 56:44:0111001,
56:44:0353006, 56:44:0424001, 56:44:0107003, 56:44:0114001, 56:44:0446010, 56:44:0429009,
56:44:0432002, 56:44:0112001, 56:44:0429004, 56:44:0423002, 56:44:0448003, 56:44:0430001,
56:44:0447003, 56:44:0446005, 56:44:0445007, 56:44:0446011, 56:44:0110001, 56:44:0109004,
56:44:0446008, 56:44:0433007, 56:44:0109005, 56:44:0433010, 56:44:0105003, 56:44:0401019,
56:44:0405002, 56:44:0413004, 56:44:0108002, 56:44:0448002, 56:44:0425001, 56:44:0219005,
56:44:0219012, 56:44:0222002, 56:44:0107002, 56:44:0106001, 56:44:0106003, 56:44:0120001,
56:44:0101011, 56:44:0105001, 56:44:0354005, 56:44:0354006, 56:44:0221003, 56:44:0110003,
56:44:0120002, 56:44:0234002, 56:44:0219001, 56:44:0345003, 56:44:0107001, 56:44:0352010,
56:44:0105002, 56:44:0355005, 56:44:0353002, 56:44:0347007, 56:44:0347006, 56:44:0446004,
56:44:0445006, 56:44:0106002, 56:44:0445001, 56:44:0445011, 56:44:0404004, 56:44:0102005,
56:44:0414003, 56:44:0443006, 56:44:0402016, 56:44:0445004, 56:44:0443001, 56:44:0445008,
56:44:0422002, 56:44:0402006, 56:44:0403003, 56:44:0445003, 56:44:0424005, 56:44:0404002,
56:44:0431001, 56:44:0232016, 56:44:0423003, 56:44:0445010, 56:44:0446013, 56:44:0403005,
56:44:0414001, 56:44:0432007, 56:44:0440001, 56:44:0402019, 56:44:0414006, 56:44:0414007,
56:44:0405004, 56:44:0414005, 56:44:0219007, 56:44:0219013, 56:44:0234003, 56:44:0219010,
56:44:0220002, 56:44:0346003, 56:44:0101004, 56:44:0101007, 56:44:0101006, 56:44:0102004,
56:44:0103001, 56:44:0101008, 56:44:0354001, 56:44:0219006, 56:44:0219017, 56:44:0101009,
56:44:0220009, 56:44:0101005, 56:44:0355004, 56:44:0354010, 56:44:0101003, 56:44:0352006,
56:44:0205011, 56:44:0215013, 56:44:0228003, 56:44:0424009, 56:44:0434003, 56:44:0208001,
56:44:0232015, 56:44:0416004, 56:44:0405010, 56:44:0443002, 56:44:0423004, 56:44:0422006,
56:44:0424006, 56:44:0404019, 56:44:0415007, 56:44:0442002, 56:44:0434007, 56:44:0414008,
56:44:0403001, 56:44:0236010, 56:44:0226001, 56:44:0402020, 56:44:0446007, 56:44:0446012,
56:44:0404021, 56:44:0232017, 56:44:0206001, 56:44:0402004, 56:44:0413001, 56:44:0413002,
56:44:0442001, 56:44:0224001, 56:44:0225001, 56:44:0416003, 56:44:0205013, 56:44:0424010,
56:44:0220007, 56:44:0233001, 56:44:0231013, 56:44:0425005, 56:44:0440002, 56:44:0219002,
56:44:0219020, 56:44:0418001, 56:44:0352002, 56:44:0219016, 56:44:0234001, 56:44:0219003,
56:44:0406003, 56:44:0233002, 56:44:0355007, 56:44:0353007, 56:44:0352007, 56:44:0329002,
56:44:0234005, 56:44:0215016, 56:44:0217001, 56:44:0216011, 56:44:0429008, 56:44:0424008,
56:44:0403017, 56:44:0422004, 56:44:0446003, 56:44:0431003, 56:44:0415008, 56:44:0414009,
56:44:0410020, 56:44:0432005, 56:44:0211006, 56:44:0434001, 56:44:0445005, 56:44:0434005,

56:44:0432001, 56:44:0229001, 56:44:0445002, 56:44:0430004, 56:44:0205010, 56:44:0403011, 56:44:0415005, 56:44:0445009, 56:44:0414004, 56:44:0402008, 56:44:0430010, 56:44:0402010, 56:44:0423001, 56:44:0203009, 56:44:0404022, 56:44:0433009, 56:44:0209002, 56:44:0402012, 56:44:0433011, 56:44:0204018, 56:44:0219015, 56:44:0232004, 56:44:0204017, 56:44:0220008, 56:44:0219011, 56:44:0352001, 56:44:0346001, 56:44:0201012, 56:44:0240001, 56:44:0213001, 56:44:0228001, 56:44:0354003, 56:44:0353001, 56:44:0354004, 56:44:0223001, 56:44:0353008, 56:44:0212005, 56:44:0403013, 56:44:0431002, 56:44:0448004, 56:44:0432008, 56:44:0430005, 56:44:0443005, 56:44:0442016, 56:44:0225002, 56:44:0422001, 56:44:0205015, 56:44:0433013, 56:44:0210003, 56:44:0424002, 56:44:0447002, 56:44:0434002, 56:44:0444001, 56:44:0429002, 56:44:0432004, 56:44:0201006, 56:44:0423007, 56:44:0402002, 56:44:0404023, 56:44:0442015, 56:44:0215008, 56:44:0410018, 56:44:0225005, 56:44:0203011, 56:44:0203018, 56:44:0226009, 56:44:0210001, 56:44:0211007, 56:44:0211002, 56:44:0410017, 56:44:0211001, 56:44:0211018, 56:44:0211003, 56:44:0225003, 56:44:0215012, 56:44:0201005, 56:44:0215001, 56:44:0202004, 56:44:0224004, 56:44:0207001, 56:44:0226011, 56:44:0205012, 56:44:0225004, 56:44:0226003, 56:44:0203001, 56:44:0235003, 56:44:0417003, 56:44:0406010, 56:44:0205009, 56:44:0204014, 56:44:0204016, 56:44:0406001, 56:44:0212001, 56:44:0235001, 56:44:0214001, 56:44:0212013, 56:44:0215017, 56:44:0239001, 56:44:0207002, 56:44:0216009, 56:44:0433005, 56:44:0229002, 56:44:0212002, 56:44:0215015, 56:44:0408003, 56:44:0407011, 56:44:0212004, 56:44:0224002, 56:44:0215014, 56:44:0215003, 56:44:0202005, 56:44:0205014, 56:44:0212012, 56:44:0216008, 56:44:0216004, 56:44:0410016, 56:44:0228002, 56:44:0216010, 56:44:0204015, 56:44:0225008, 56:44:0204013, 56:44:0211012, 56:44:0212006, 56:44:0412001, 56:44:0212003.

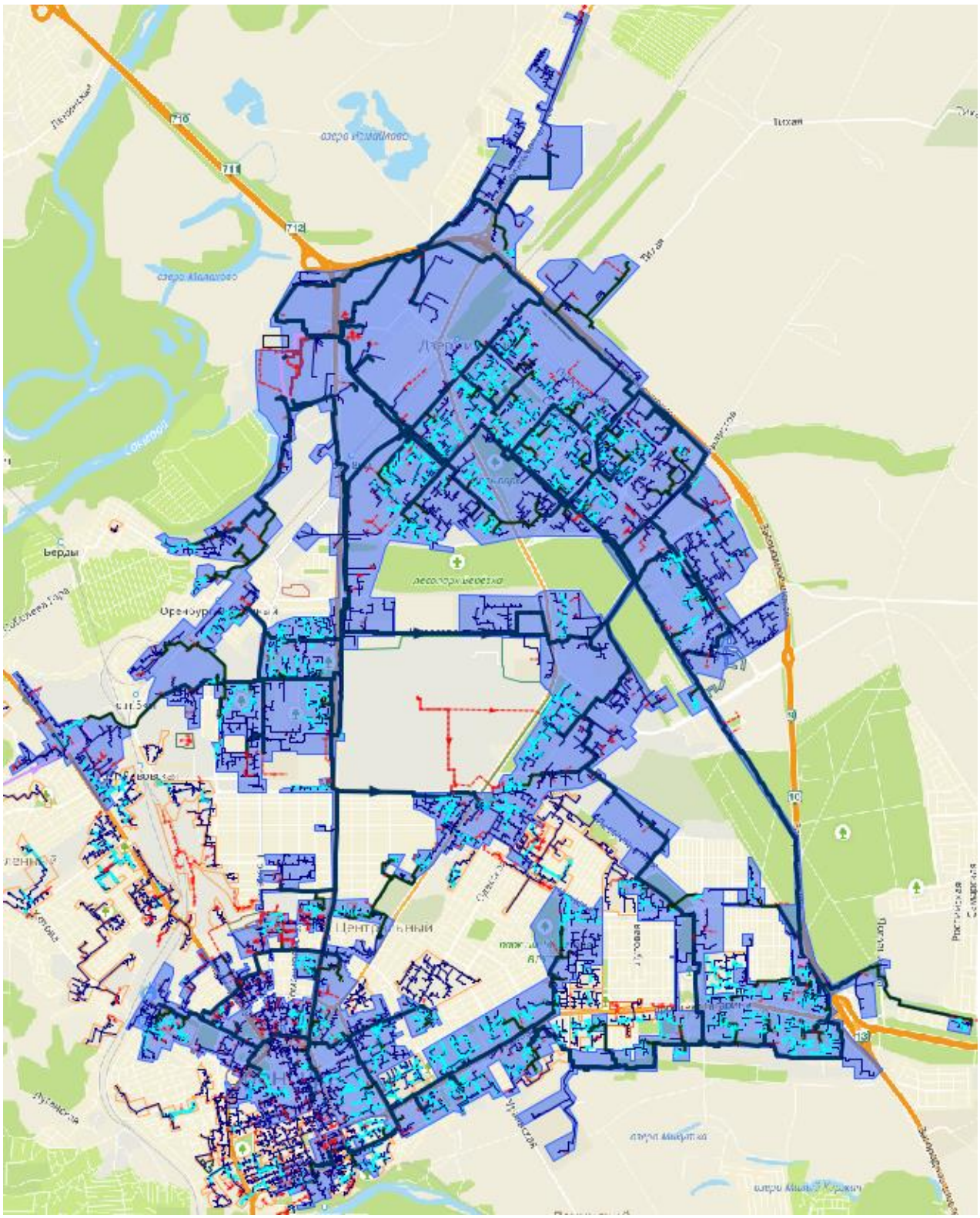


Рисунок 9 – Границы системы теплоснабжения Сакмарская ТЭЦ

### 2.1.1.2. Система теплоснабжения №2. БМК «Оренбургская»

БМК «Оренбургская» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Кольцевая. БМК «Оренбургская» снабжает тепловой энергией объекты в западной части Промышленного района. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кольцевая, Магистральная, Инструментальная, Западная, Щорса, Курочкина, Химическая, Регенераторная, Розы Люксембург, Жуковского, Карьерная, Бурчак-Абрамовича, Калинина, Короткий пер., Бебеля, Магнитогорская, Интернациональная, Попова пер., Турбинная, Лодыгина, Сакмарская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0333004, 56:44:0320008, 56:44:0333009, 56:44:0321002, 56:44:0316002, 56:44:0321007, 56:44:0321003, 56:44:0319009, 56:44:0317005, 56:44:0308007, 56:44:0321001, 56:44:0322006, 56:44:0333013, 56:44:0333014, 56:44:0322003, 56:44:0333015, 56:44:0316005, 56:44:0321010, 56:44:0333010, 56:44:0333012, 56:44:0316003, 56:44:0316009, 56:44:0317003, 56:44:0316006, 56:44:0321004, 56:44:0319008, 56:44:0333006, 56:44:0316008, 56:44:0321006, 56:44:0319010, 56:44:0319011, 56:44:0322002, 56:44:0322004, 56:44:0318004, 56:44:0308010, 56:44:0308009, 56:44:0333005, 56:44:0333008, 56:44:0317006, 56:44:0333002, 56:44:0308001, 56:44:0333001, 56:44:0308008, 56:44:0318007, 56:44:0317001, 56:44:0316007, 56:44:0317004, 56:44:0319003, 56:44:0333003, 56:44:0319007, 56:44:0319005, 56:44:0321011, 56:44:0319006, 56:44:0316004, 56:44:0309009, 56:44:0318001, 56:44:0321005, 56:44:0318005, 56:44:0317002, 56:44:0333007.

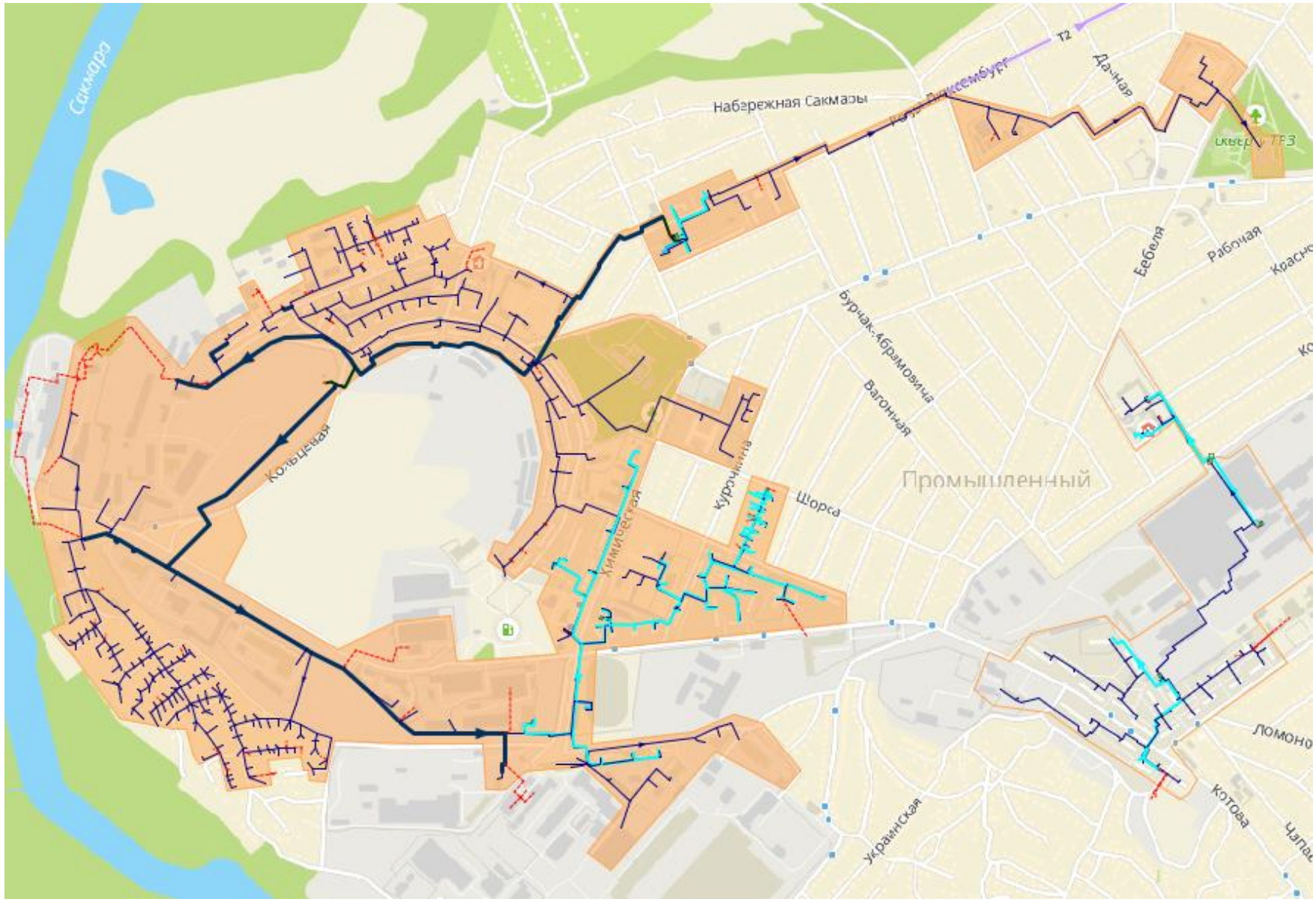



Рисунок 10 – Границы системы теплоснабжения БМК «Оренбургская»

### 2.1.1.3. Система теплоснабжения №3. Котельная «Гугучинская»

Котельная «Гугучинская» расположена по адресу: г. Оренбург, пер Гугучинский, № 16 .Котельная «Гугучинская» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Пушкинская, Максима Горького, Чичерина, 9 Января, Черепановых, Бурзянцева, Кобзева, Гугучкинский пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0230014, 56:44:0231010, 56:44:0230009, 56:44:0455003, 56:44:0236007, 56:44:0230013, 56:44:0230006, 56:44:0230001, 56:44:0231009, 56:44:0230012, 56:44:0231011, 56:44:0236004, 56:44:0230007, 56:44:0231013, 56:44:0230005, 56:44:0230008, 56:44:0231008, 56:44:0236006, 56:44:0230015, 56:44:0455004, 56:44:0230010, 56:44:0230004, 56:44:0230011.

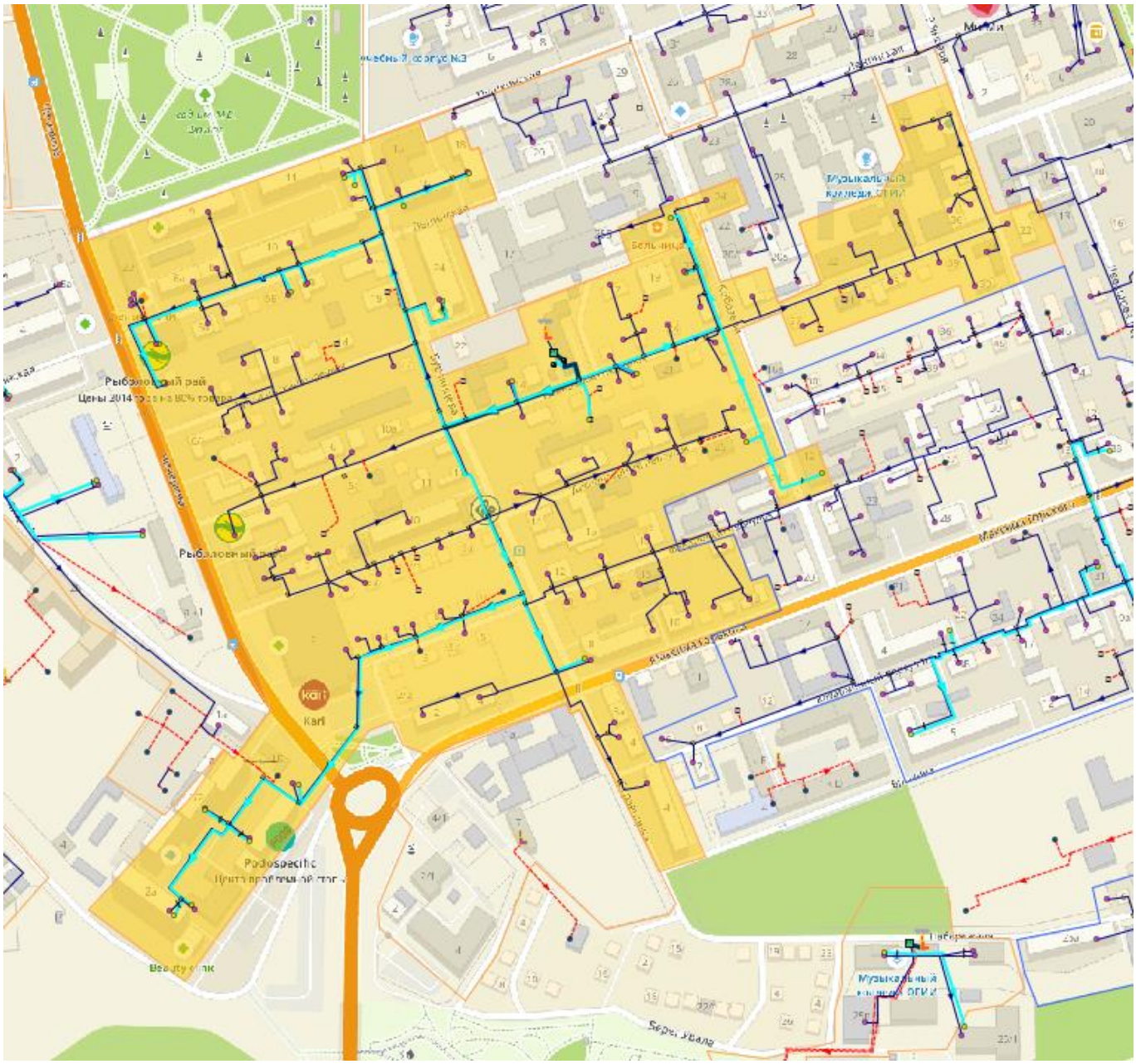


Рисунок 11 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гугучинская»

#### 2.1.1.4. Система теплоснабжения №4. Котельная «Карачи»

Котельная «Карачи» расположена по адресу: Оренбург г, Беляевская ул, Дом 59/3 Литер ВВ1. Котельная «Карачи» снабжает тепловой энергией объекты в южной части города в микрорайонах Южный, Карачи и пос. Строителей. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Амурская, Заречная, Беляевская, Казахская, Скороходова, Ямашева, Зауральная, Даля, Весенняя, Артельная, Текстильщиков, Енисейска, Пойменная, Огородная, 1-я Линия.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0258001, 56:44:0258005, 56:44:0266002, 56:44:0251007, 56:44:0258008, 56:44:0258011, 56:44:0258004, 56:44:0258015, 56:44:0265006, 56:44:0258012, 56:44:0266010, 56:44:0257006, 56:44:0269001, 56:44:0257007, 56:44:0266004, 56:44:0256007, 56:44:0258009, 56:44:0257004, 56:44:0265005, 56:44:0266006, 56:44:0258003, 56:44:0266007, 56:44:0262002, 56:44:0262016, 56:44:0255003, 56:44:0261005, 56:44:0264007, 56:44:0266001, 56:44:0256008, 56:44:0261004, 56:44:0266003, 56:44:0262011, 56:44:0256005, 56:44:0262010, 56:44:0257005, 56:44:0251004, 56:44:0265004, 56:44:0258019, 56:44:0258018, 56:44:0257003, 56:44:0262001, 56:44:0258002, 56:44:0265001, 56:44:0257001, 56:44:0255002, 56:44:0262005, 56:44:0262003, 56:44:0258020, 56:44:0265003, 56:44:0259001, 56:44:0261003, 56:44:0262004, 56:44:0266009, 56:44:0262015, 56:44:0258016, 56:44:0264006, 56:44:0266008, 56:44:0256006, 56:44:0265002, 56:44:0257002, 56:44:0266005, 56:44:0258006.

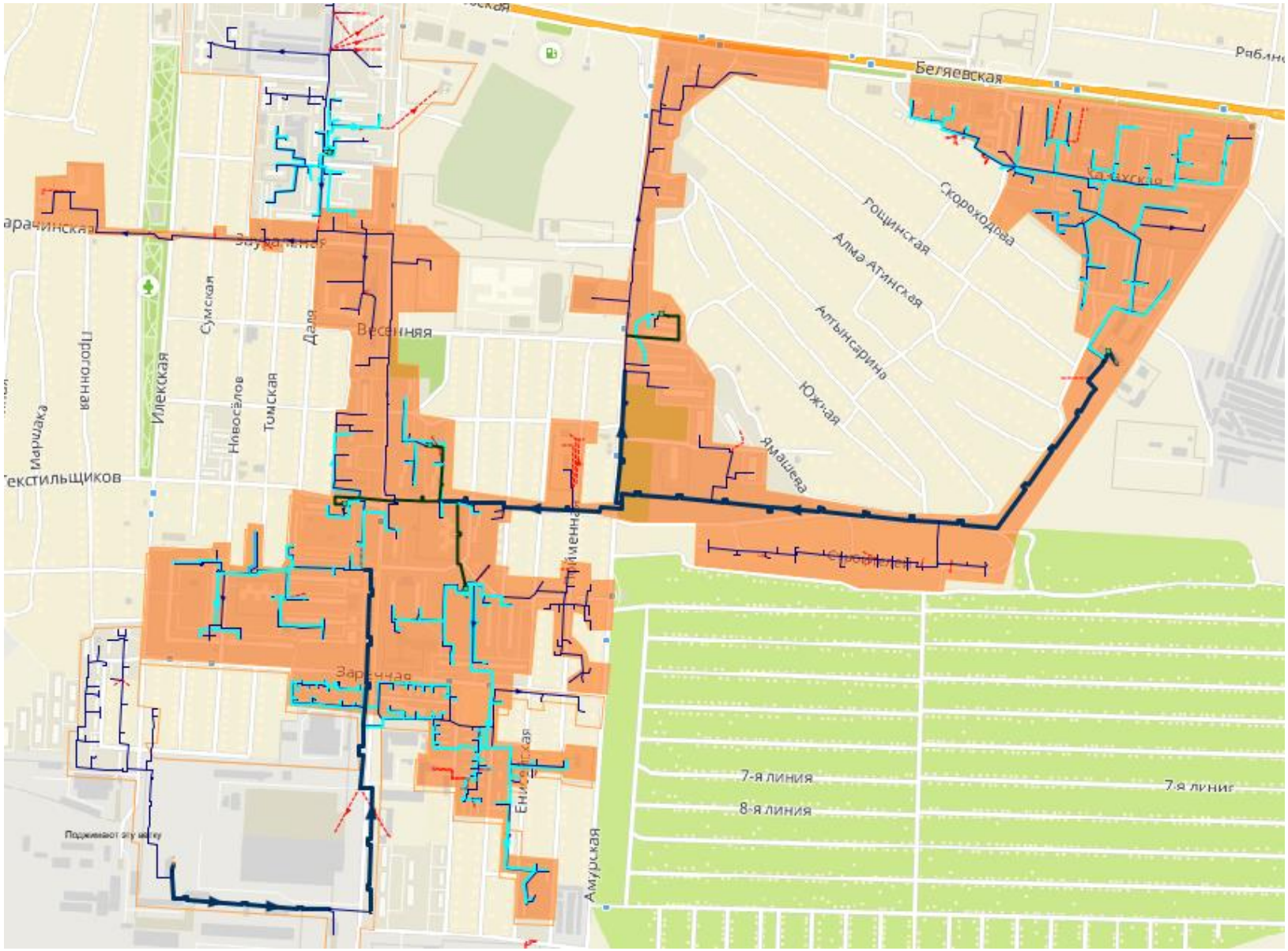


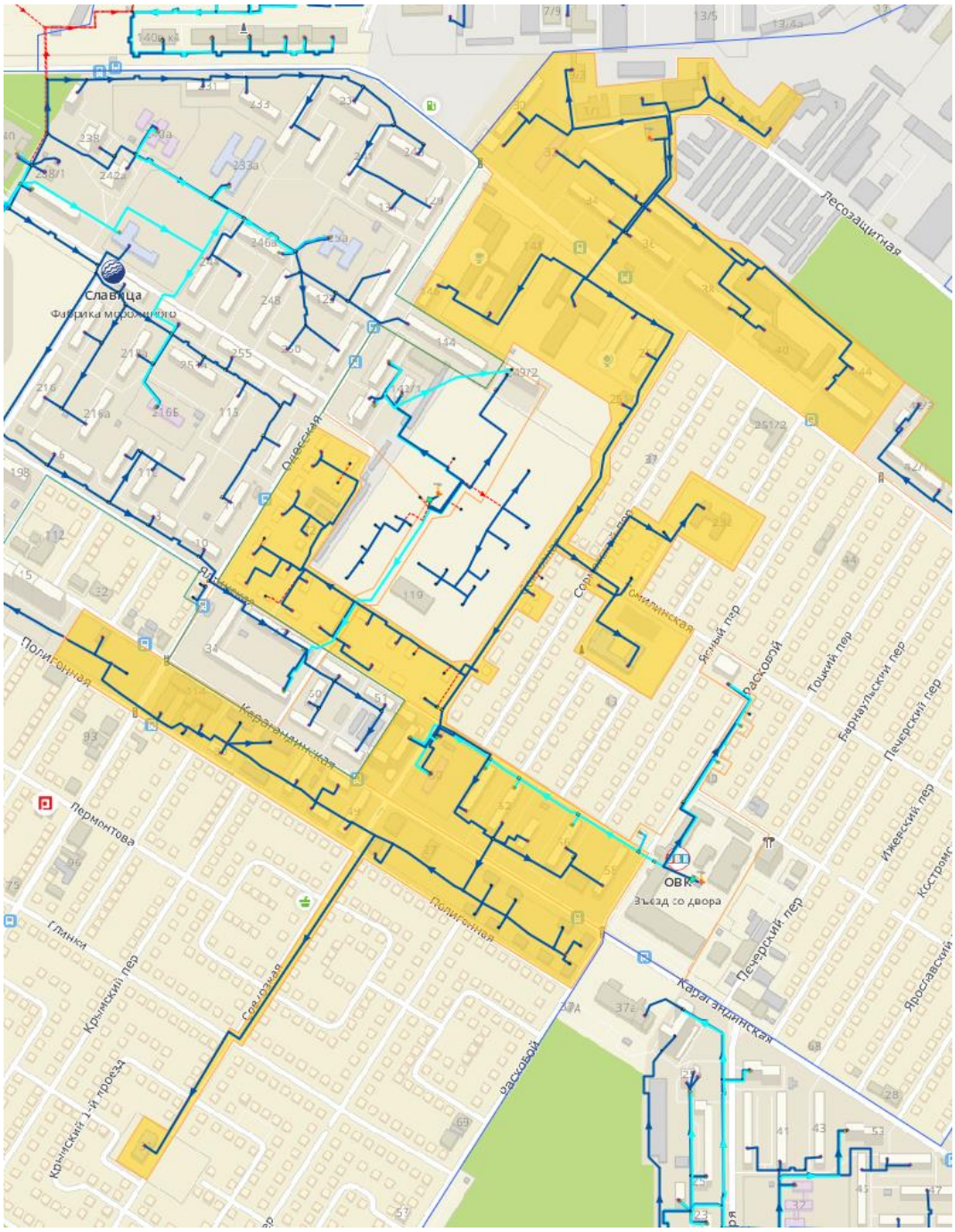

Рисунок 12 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Карачи»

### 2.1.1.5. Система теплоснабжения №5. Котельная «Лесозащитная»

Котельная «Лесозащитная» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Лесозащитная, д 2. Котельная «Лесозащитная» снабжает тепловой энергией объекты в северо-восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Совхозная, Полигонная, Карагандинская, Ялтинская, Одесская, Русский пер., Лесозащитная, Шевченко.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0419004, 56:44:0410015, 56:44:0407010, 56:44:0407003, 56:44:0406009, 56:44:0421001, 56:44:0421003, 56:44:0407001, 56:44:0418009, 56:44:0421002, 56:44:0206001, 56:44:0407007, 56:44:0418001, 56:44:0407009, 56:44:0407012, 56:44:0407008, 56:44:0407005, 56:44:0421005, 56:44:0406010, 56:44:0408001, 56:44:0128002, 56:44:0407011, 56:44:0418002, 56:44:0407006, 56:44:0407002.


Лесозащитная
Славица
Одесская
Ялтинская
Полигонная
Карагандинская
Лермонтова
Глинка
Крымский пер
Крымский 1-й проезд
Сиреневая
Ковровый
Ковровый
Ковровый

### 2.1.1.6. Система теплоснабжения №6. Котельная «Туркестанская»

Котельная «Туркестанская» расположена по адресу: город Оренбург, улица Тимирязева, 14/1. Котельная «Туркестанская» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Маршала Жукова, Степана Разина, Чкалова, Туркестанская, Тимирязева, Бассейный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0222002, 56:44:0222003, 56:44:0434003, 56:44:0222001.

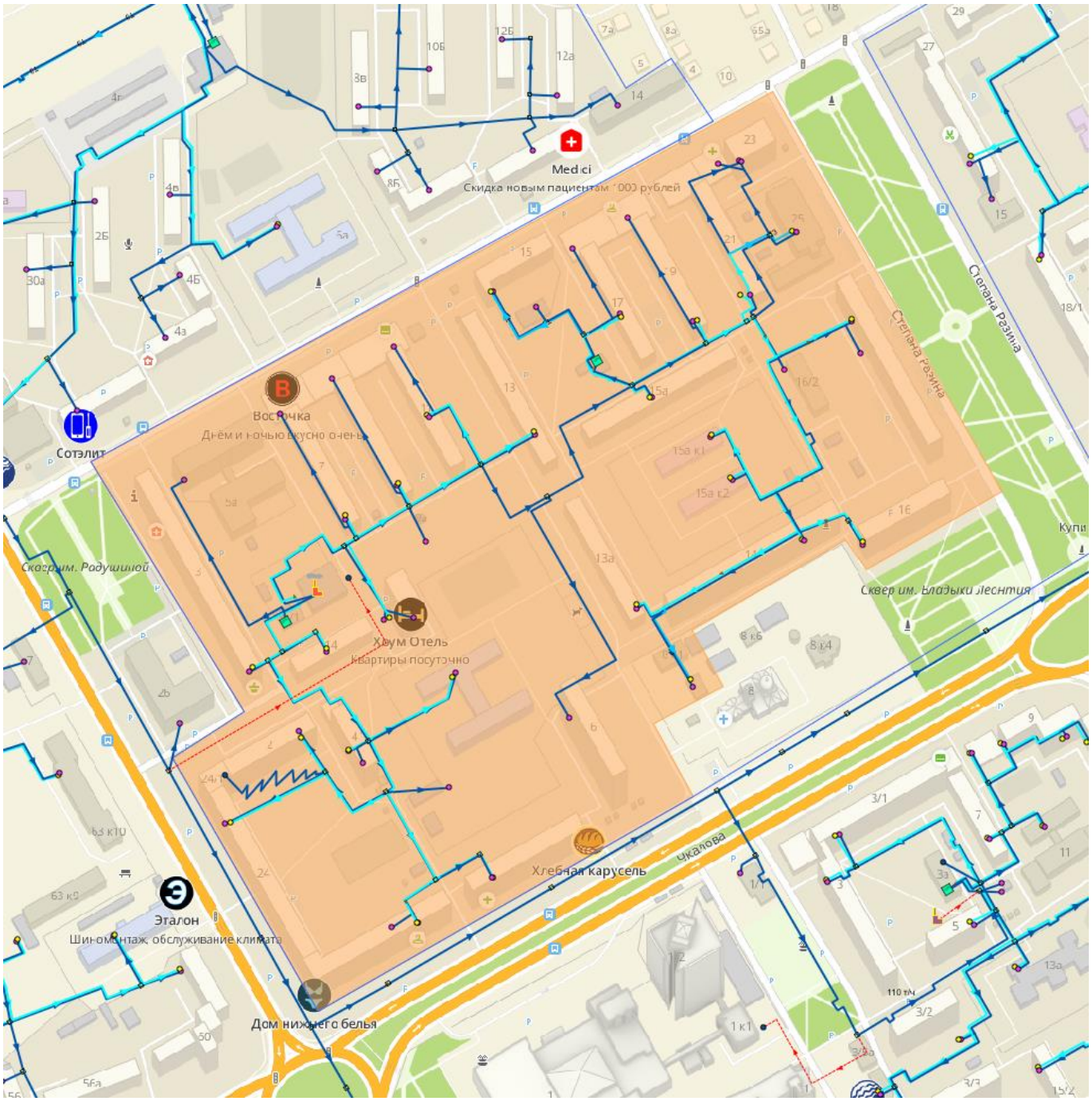



Рисунок 14 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Туркестанская»

### 2.1.1.7. Система теплоснабжения №8. Котельная «Чичерина»

Котельная «Чичерина» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Гая, д 7. Котельная «Чичерина» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Чичерина, Краснознаменная, Кирова, Мусы Джалиля, Маврицкого, Чернореченская, Слесарный пер., Милиционерская, Пионерская, Черепановых, Яицкая, Кобозева.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0453005, 56:44:0453004, 56:44:0452019, 56:44:0219021, 56:44:0442016, 56:44:0219022, 56:44:0219017, 56:44:0230001, 56:44:0453015, 56:44:0453014, 56:44:0453016, 56:44:0452007, 56:44:0218008, 56:44:0453006, 56:44:0218007, 56:44:0451013, 56:44:0453013, 56:44:0218004, 56:44:0218005, 56:44:0442012, 56:44:0453007, 56:44:0219018, 56:44:0218002, 56:44:0453011, 56:44:0218006, 56:44:0442014, 56:44:0453002, 56:44:0452006, 56:44:0453012, 56:44:0453010, 56:44:0218003.

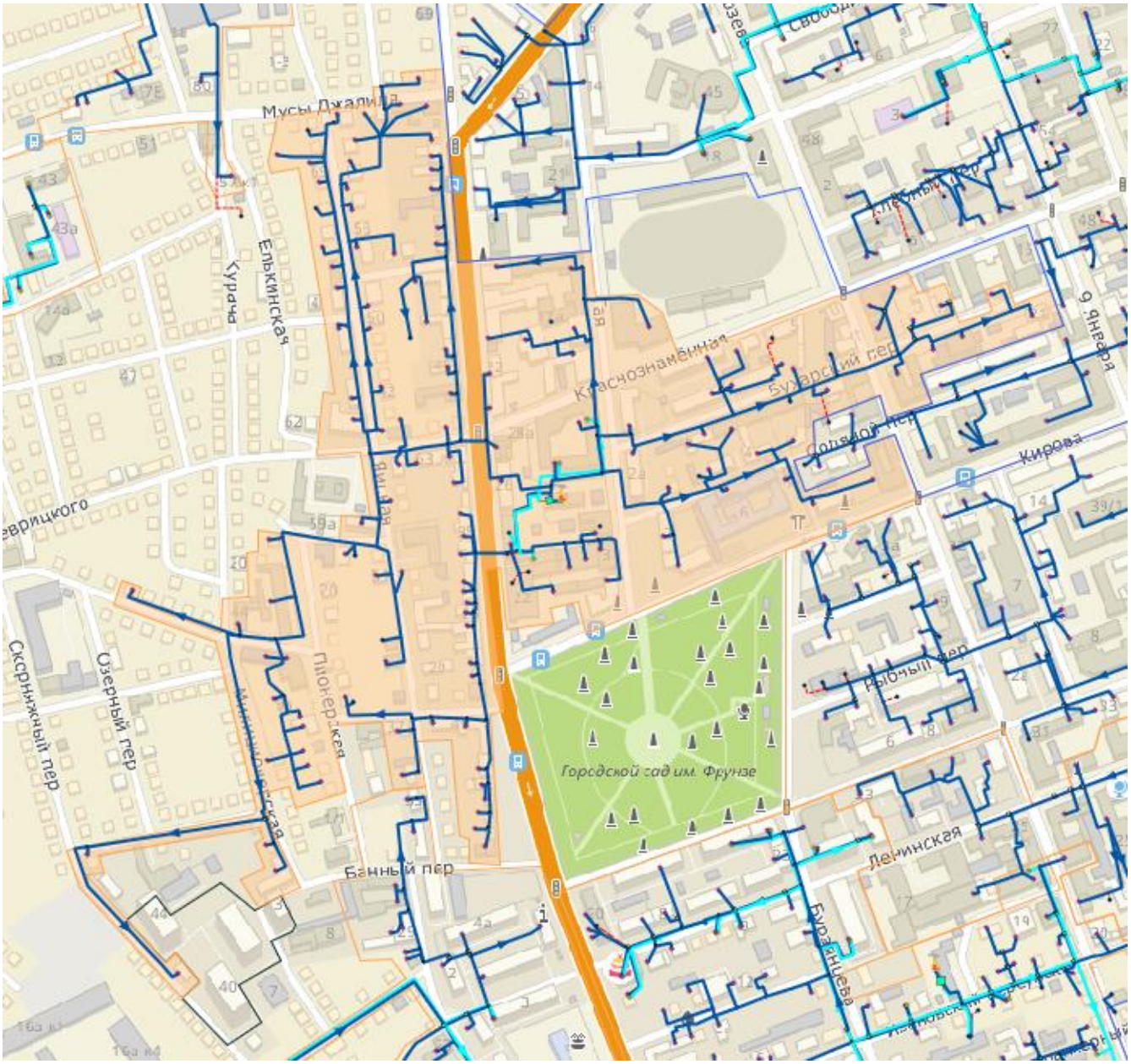



Рисунок 15 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Чичерина»

### 2.1.1.8. Система теплоснабжения №10. Котельная «Янтарь»

Котельная «Янтарь» расположена по адресу: Обл. Оренбургская, г. Оренбург, ул. Центральная, 1. Котельная «Янтарь» снабжает тепловой энергией объекты в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Текстильщиков, Заречная, Центральная, Тобольская, Запорожская, Енисейская, Пойменная, Амурская, Илекская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0269001, 56:44:0264006, 56:44:0264007, 56:44:0264008, 56:44:0265004, 56:44:0266009, 56:44:0266008, 56:44:0265009, 56:44:0266010, 56:44:0265005, 56:44:0265001, 56:44:0266006, 56:44:0266007, 56:44:0265002, 56:44:0265007, 56:44:0265006, 56:44:0265003, 56:44:0265008, 56:44:0264002.

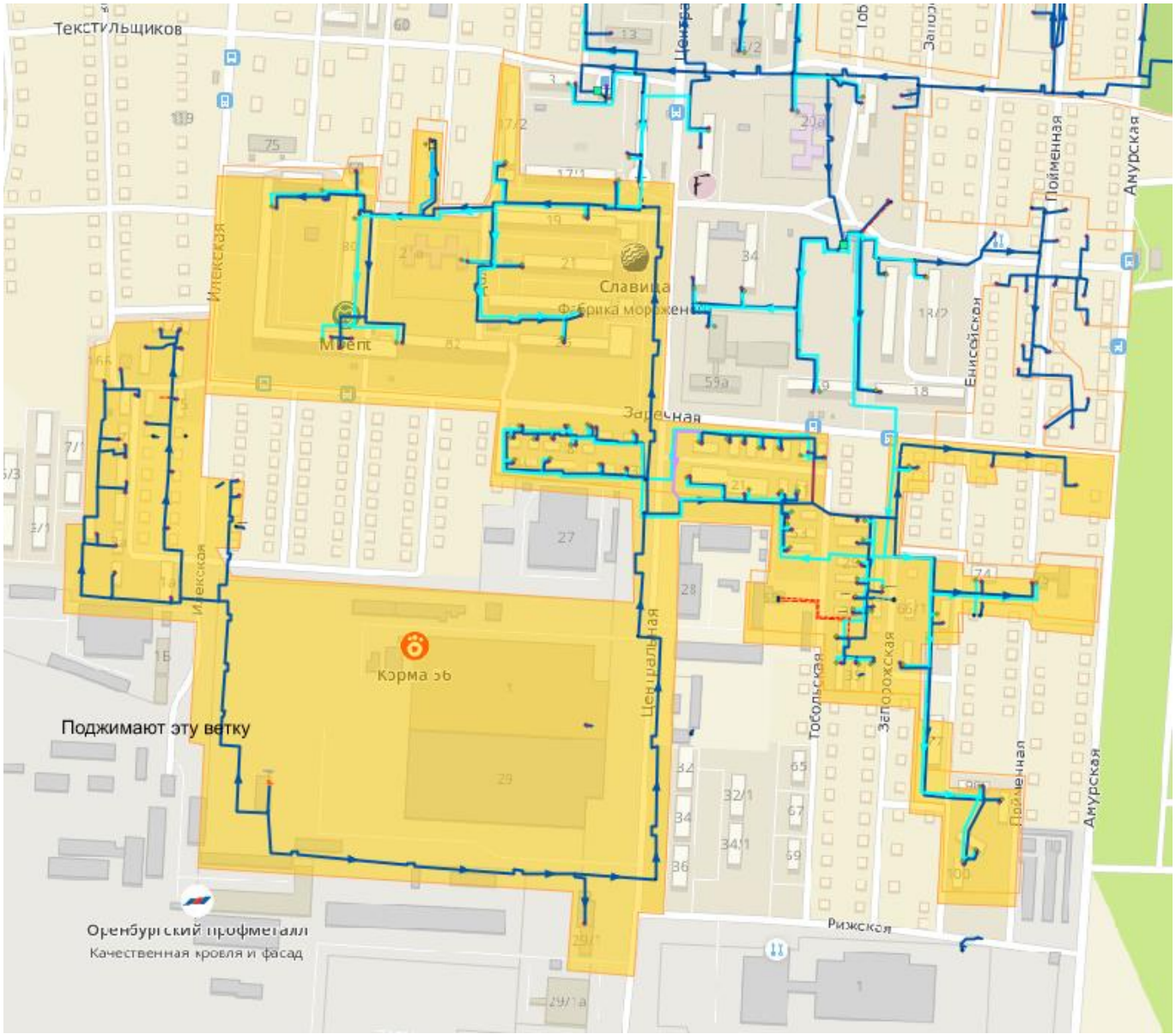



Рисунок 16 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Янтарь»

### 2.1.1.9. Система теплоснабжения №11. Котельная «Советская»

Котельная «Советская» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Советская, № 15. Котельная «Советская» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кирова, Пушкинская, Ленинская, 8 Марта, Комсомольская, Орджоникидзе, Советская, Кобзева, Ивановский пер., 9 Января, Правды, пер. Каширина.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0220007, 56:44:0220005, 56:44:0220006, 56:44:0232001, 56:44:0231004, 56:44:0230004, 56:44:0231003, 56:44:0221004, 56:44:0232004, 56:44:0231009, 56:44:0221005, 56:44:0232006, 56:44:0231008, 56:44:0231006, 56:44:0232011, 56:44:0232009, 56:44:0230008, 56:44:0231007, 56:44:0232002, 56:44:0232003, 56:44:0232005, 56:44:0231005, 56:44:0230006, 56:44:0232008, 56:44:0231011, 56:44:0231012, 56:44:0232007.

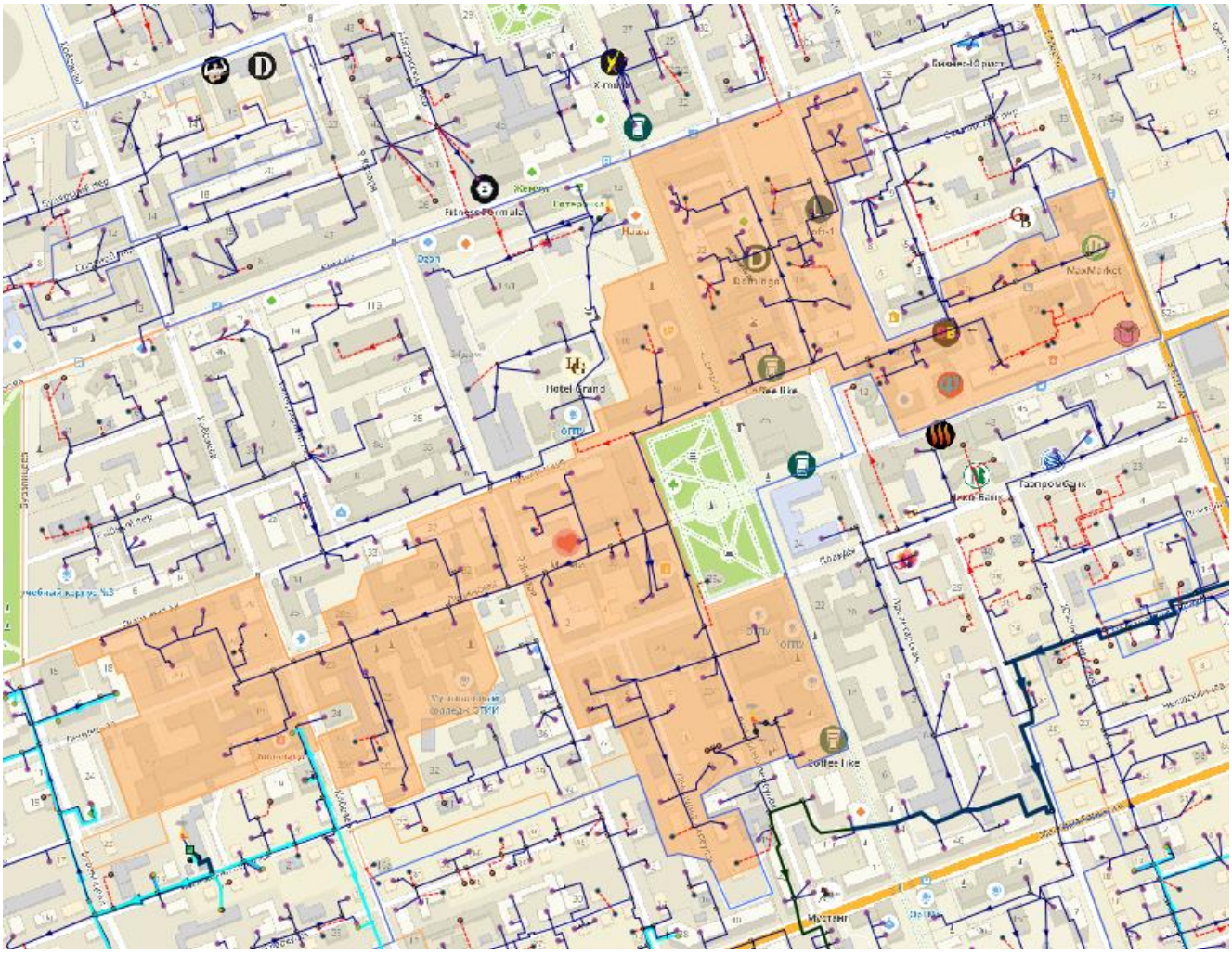


Рисунок 17 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Советская»

### 2.1.1.10. Система теплоснабжения №12. Котельная «Дубки»

Котельная «Дубки» расположена по адресу: г. Оренбург, урочище «Дубки». Котельная «Дубки» снабжает тепловой энергией детские лагеря в урочище Дубки.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0238001.

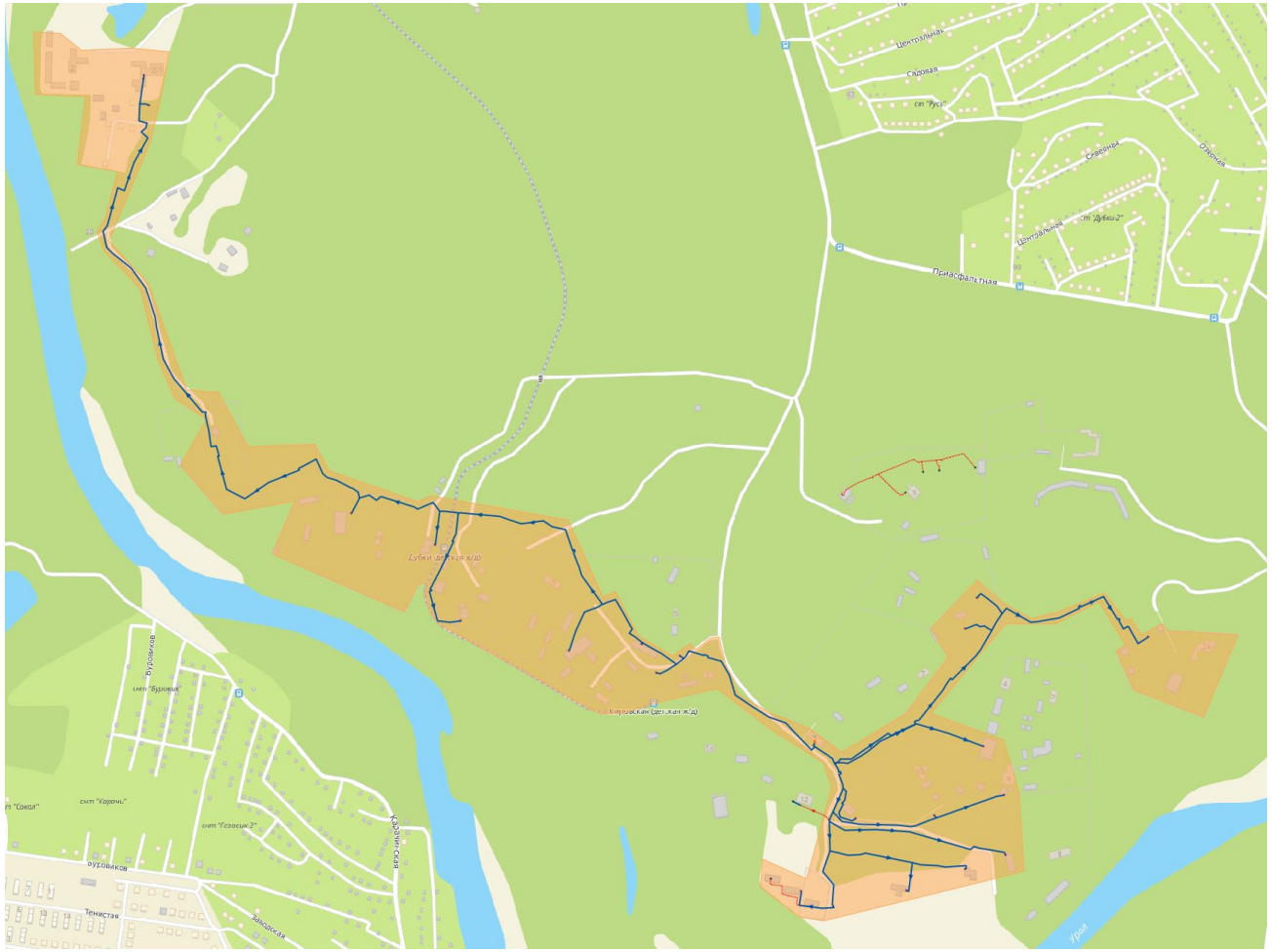



Рисунок 18 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубки»

### 2.1.1.11. Система теплоснабжения №13. Котельная «Авиагородок»

Котельная «Авиагородок» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Авиагородок, № 4. Котельная «Авиагородок» снабжает тепловой энергией микрорайон Авиагородок в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Авиационная, Летная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0245009, 56:44:0245015, 56:44:0245013, 56:44:0252001, 56:44:0245007, 56:44:0245011, 56:44:0245002, 56:44:0245005.

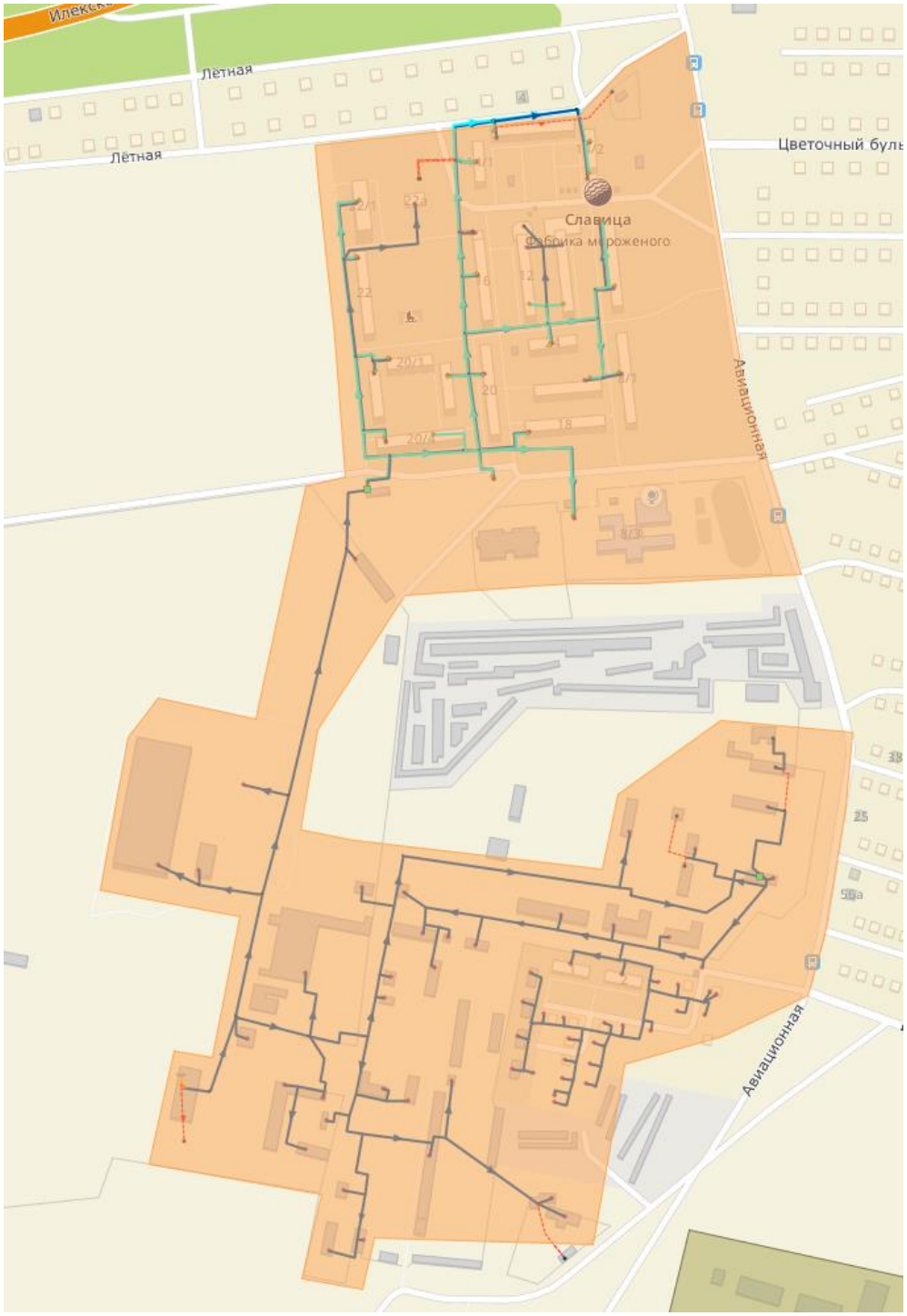



Рисунок 19 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Авиагородок»

### 2.1.1.12. Система теплоснабжения №14. Котельная «ЖБК»

Котельная «ЖБК» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Беляевская,д.20, литер Е. Котельная «ЖБК» снабжает тепловой энергией объекты в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Беляевская, Илекская, Плещеева, Новоселов, Центральная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0255002, 56:44:0256003, 56:44:0251006, 56:44:0256001, 56:44:0250002, 56:44:0253003, 56:44:0257001, 56:44:0256006, 56:44:0256004, 56:44:0251004, 56:44:0256005, 56:44:0256002.

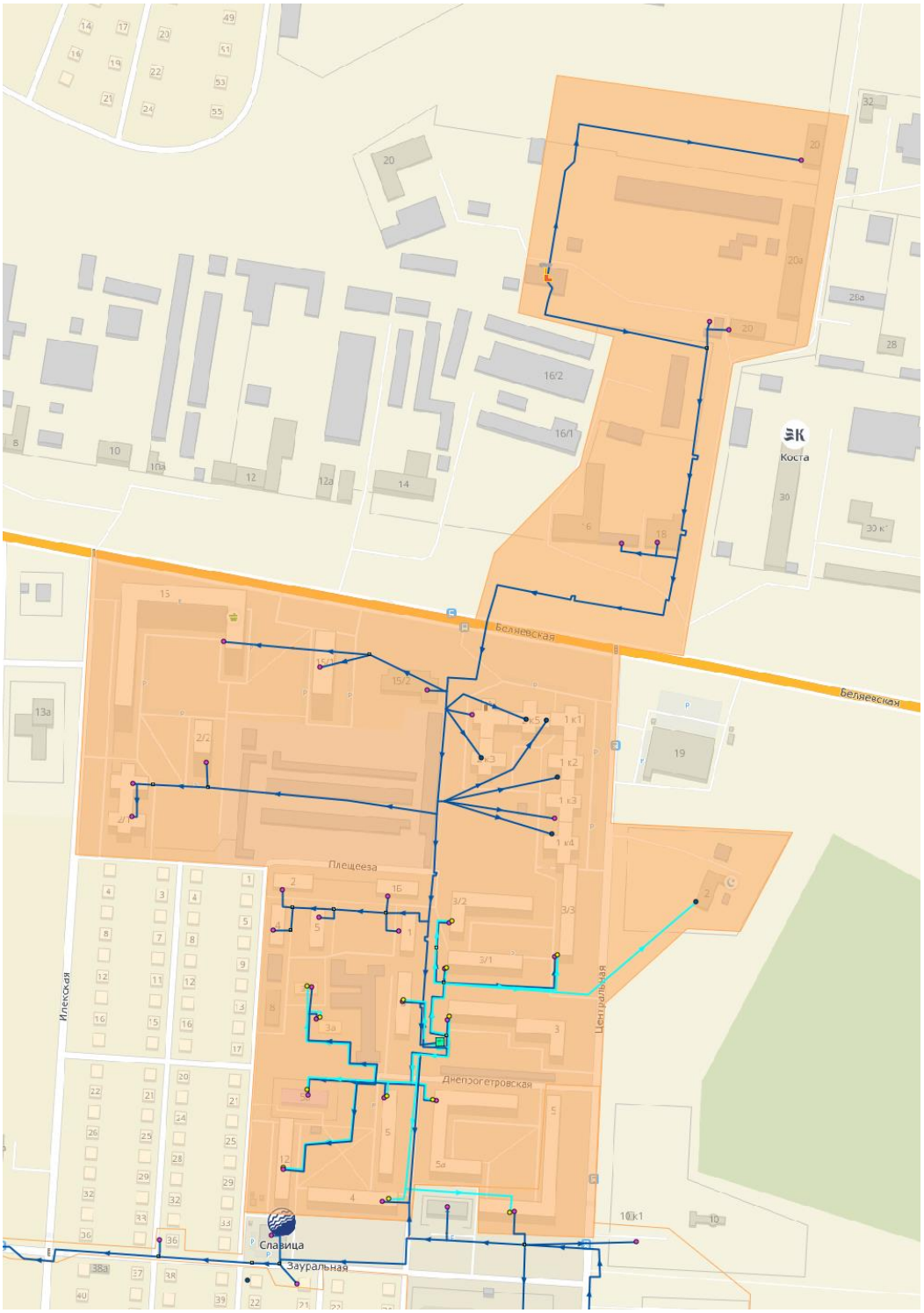



Рисунок 20 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖБК»

### 2.1.1.13. Система теплоснабжения №15 Котельная «4 квартал»

Котельная «4 квартал» расположена по адресу: г Оренбург, ул Шевченко, д 48. Котельная «4 квартал» снабжает тепловой энергией объекты 4-го микрорайона в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Шевченко, Ярославский пер., Карагандинская, Луговая, Восточная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0412002, 56:44:0411001, 56:44:0408001, 56:44:0412001, 56:44:0408003, 56:44:0408002.

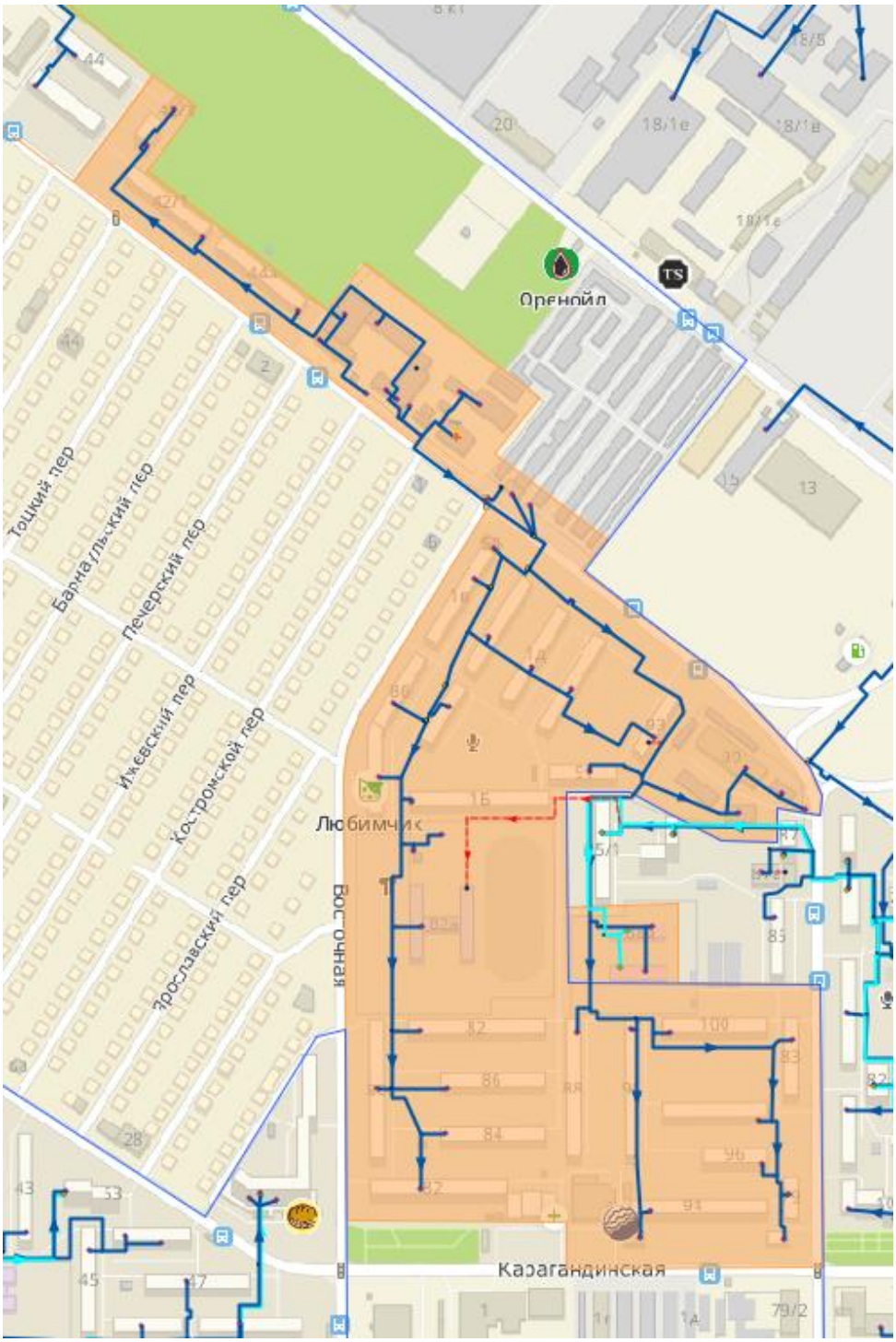



Рисунок 21 – Границы системы теплоснабжения Котельная «4 квартал»

### 2.1.1.14. Система теплоснабжения №16. Котельная «Харьковская»

Котельная «Харьковская» расположена по адресу: г Оренбург, ул Харьковская, д 1. Котельная «Харьковская» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Больничный пр-д, Мало-Мельничная, Ваана Теряна, Харьковская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0428013, 56:44:0425008, 56:44:0427004, 56:44:0426001, 56:44:0428009, 56:44:0426002, 56:44:0433006, 56:44:0433001, 56:44:0433004, 56:44:0427005, 56:44:0425004, 56:44:0428017, 56:44:0420016, 56:44:0428005, 56:44:0420015.

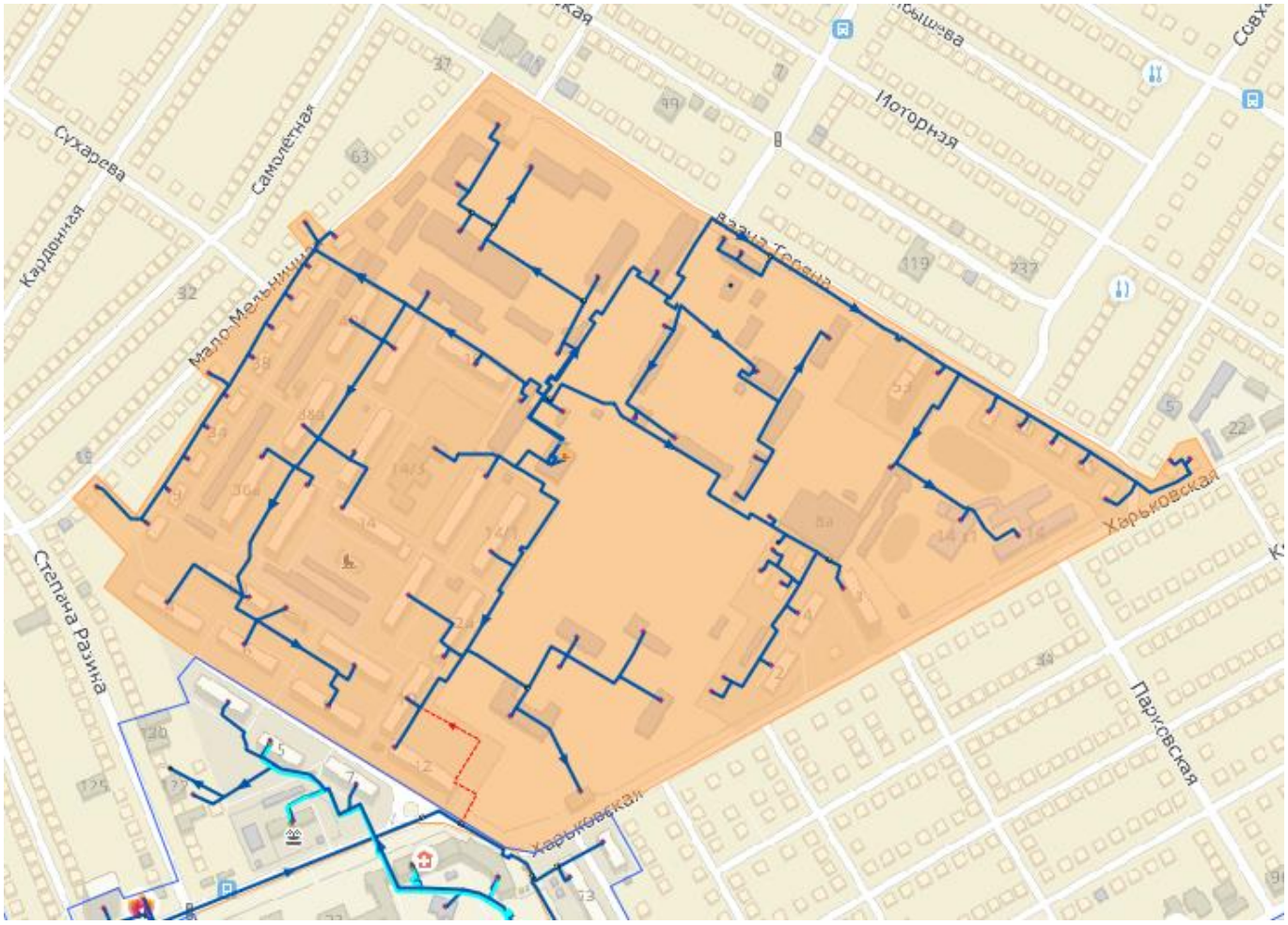



Рисунок 22 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Харьковская»

### 2.1.1.15. Система теплоснабжения №17. Котельная «Орентрикотаж»

Котельная «Орентрикотаж» расположена по адресу: г Оренбург, ул Шафеева, д 9. Котельная «Орентрикотаж» снабжает тепловой энергией объекты в западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Мусы Джалиля, Кустарный пер., Шафеева, Белогорская, Гончарная, Вяземский пер., Актюбинская, Чулочный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0441010, 56:44:0451006, 56:44:0439003, 56:44:0452013, 56:44:0452008, 56:44:0451002, 56:44:0452014, 56:44:0452003, 56:44:0441011, 56:44:0439011, 56:44:0441006, 56:44:0452001, 56:44:0439005, 56:44:0439004, 56:44:0441005, 56:44:0439012, 56:44:0451001, 56:44:0439010, 56:44:0451008, 56:44:0452011, 56:44:0452002, 56:44:0441012, 56:44:0452004, 56:44:0441013.

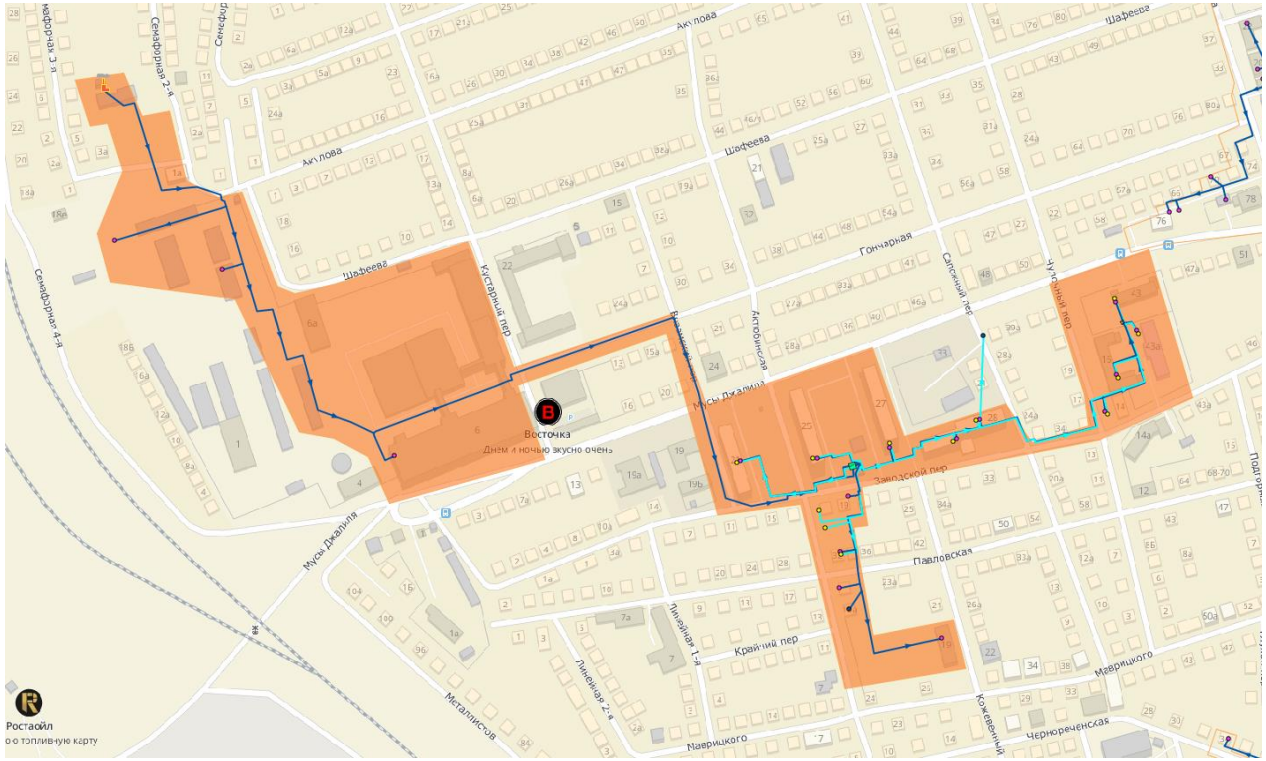



Рисунок 23 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Орентрикотаж»

### 2.1.1.16. Система теплоснабжения №18. Котельная «11 квартал»

Котельная «11 квартал» расположена по адресу: г. Оренбург, ул.60 Лет Октября, № 2 д. Котельная «11-й квартал» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Гагарина, 60 лет Октября, Восточная, Пёстрый пер., Форштадтский пр-д, Мало-Восточная.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0226001.

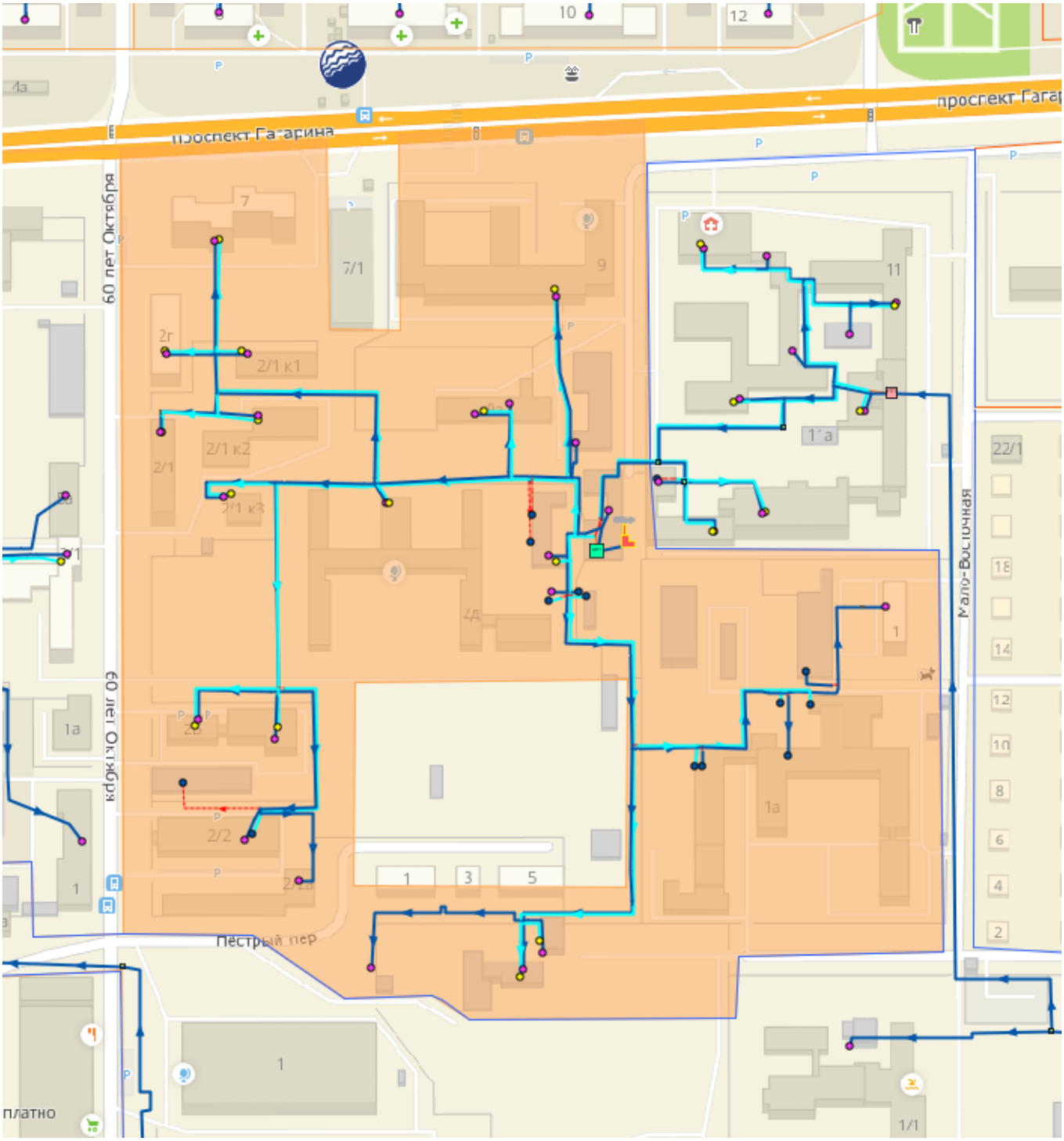



Рисунок 24 – Границы системы теплоснабжения Котельная «11 квартал»

### 2.1.1.17. Система теплоснабжения №19. Котельная «Овощевод»

Котельная «Овощевод» расположена по адресу: г. Оренбург, пос. Куйбышева, ул. Ветеранов труда/ул. Природная, №16, 16/1, 16/2/1/2. Котельная «Овощевод» снабжает тепловой энергией объекты в поселке Овощевод.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Школьная, Ветеранов Труда, Садовая, Комарова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0240008, 56:44:0240009, 56:44:0240010, 56:44:0240007.

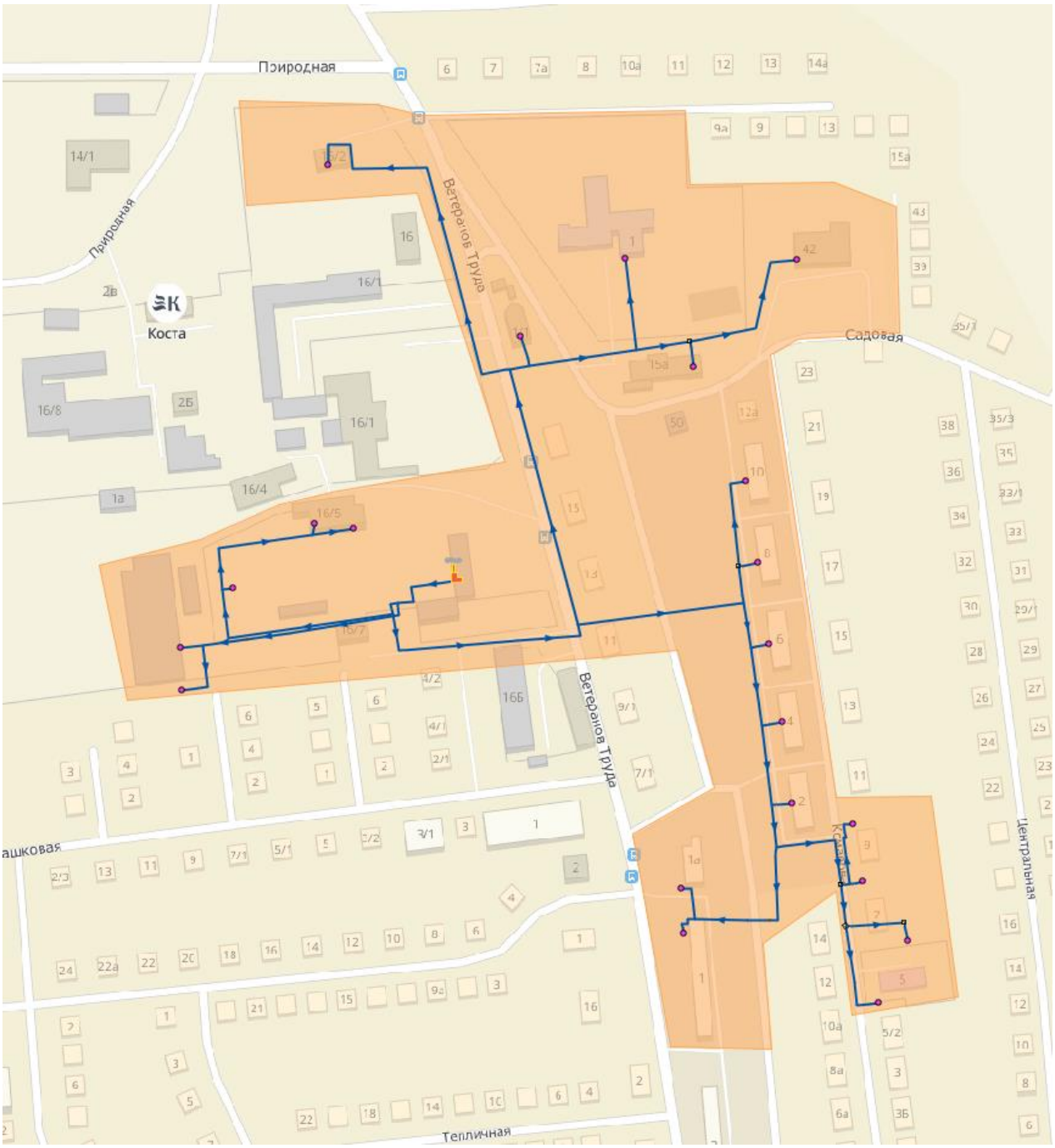



Рисунок 25 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Овощевод»

### 2.1.1.18. Система теплоснабжения №20. Котельная «67 городок»

Котельная «67 городок» расположена по адресу: г Оренбург, ул Мира, д 12а. Котельная «67 городок» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: 8-я Линия, 13-я Линия.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0215003, 56:44:0215001, 56:44:0215012, 56:44:0215008.

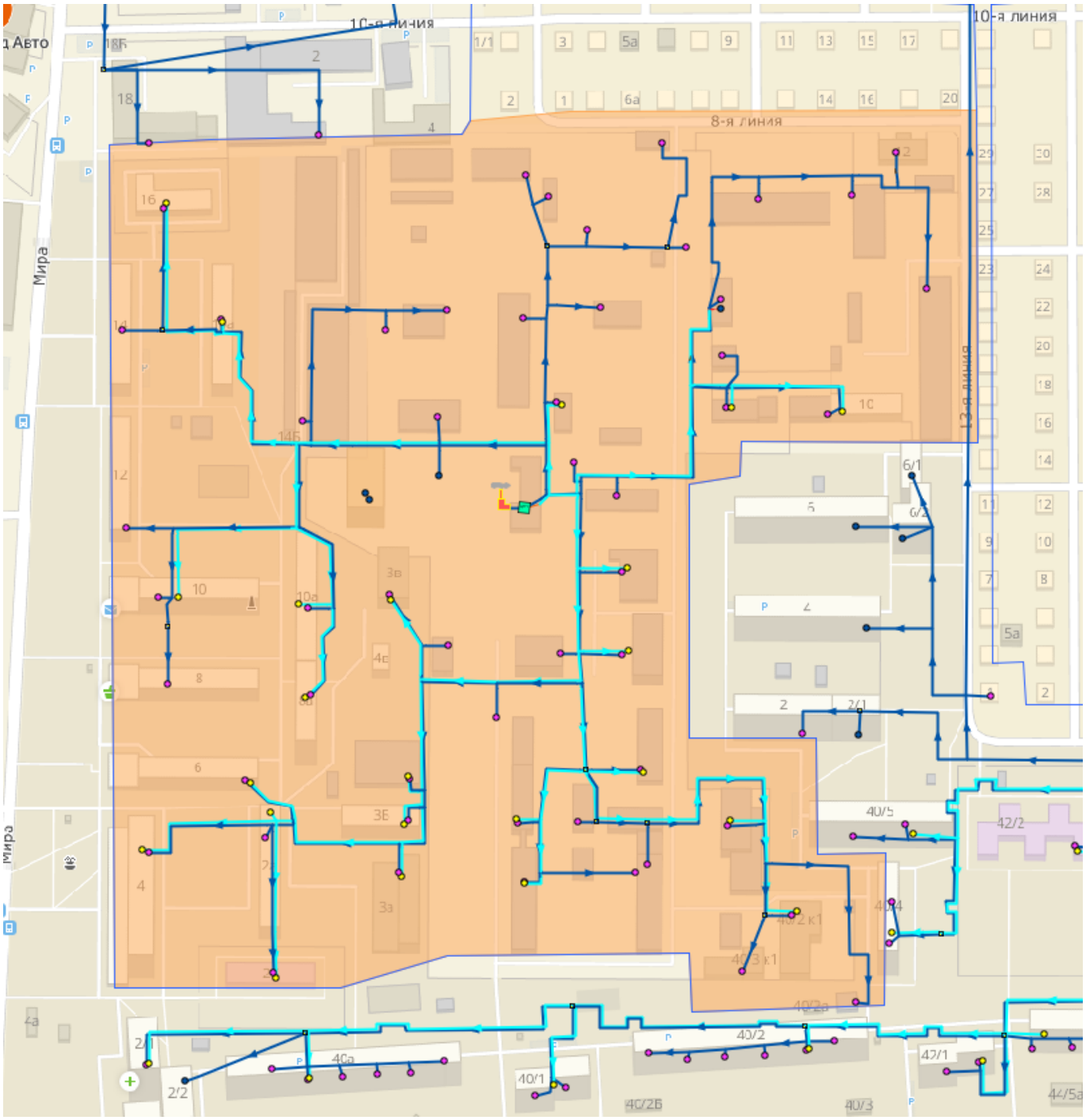



Рисунок 26 – Границы системы теплоснабжения Котельная «67 городок»

### 2.1.1.19. Система теплоснабжения №21. Котельная «Бр. Коростелевых»

Котельная «Бр. Коростелевых» расположена по адресу: г Оренбург, пр-кт Братьев Коростелевых, д 45/1. Котельная «Бр. Коростелевых» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелевых, Ткачева, Чернышевского, Вокзальная, Красина.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0338006, 56:44:0338001, 56:44:0329004, 56:44:0338008, 56:44:0338007, 56:44:0338003, 56:44:0338004.

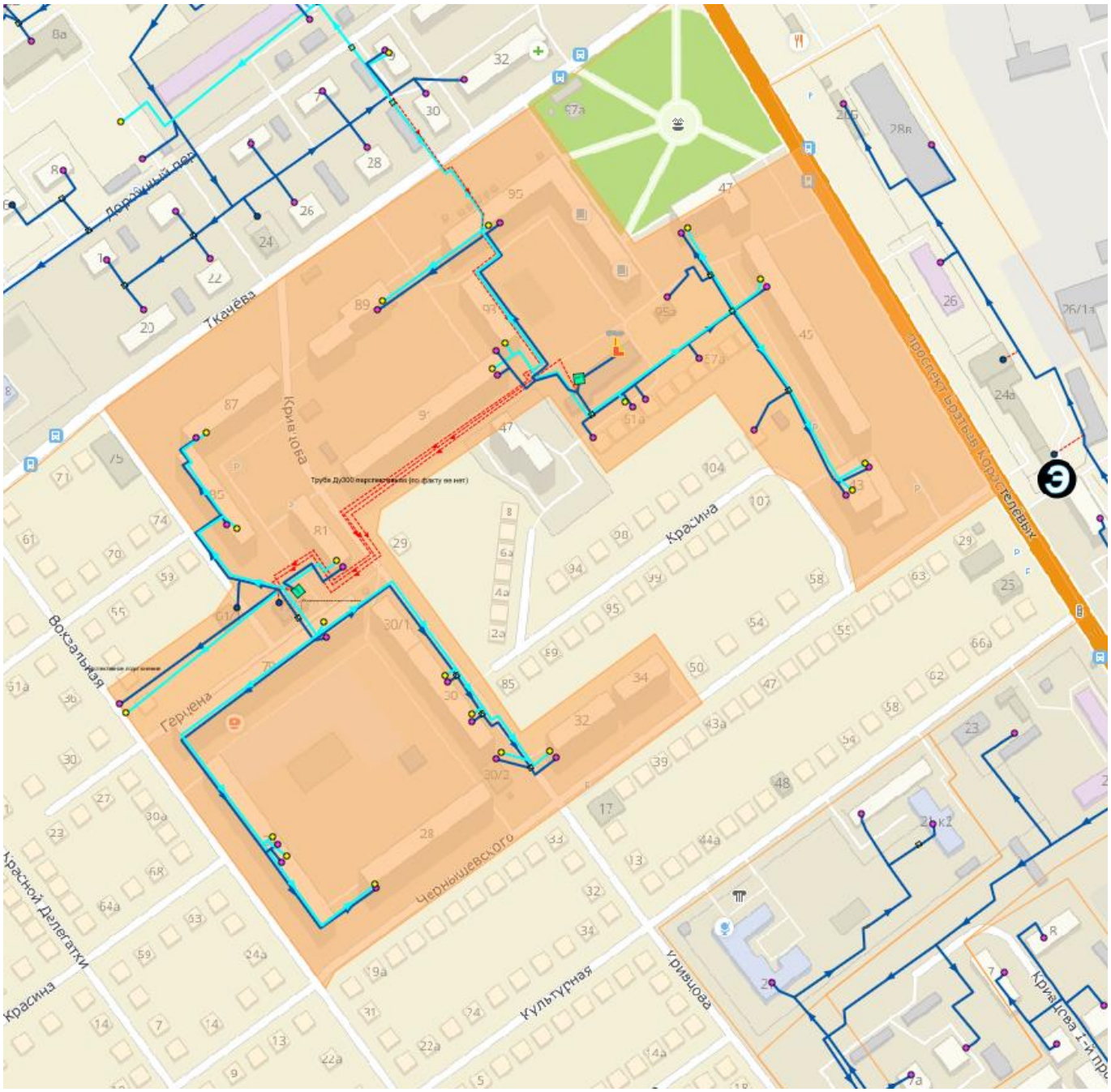



Рисунок 27 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бр. Коростелевых»

### 2.1.1.20. Система теплоснабжения №22. Котельная «Мебельная фабрика»

Котельная «Мебельная фабрика» расположена по адресу: г. Оренбург, улица Мебельная, 32Б. Котельная «Мебельная фабрика» снабжает тепловой энергией объекты в западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ногина, Котова, Мебельная, Мартынова, Ремесленная, Вокзальная, Культурная, Желябова, Красина, Литейная, Рылеева, Бабушкина, Фурманова, Деповская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0343002, 56:44:0342006, 56:44:0342009, 56:44:0342001, 56:44:0339011, 56:44:0340006, 56:44:0340001, 56:44:0340004, 56:44:0342004, 56:44:0337006, 56:44:0335014, 56:44:0335010, 56:44:0342011, 56:44:0349004, 56:44:0349003, 56:44:0341001, 56:44:0337010, 56:44:0341004, 56:44:0339010, 56:44:0342005, 56:44:0340005, 56:44:0344001, 56:44:0339009, 56:44:0342010, 56:44:0342003, 56:44:0336003, 56:44:0335013, 56:44:0337008, 56:44:0339007, 56:44:0340002, 56:44:0335015, 56:44:0349002, 56:44:0341003, 56:44:0349001, 56:44:0342007, 56:44:0339006, 56:44:0339012, 56:44:0342002, 56:44:0342012, 56:44:0341005.

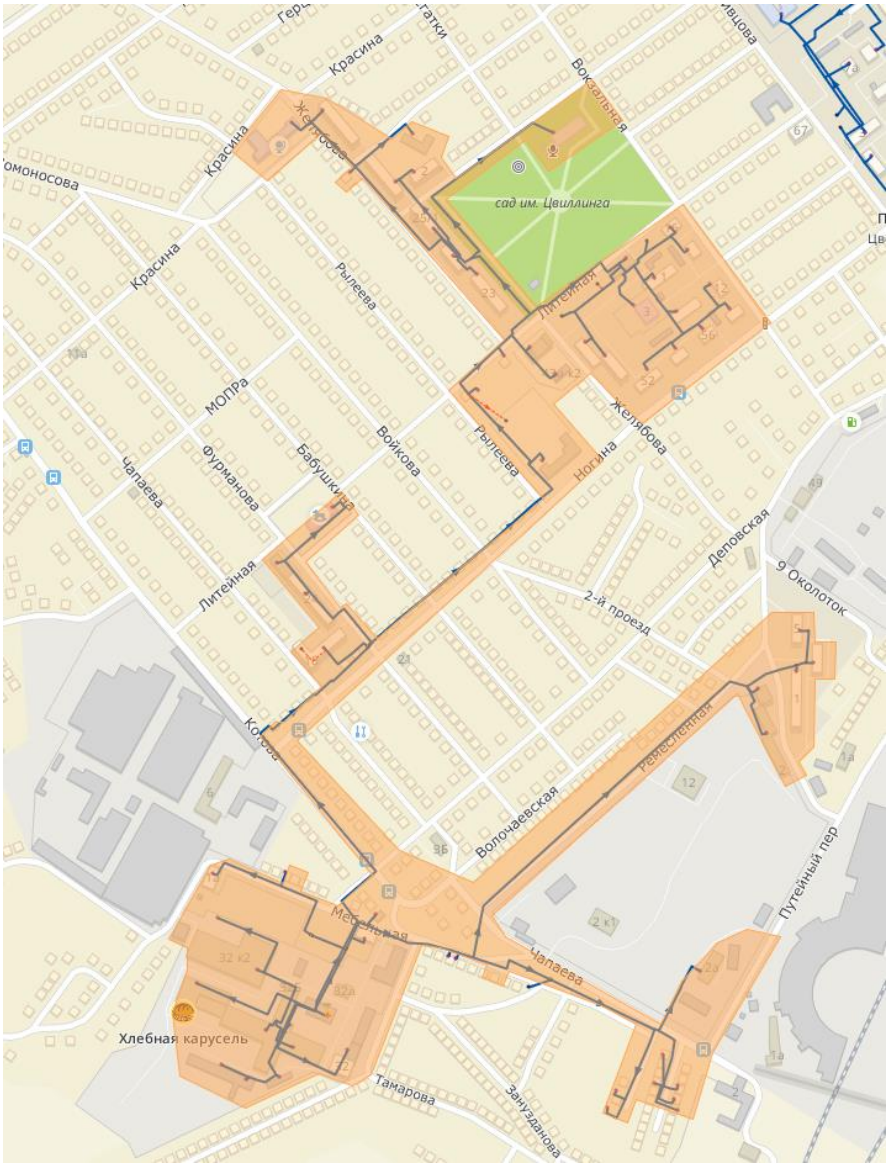



Рисунок 28 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельная фабрика»

### 2.1.1.21. Система теплоснабжения №23. Котельная «Мебельный комбинат»

Котельная «Мебельный комбинат» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Юркина, д. 9 «А». Котельная «Мебельный комбинат» снабжает тепловой энергией объекты в северной части города вдоль улицы Юркина на стороне мебельного комбината.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0311007, 56:44:0312007, 56:44:0331002, 56:44:0331001, 56:44:0331003.

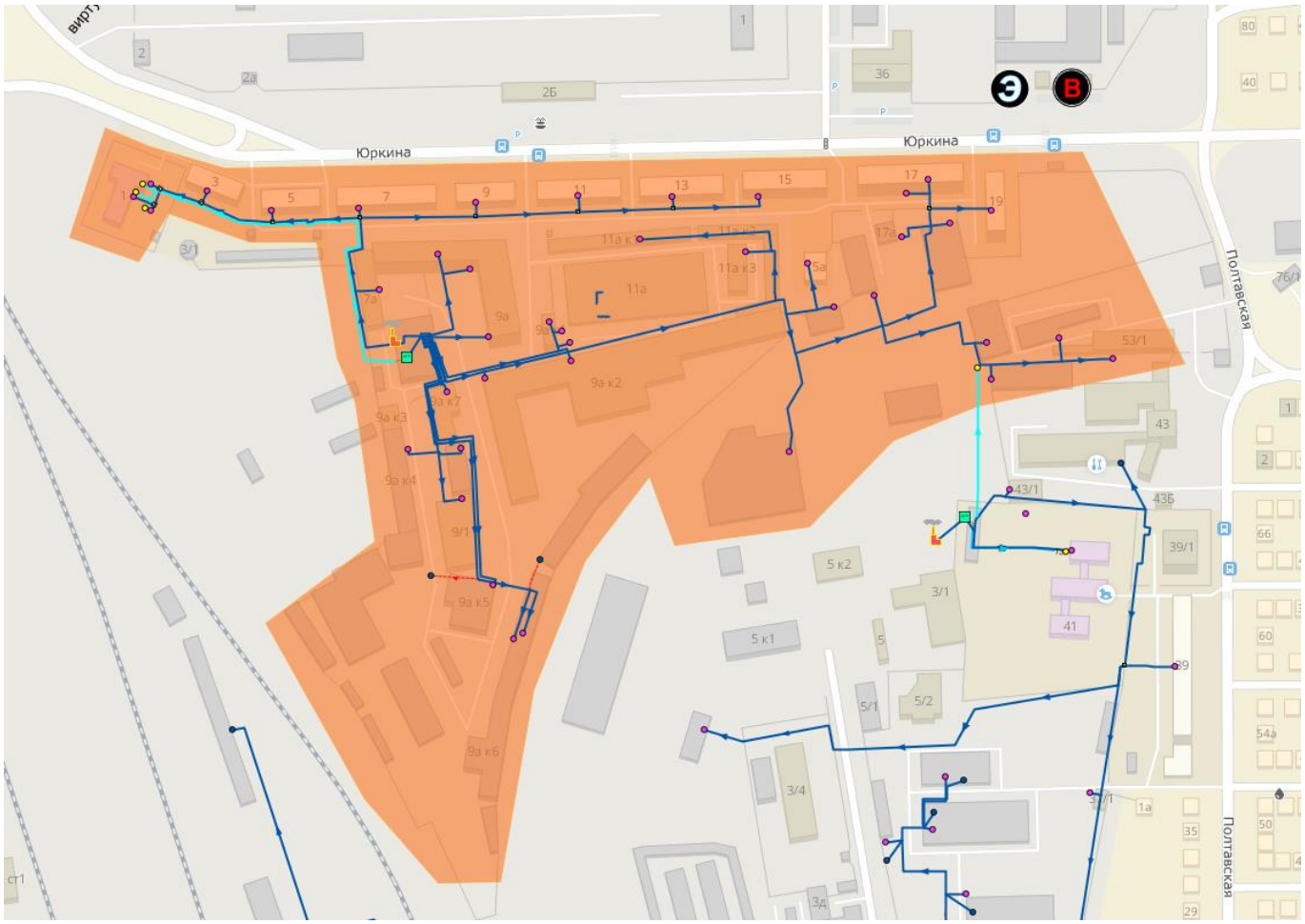



Рисунок 29 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельный комбинат»

### 2.1.1.22. Система теплоснабжения №24. Котельная «ЖДТ»

Котельная «ЖДТ» расположена по адресу: г. Оренбург, пр. братьев Коростелевых, № 28/2, строение 1. Котельная «ЖДТ» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелева, Станочный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0329002, 56:44:0310002, 56:44:0310003, 56:44:0329003, 56:44:0329004, 56:44:0310004, 56:44:0329001.

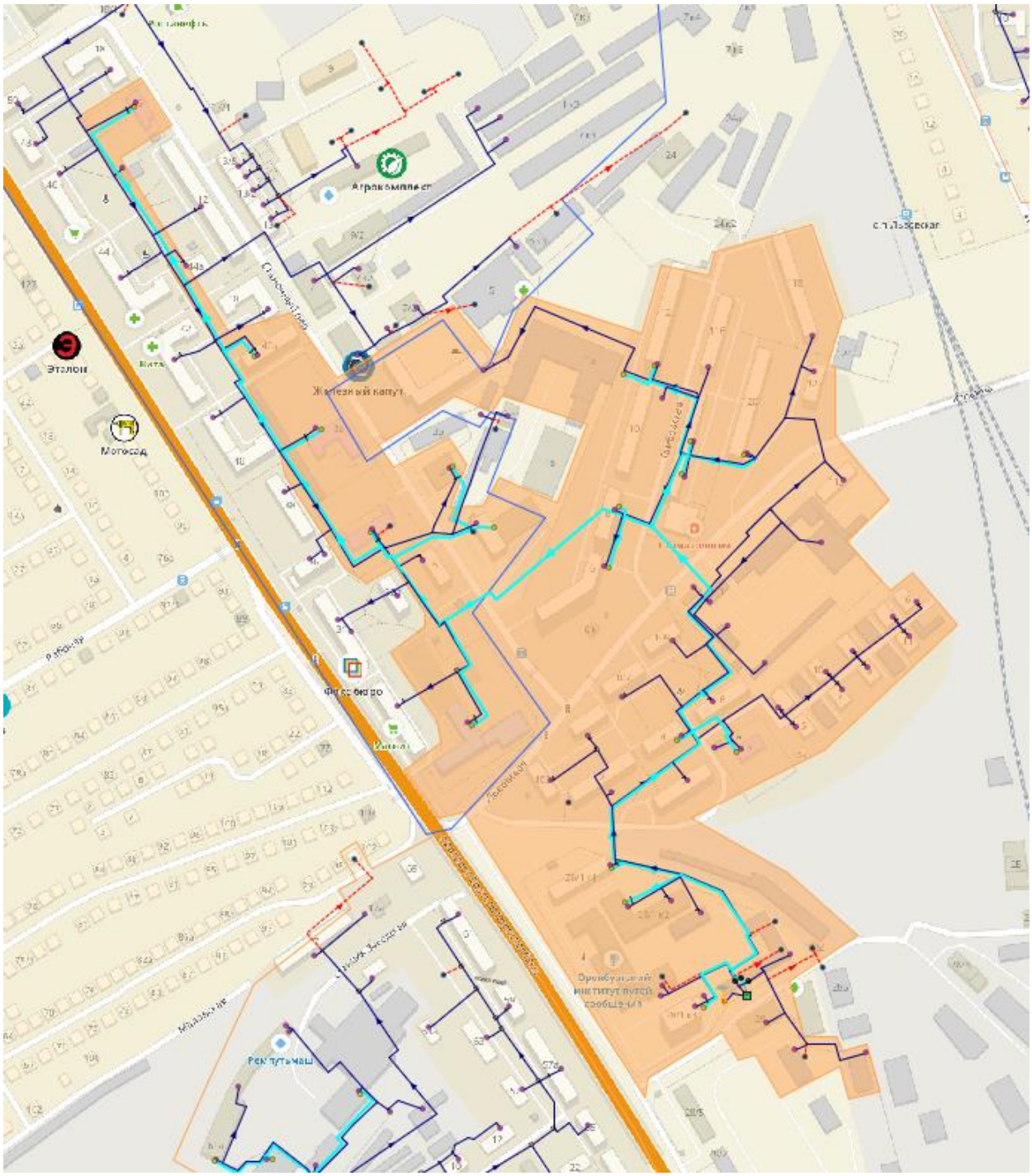



Рисунок 30 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖДТ»

### 2.1.1.23. Система теплоснабжения №25. Котельная «Пединститут»

Котельная «Пединститут» расположена по адресу: г Оренбург, проспект Гагарина, 1. Котельная «Пединститут» снабжает тепловой энергией Оренбургский государственный педагогический университет и прилегающие объекты.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: 60 лет Октября, Чкалова, пр-кт Гагарина.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0225002, 56:44:0226001.

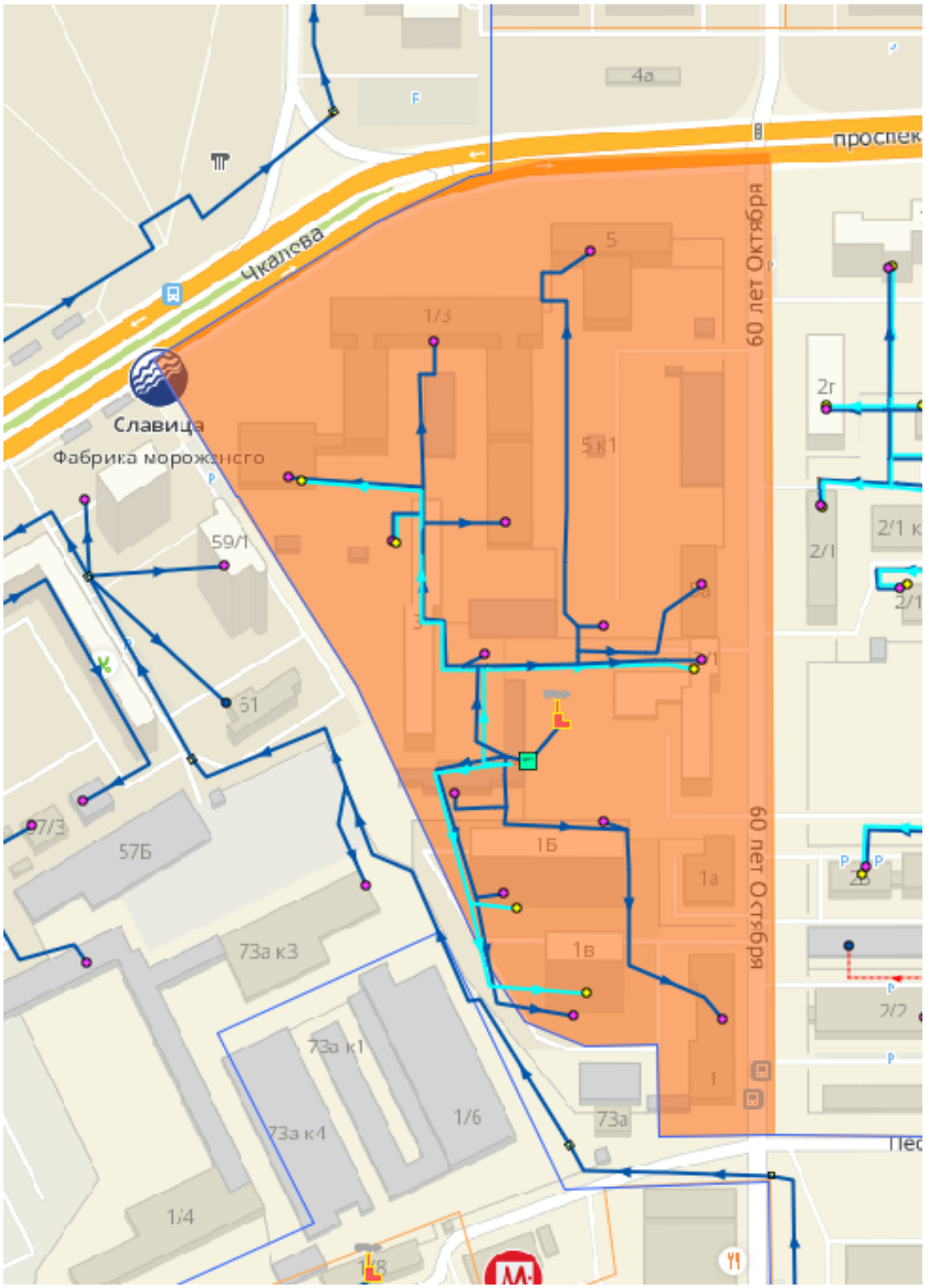



Рисунок 31 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пединститут»

### 2.1.1.24. Система теплоснабжения №26. Котельная «8 квартал»

Котельная «8 квартал» расположена по адресу: г Оренбург, пр-кт Гагарина, д 8а. Котельная «8 квартал» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: 60 лет Октября, Майский пр-д, Восточная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0213002, 56:44:0213001, 56:44:0214001.

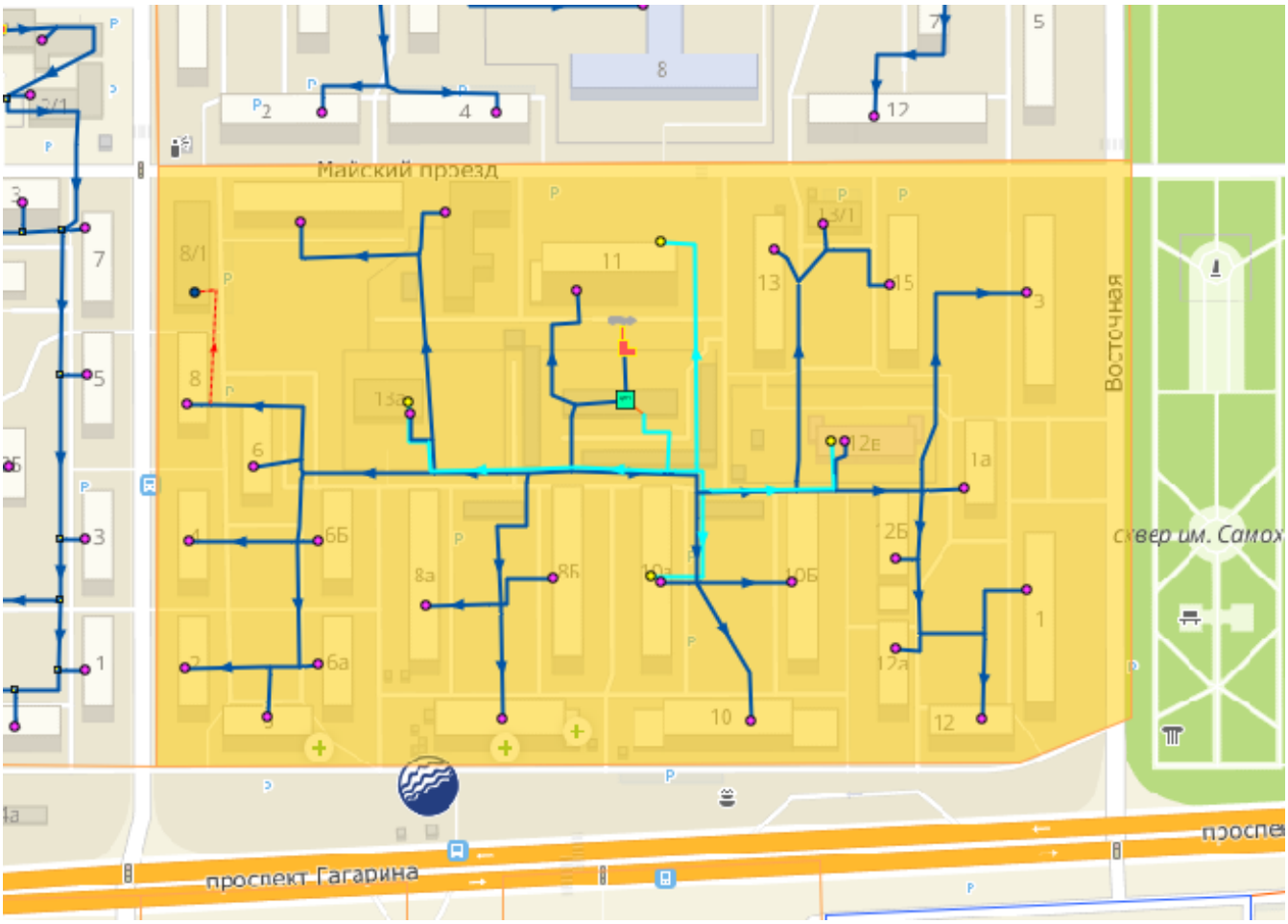



Рисунок 32 – Границы системы теплоснабжения Котельная «8 квартал»

### 2.1.1.25. Система теплоснабжения №27. Котельная «Школа Милиции»

Котельная «Школа Милиции» с 01.06.2023 выведена из эксплуатации на основании приказа филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» от 01.06.2023 № 127. Потребители котельной «Школа Милиции» переключены на Сакмарскую ТЭЦ.

### 2.1.1.26. Система теплоснабжения №28. Котельная «Набережная»

Котельная «Набережная» расположена по адресу: г Оренбург, ул Набережная, д 7. Котельная «Набережная» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: 8 Марта, Мастерской пер., Почтовый пер., Дмитриевский пер., М. Горького, Челюскинцев, Советская, Набережная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0237005, 56:44:0232015, 56:44:0237006, 56:44:0237002, 56:44:0232016, 56:44:0232013, 56:44:0237003, 56:44:0233002, 56:44:0237004, 56:44:0232018, 56:44:0232017.

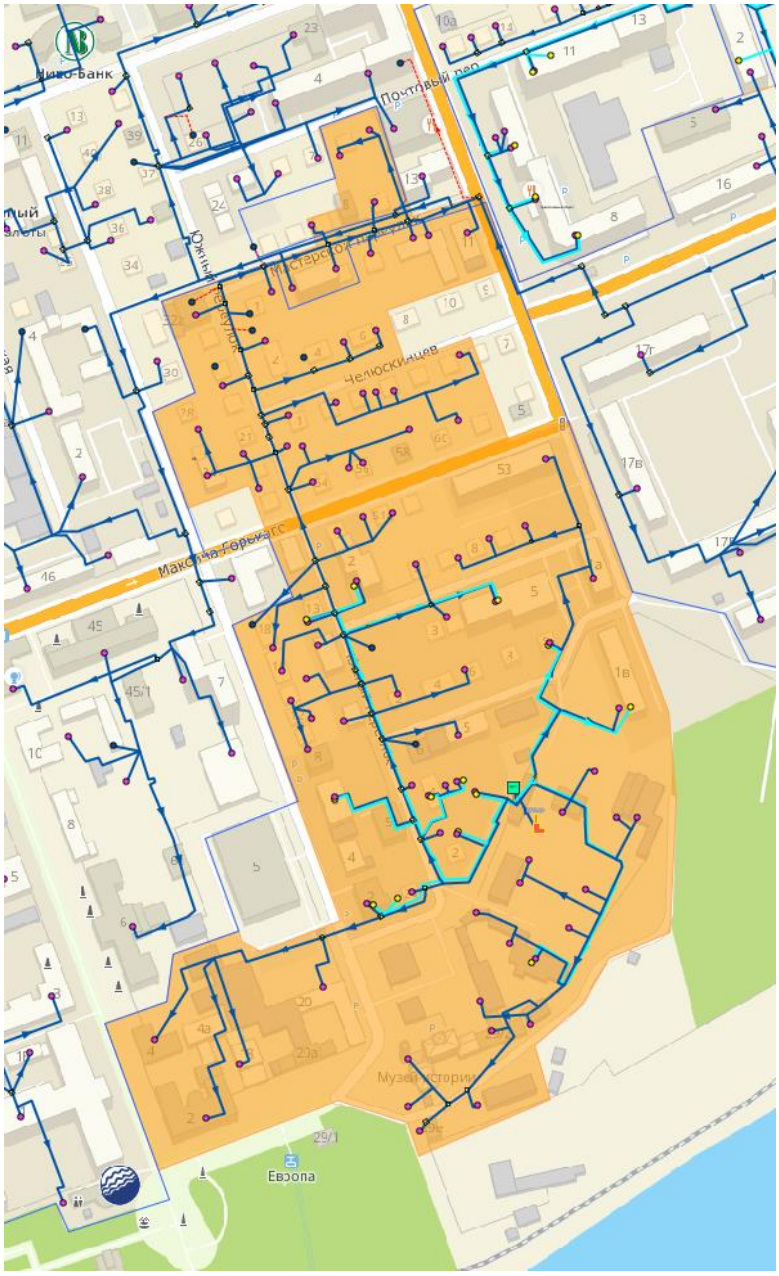



Рисунок 33 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Набережная»

### 2.1.1.27. Система теплоснабжения №29. Котельная «Баня-3»

Котельная «Баня-3» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Кирова/ул. Студенческая/пер. Сакмарский, № 39/20/-. Котельная «Баня-3» снабжает тепловой энергией здание ООО «Кировские бани».

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кирова, А.В. Коваленко.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0221004, 56:44:0221003.

Рисунок 34 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Баня-3»

### 2.1.1.28. Система теплоснабжения №30. Котельная «ОГАУ»

Котельная «ОГАУ» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Ленинская/ ул. Челюскинцев/ пер. Студенческий, №59-63/18-20/4. Котельная «ОГАУ» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Челюскинцев, 8 Марта, Ленинская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0233001, 56:44:0237001, 56:44:0233002, 56:44:0221003.

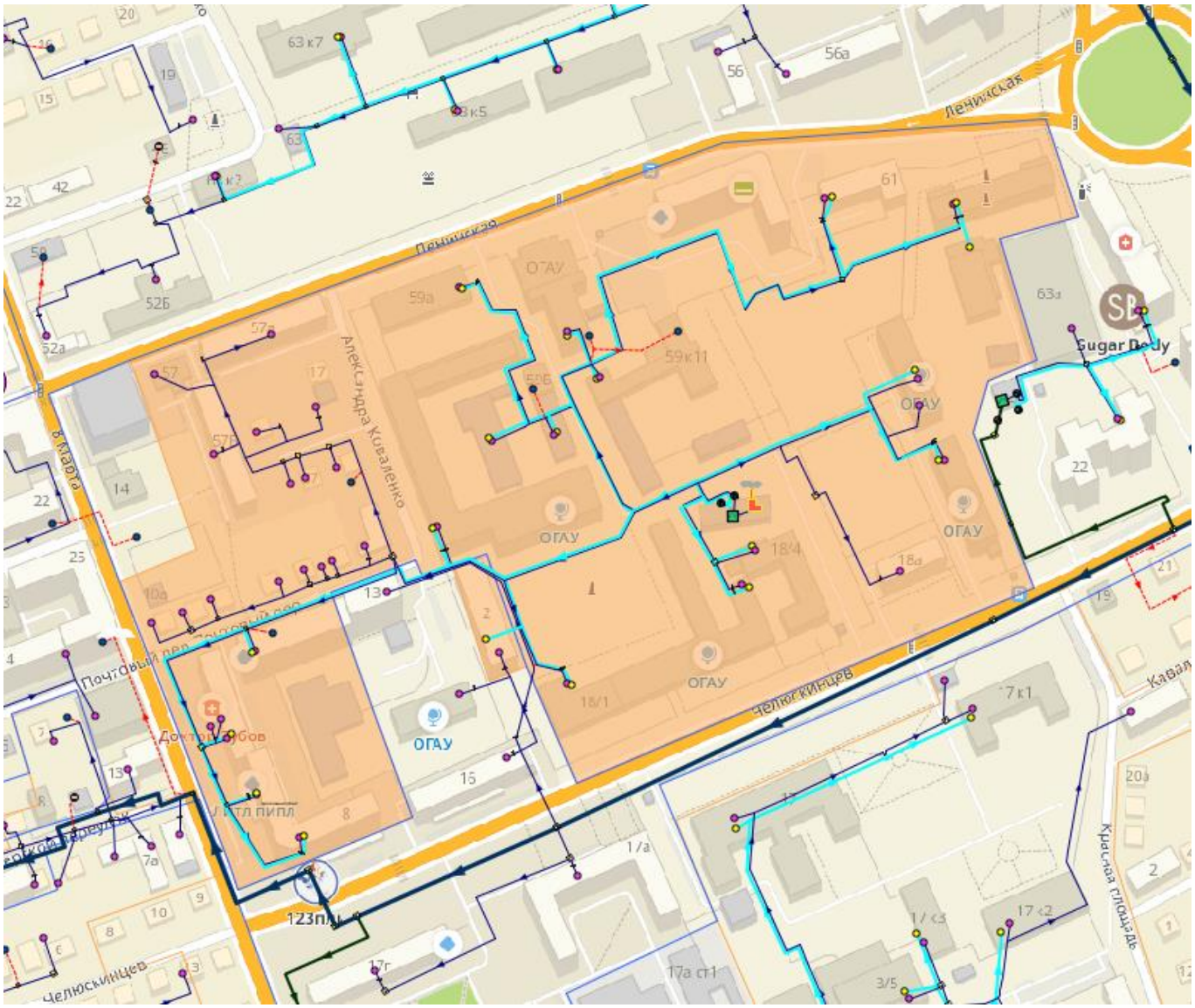



Рисунок 35 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОГАУ»

### 2.1.1.29. Система теплоснабжения №31. Котельная «Тексорен»

Котельная «Тексорен» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Советская/ул. Кирова/ул. 9 Января/ул. Пушкинская, дом № 23/13/34-36/18.

Котельная «Тексорен» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кирова, Пушкинская, Советская, Бурзянцева, Кобозева, Ленинская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0230004, 56:44:0231006, 56:44:0231003, 56:44:0231001, 56:44:0219019, 56:44:0231004, 56:44:0231005, 56:44:0232001, 56:44:0219022, 56:44:0231002, 56:44:0220005, 56:44:0230003, 56:44:0230002, 56:44:0218008, 56:44:0219020.

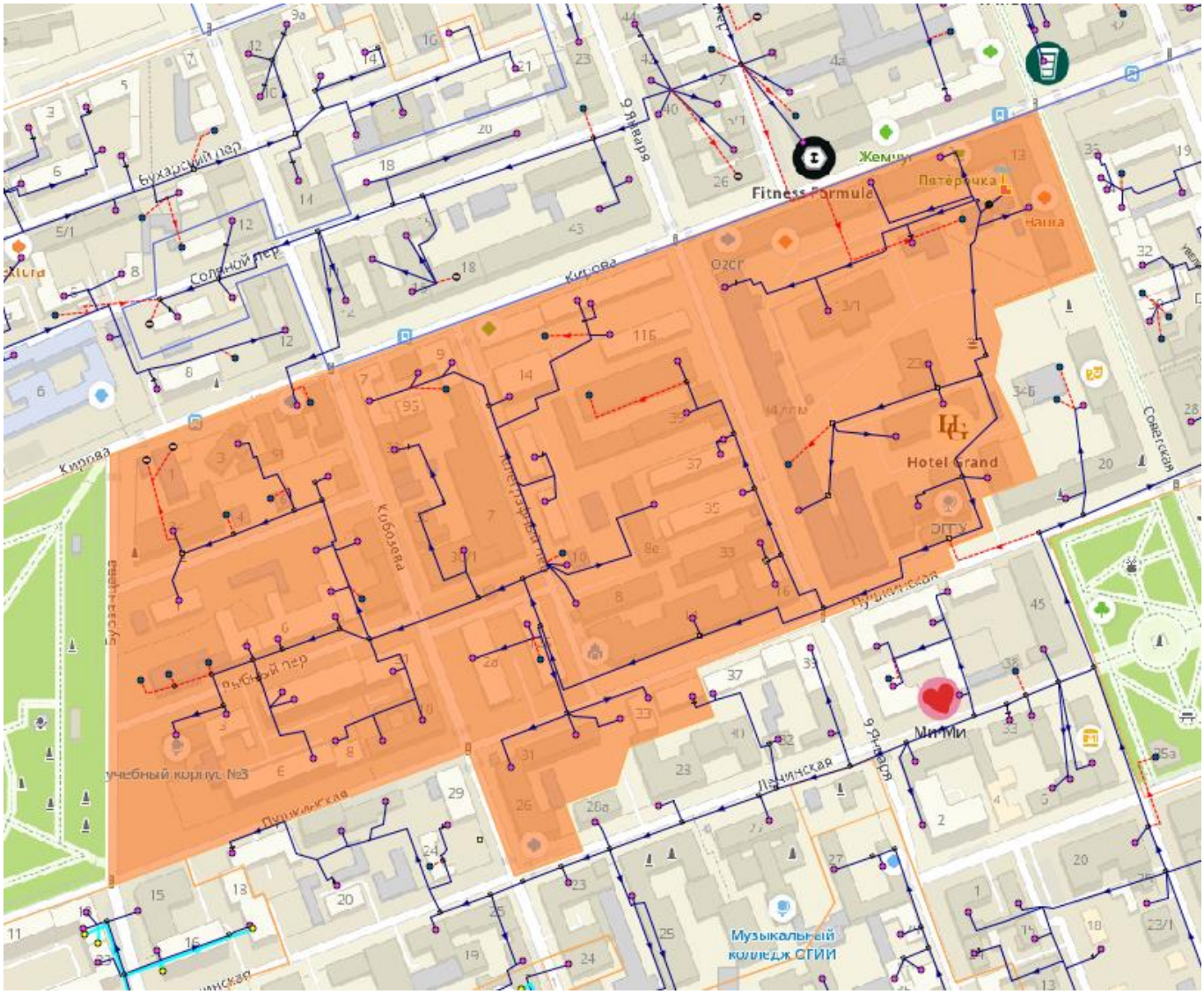



Рисунок 36 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тексорен»

### 2.1.1.30. Система теплоснабжения №32. Котельная «Кадетский корпус»

Котельная «Кадетский корпус» расположена по адресу: г Оренбург, ул Челюскинцев, д 17. Котельная «Кадетский корпус» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Челюскинцев, Красная площадь, Кавалерийская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0234015, 56:44:0234013, 56:44:0237001, 56:44:0234016.

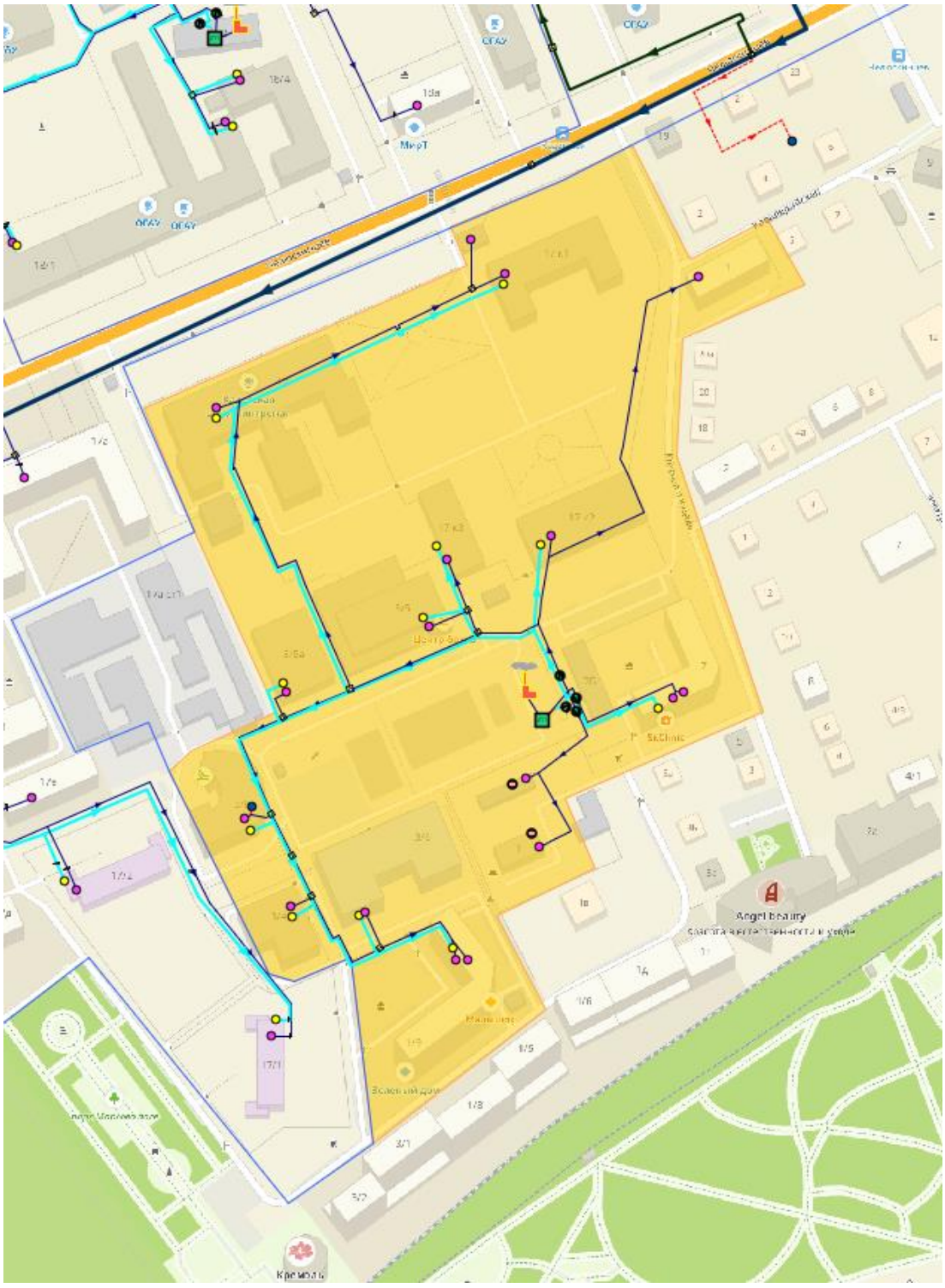


Рисунок 37 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Кадетский корпус»

### 2.1.1.31. Система теплоснабжения №33. Котельная «Черепановых»

Котельная «Черепановых» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Черепановых, д 9. Котельная является собственностью филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс». Котельная «Черепановых» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Черепановых, Яицкая, Банный пер., Токарный пер., Пионерская, Чичерина.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0230013, 56:44:0455001, 56:44:0455002, 56:44:0455003, 56:44:0453014, 56:44:0453017, 56:44:0455004, 56:44:0453013, 56:44:0230001, 56:44:0454001, 56:44:0453015, 56:44:0230005, 56:44:0451013, 56:44:0453016.

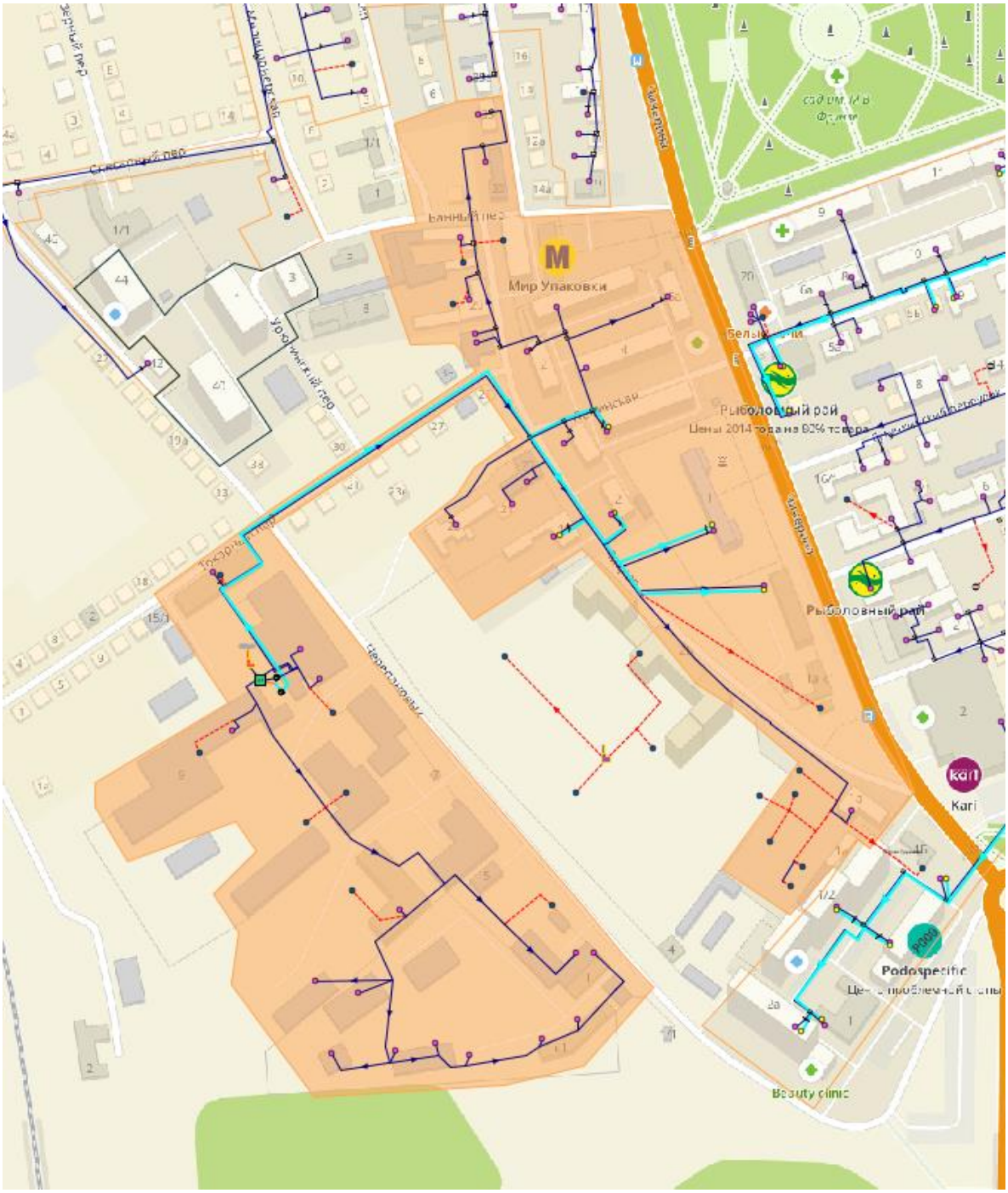



Рисунок 38 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Черепановых»

### 2.1.1.32. Система теплоснабжения №34. Котельная «СОК»

Котельная «СОК» расположена по адресу: г Оренбург, ул Набережная, д 25. Котельная «СОК» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Набережная, Берег Урала.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0236008, 56:44:0236010.

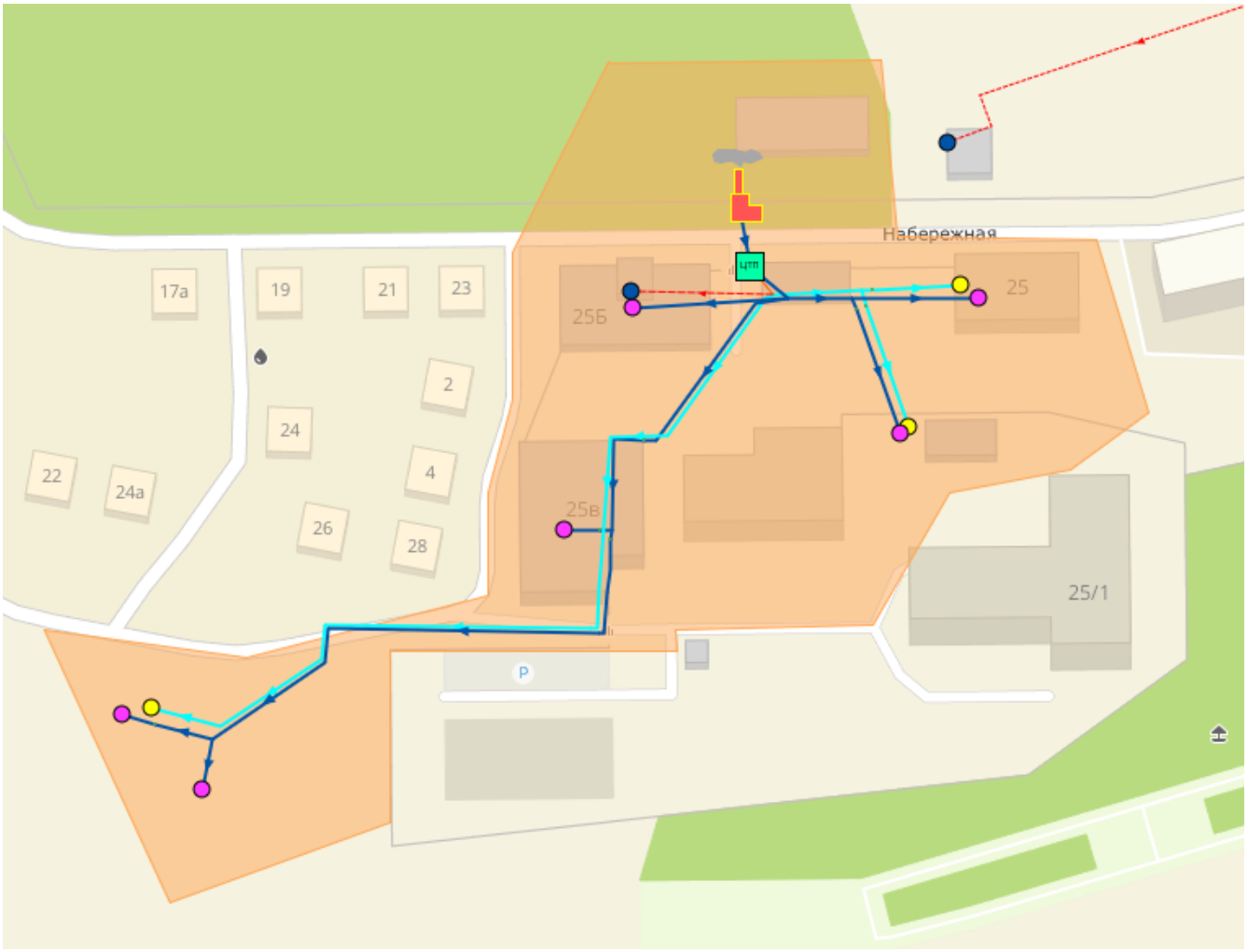



Рисунок 39 – Границы системы теплоснабжения Котельная «СОК»

### 2.1.1.33. Система теплоснабжения №35. Котельная «Стройгородок»

Котельная «Стройгородок» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Донгузская, № 2. Котельная «Стройгородок» снабжает тепловой энергией микрорайон Стройгородок в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Донгузская, Чехова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0260011, 56:44:0267001, 56:44:0246004, 56:44:0268001, 56:44:0264001.

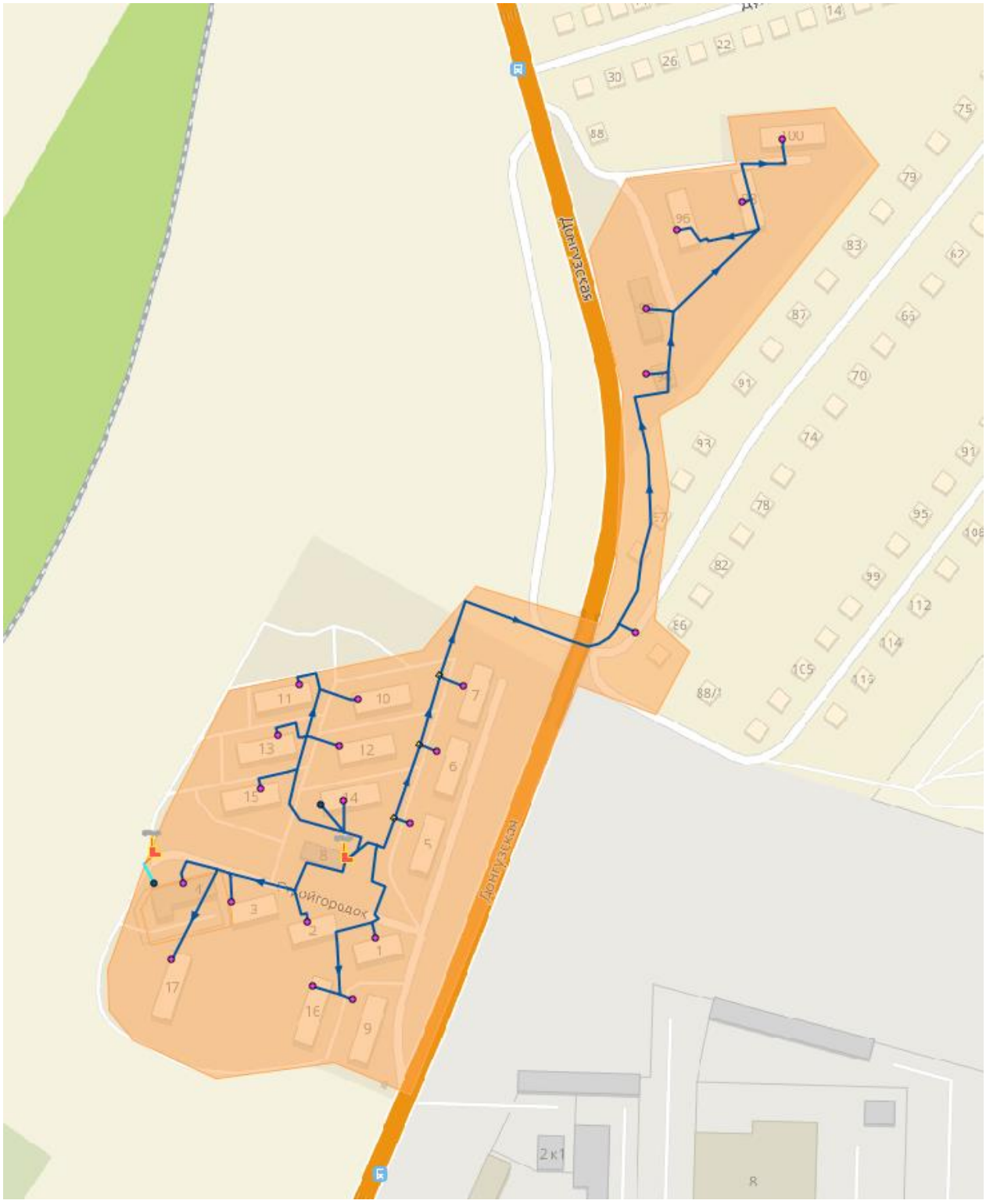



Рисунок 40 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Стройгородок»

### 2.1.1.34. Система теплоснабжения №36. Котельная «9 квартал»

Котельная «9 квартал» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. 60 лет Октября, № 9. Котельная «9 квартал» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города на территории 9-го микрорайона.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Майский пр-д, Ленинградская, 60 лет Октября.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0213001, 56:44:0206007, 56:44:0213002, 56:44:0224002.

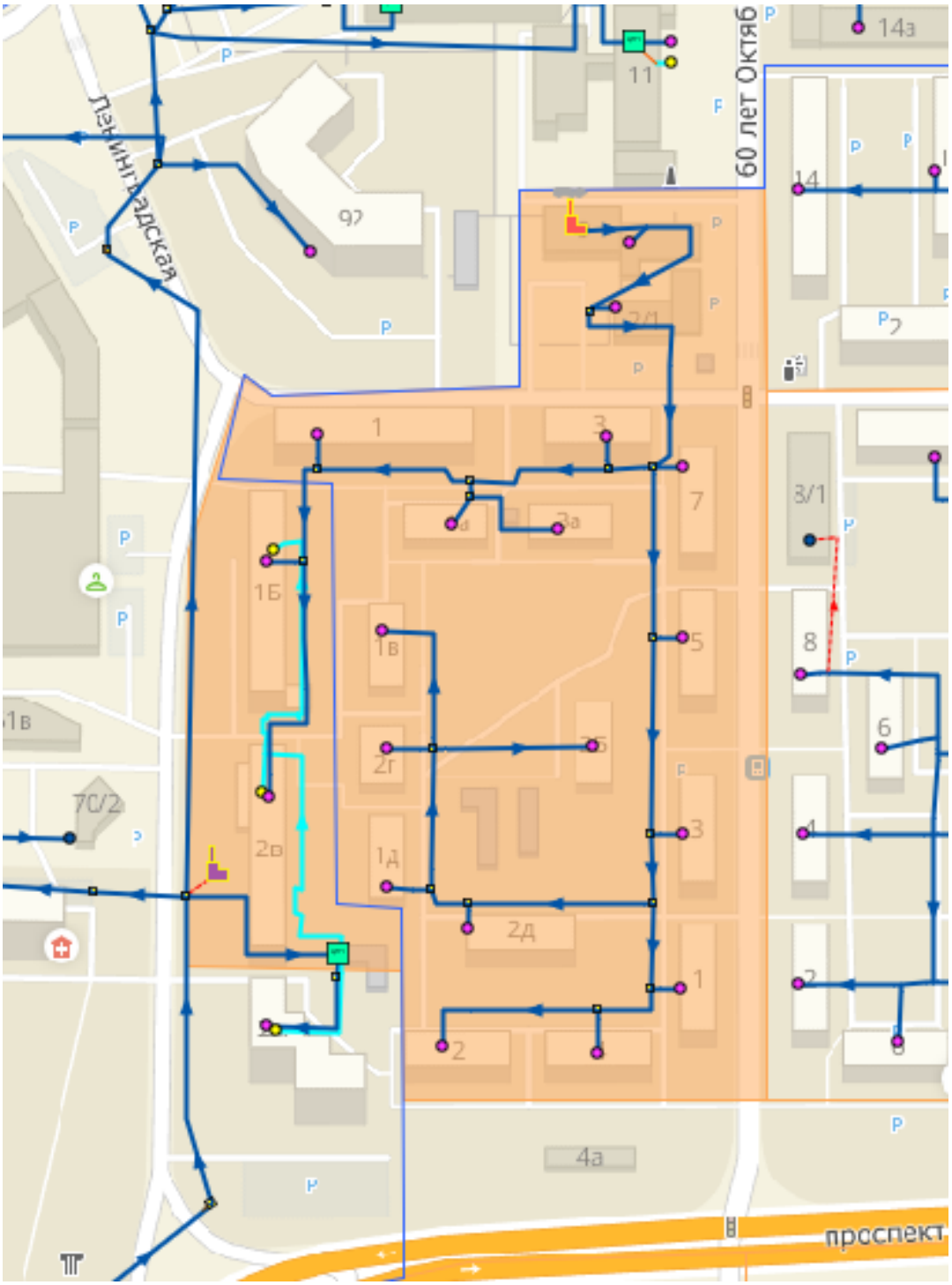



Рисунок 41 – Границы системы теплоснабжения Котельная «9 квартал»

### 2.1.1.35. Система теплоснабжения №37. Котельная «ОКБ-1»

Котельная «ОКБ-1» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Аксакова/ст Разина 23/92. Котельная «ОКБ-1» снабжает тепловой энергией объекты Оренбургской областной клинической больницы.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Аксакова, Больничный пр-д, Степана Разина, Красногорская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0433013, 56:44:0433011, 56:44:0433009, 56:44:0433008, 56:44:0426002, 56:44:0433010, 56:44:0433007, 56:44:0426001, 56:44:0433012, 56:44:0433006.

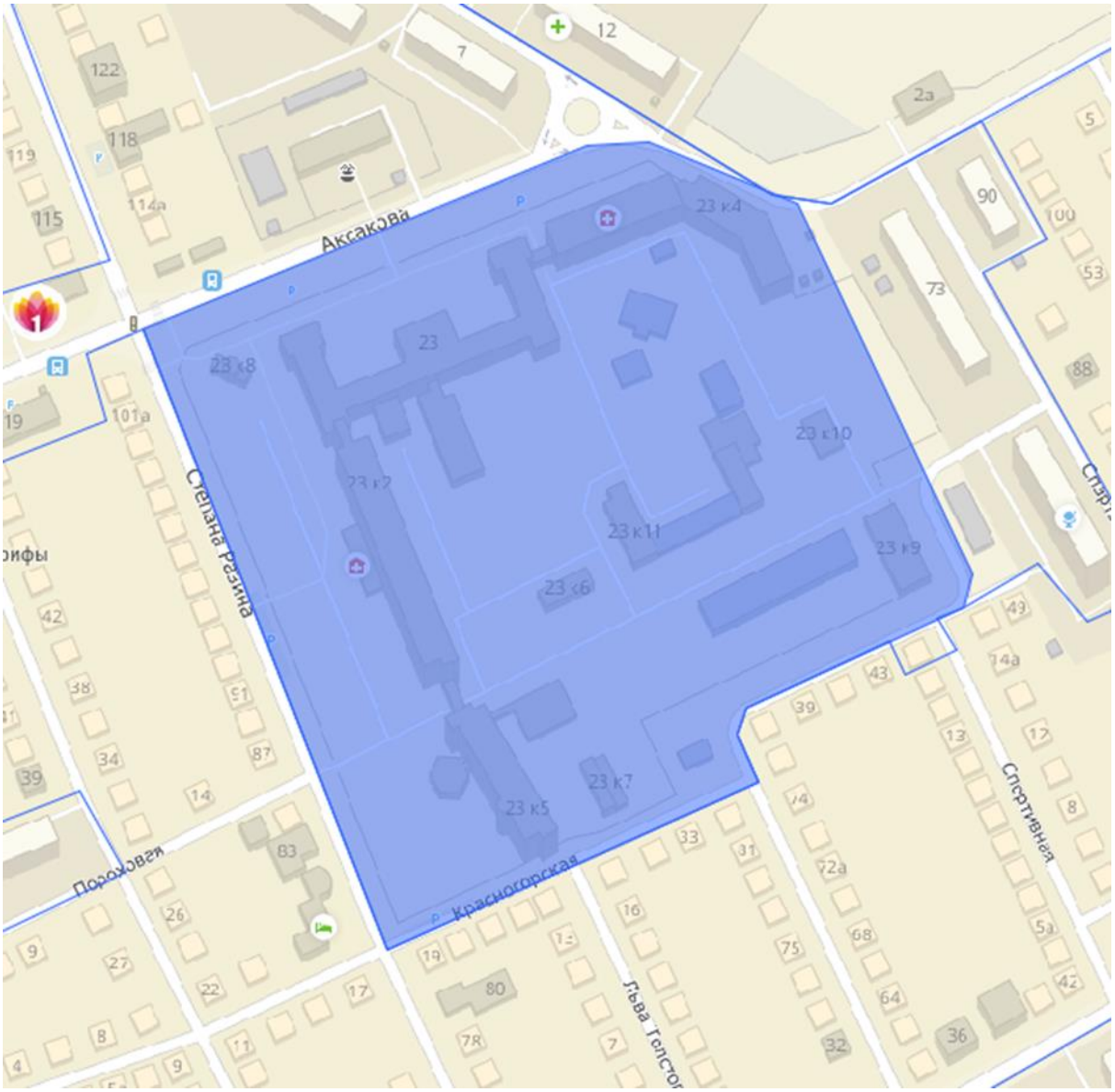



Рисунок 42 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-1»

### 2.1.1.36. Система теплоснабжения №38. Котельная «Гаражи УВД»

Котельная «Гаражи УВД» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Курача, № 18. Котельная «Гаражи УВД» снабжает тепловой энергией объекты в западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Мусы Джалиля, Елькинская, Ардатовский пер., Косогорный пер., Курача.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0452004, 56:44:0442008, 56:44:0452005, 56:44:0442014, 56:44:0441013, 56:44:0452006, 56:44:0441009, 56:44:0442009, 56:44:0442010, 56:44:0442012.

Рисунок 43 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гаражи УВД»

### 2.1.1.37. Система теплоснабжения №39. Котельная «Инфекционная больница»

Котельная «Инфекционная больница» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Комсомольская, №180. Котельная «Инфекционная больница» снабжает тепловой энергией объекты на территории Оренбургской инфекционной больницы.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Невельская, Комсомольская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0423001, 56:44:0414009.

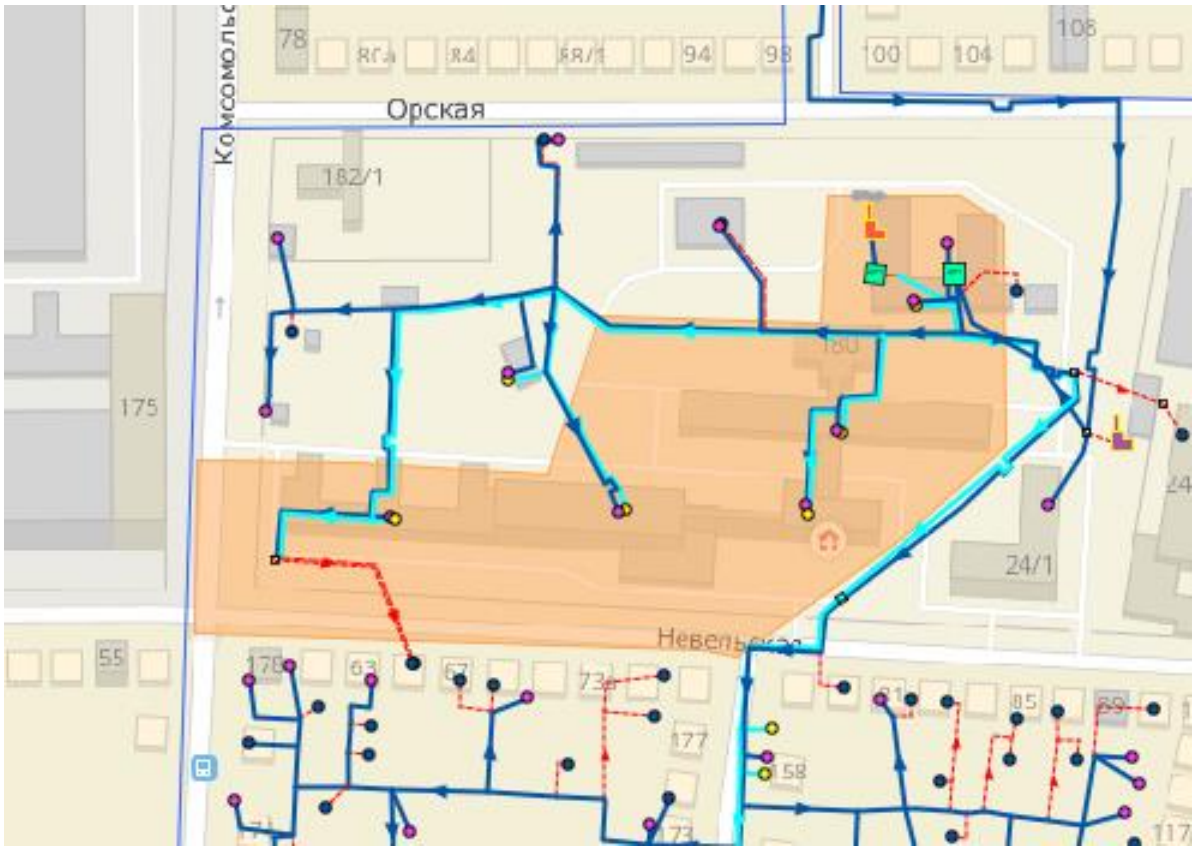



Рисунок 44 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Инфекционная больница»

**2.1.1.38. Система теплоснабжения №40. Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы»)**

Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы») расположена по адресу: г, Оренбург, пр-кт Победы, д 20. Котельная «Победы» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кордонный пер., пр-кт Победы, Охотничья, Плеханова, Подковный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0432005, 56:44:0432002, 56:44:0432004, 56:44:0432006, 56:44:0432001.

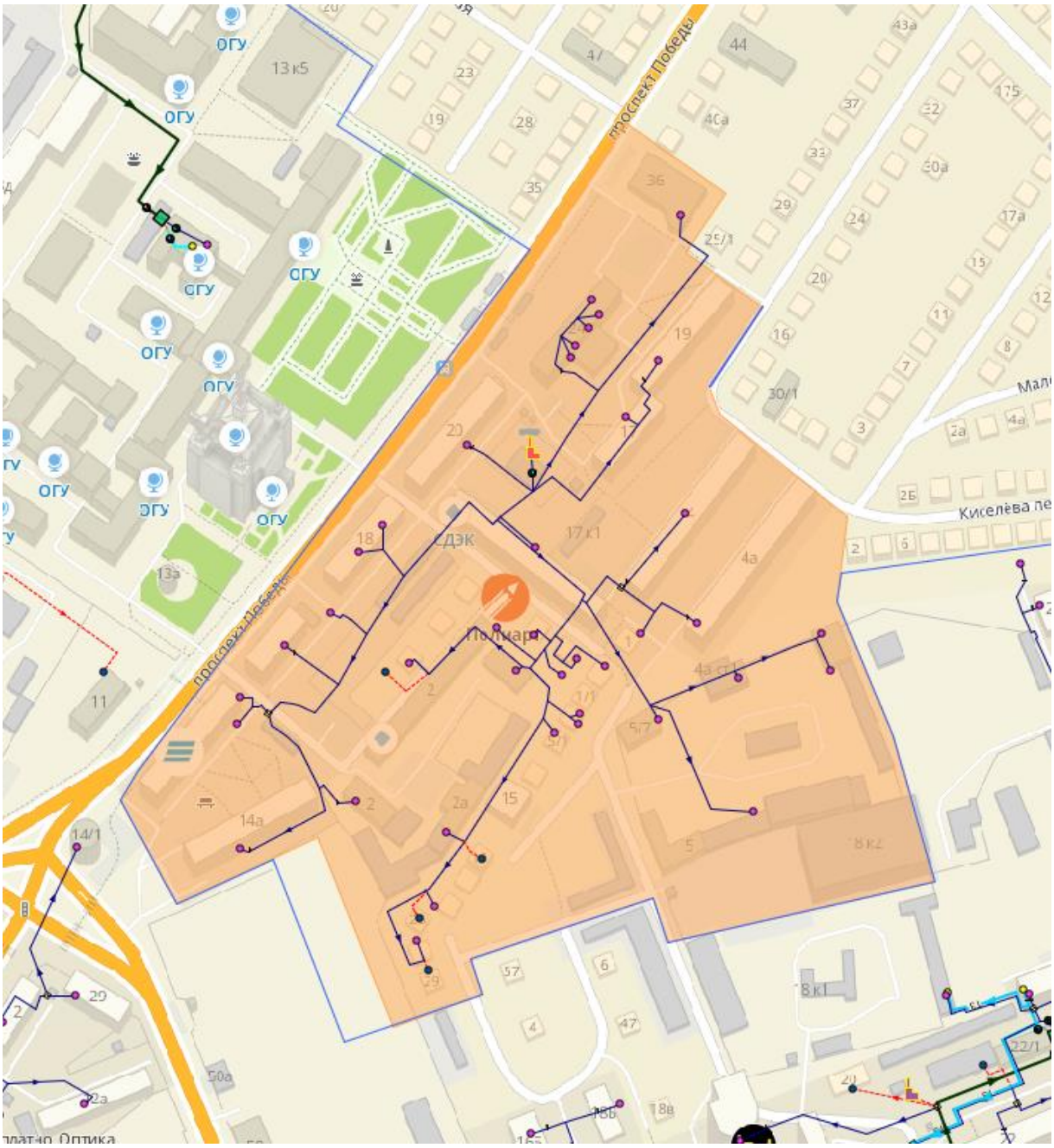



Рисунок 45 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы»)

### 2.1.1.39. Система теплоснабжения №41. Котельная «Самолетная»

Котельная «Самолетная» расположена по адресу: ул. Самолетная, 91. Котельная «Самолетная» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Самолетная, Полигонная, Суворова, Глинки.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0417001, 56:44:0417002, 56:44:0417007, 56:44:0417004, 56:44:0417005, 56:44:0418001, 56:44:0418003, 56:44:0418010, 56:44:0417009, 56:44:0417006.

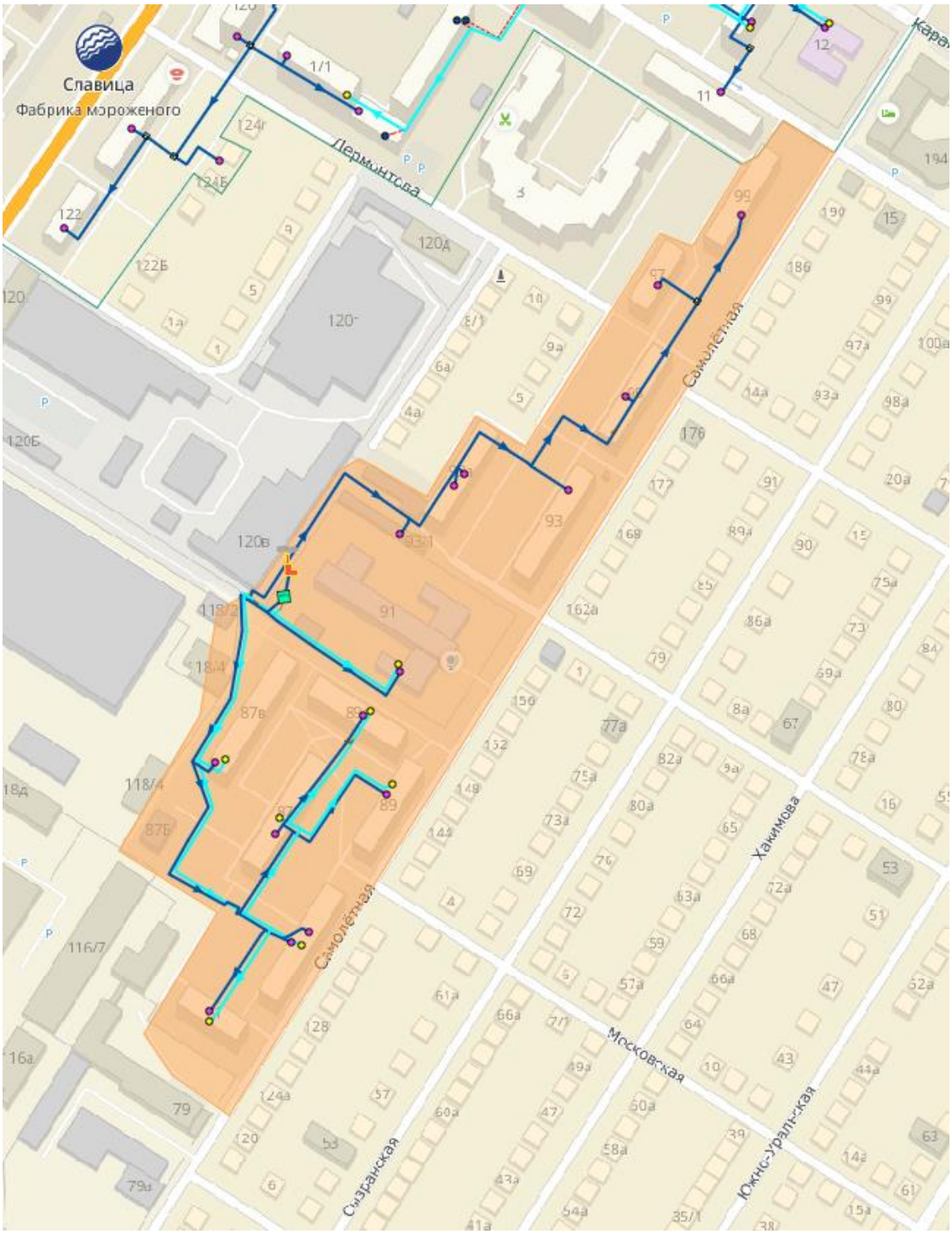



Рисунок 46 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная»

### 2.1.1.40. Система теплоснабжения №42. Котельная «ОКБ-2»

Котельная «ОКБ-2» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-. Котельная «ОКБ-2» и предназначена для снабжения тепловой энергией с сетевой водой и с паром объектов на территории Оренбургской областной клинической больницы № 2.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0424001.

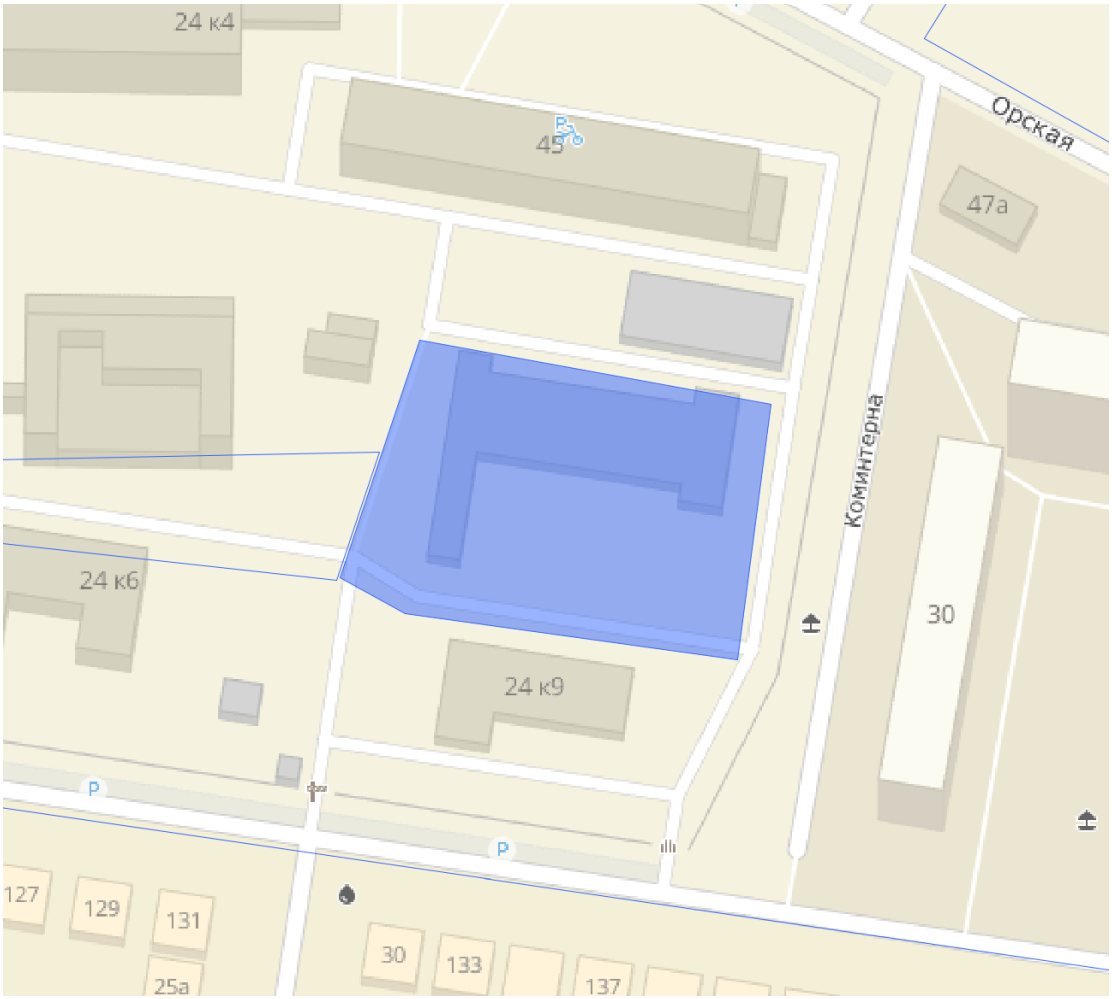



Рисунок 47 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-2»

### 2.1.1.41. Система теплоснабжения №43. Котельная «7 квартал»

Котельная «7 квартал» расположена по адресу: г Оренбург, проезд Знаменский, д 7. Котельная «7 квартал» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Восточная, 60 лет Октября Знаменский пр-д, Майский пр-д.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0214001, 56:44:0213001.

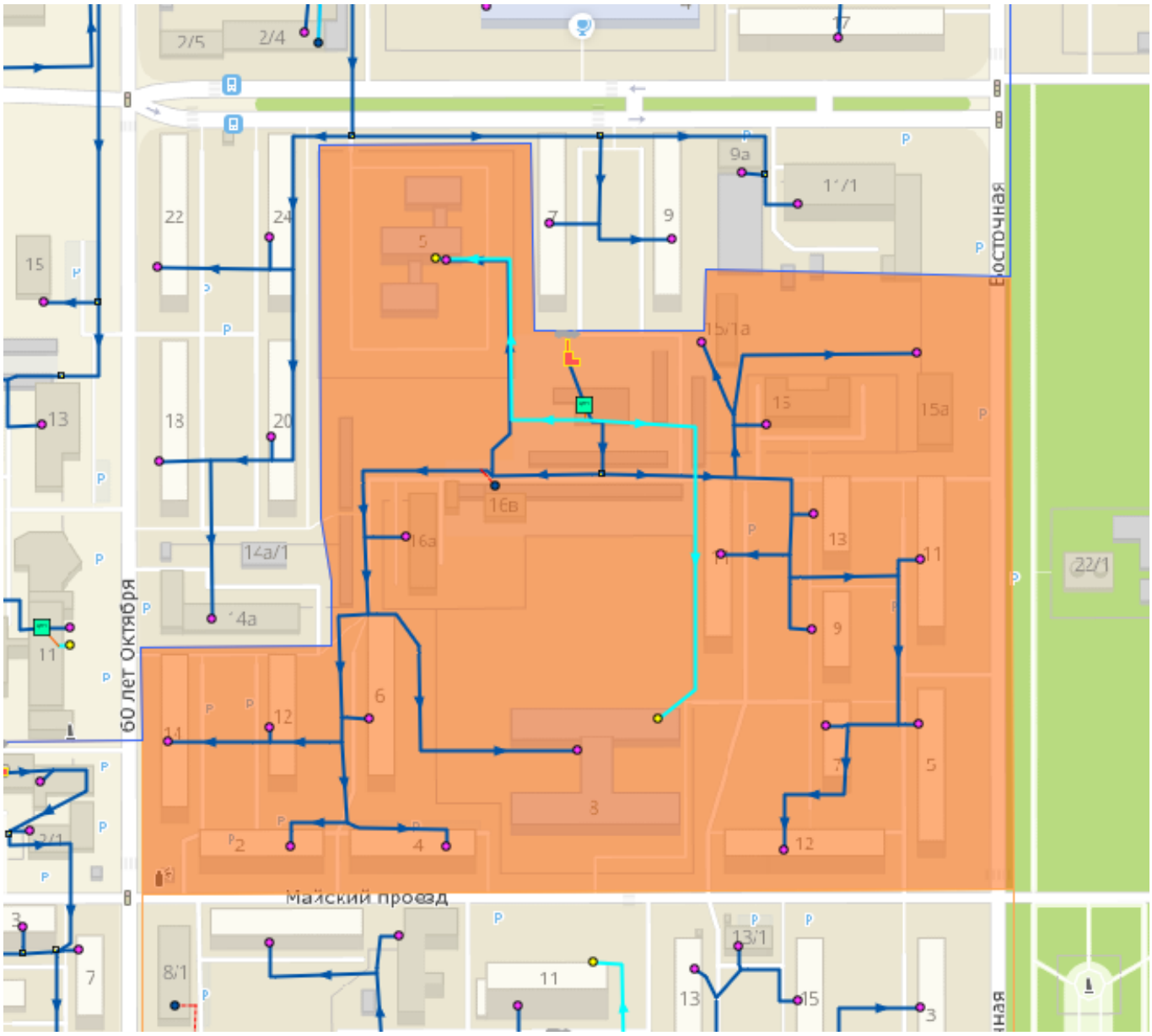



Рисунок 48 – Границы системы теплоснабжения Котельная «7 квартал»

### 2.1.1.42. Система теплоснабжения №44. Котельная «ГПТУ-10»

Котельная «ГПТУ-10» расположена по адресу: г Оренбург, пр-кт Гагарина, д 15. Котельная «ГПТУ-10» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Гагарина, Сенная, Мало-Восточная, Сосновая, Арапова, Мало-Луговая, 5-й пр-д.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0227001, 56:44:0214009, 56:44:0209021, 56:44:0214011, 56:44:0209019, 56:44:0226006, 56:44:0226005, 56:44:0214010, 56:44:0214008, 56:44:0226002.

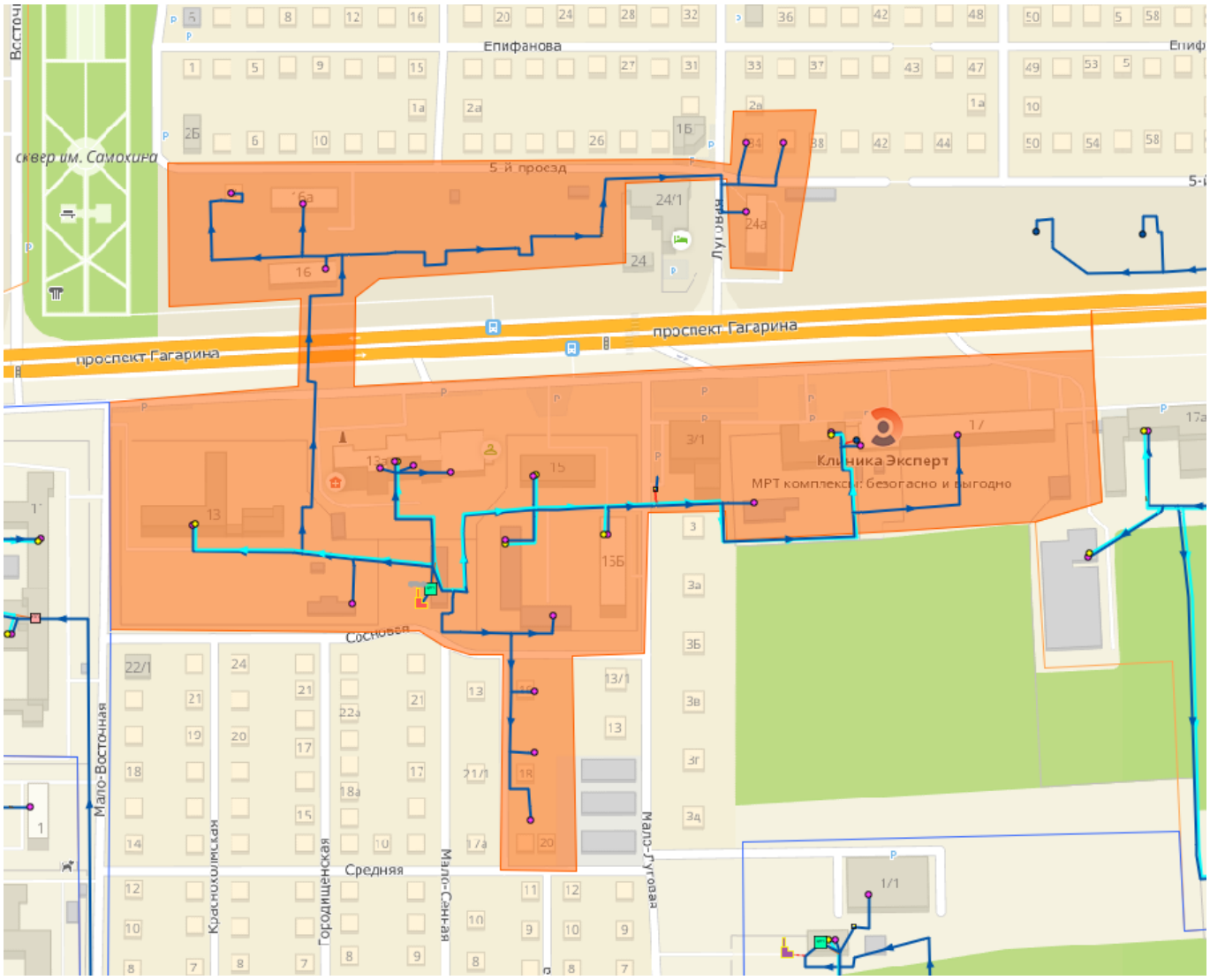



Рисунок 49 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-10»

### 2.1.1.43. Система теплоснабжения №45. Котельная «Тубдиспансер»

Котельная «Тубдиспансер» расположена по адресу: г. Оренбург, Нежинское шоссе, №6. Котельная «Тубдиспансер» снабжает тепловой энергией объекты Оренбургского городского противотуберкулезного диспансера в пос. Ростоши.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0201020.

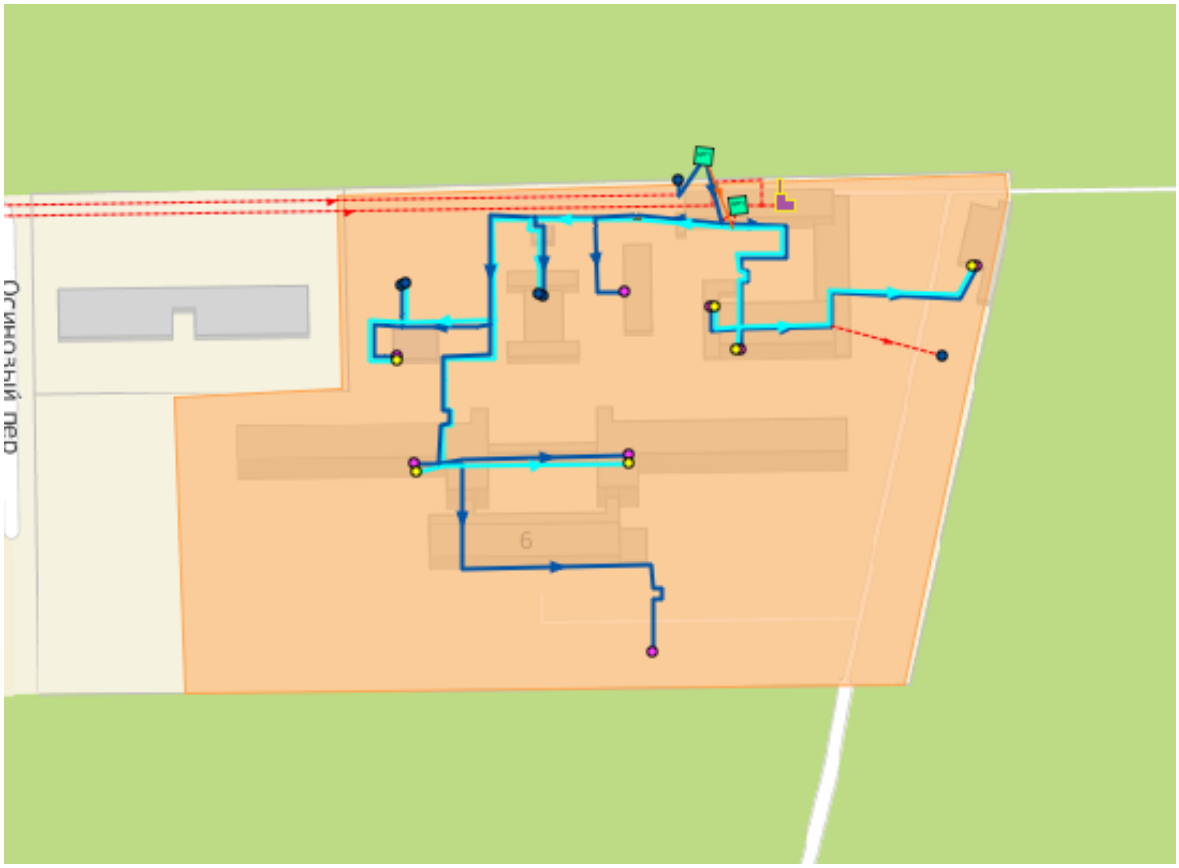



Рисунок 50 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тубдиспансер»

### 2.1.1.44. Система теплоснабжения №46. Котельная «пос. Нижнесакмарский»

Котельная «пос. Нижнесакмарский» расположена по адресу: г. Оренбург, п. Нижнесакмарский, ул. Центральная, №10. Котельная «пос. Нижнесакмарский» снабжает тепловой энергией объекты в пос. Нижнесакмарский.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Центральная, Молодёжная.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0501001.

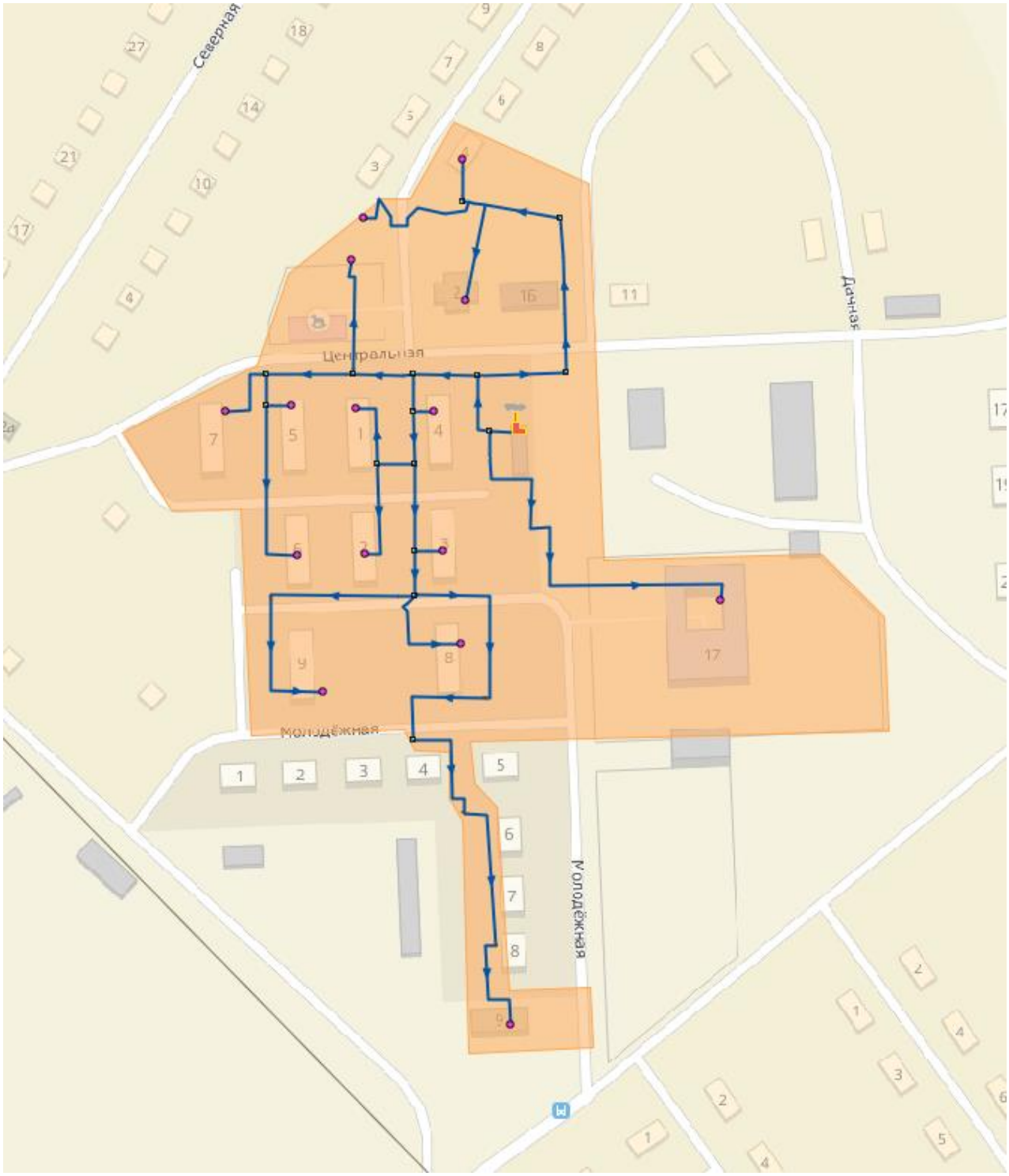



Рисунок 51 – Границы системы теплоснабжения Котельная «пос. Нижнесакмарский»

### 2.1.1.45. Система теплоснабжения №47. Котельная «Детский сад № 77»

Котельная «Детский сад № 77» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Полтавская, № 41. Котельная «Детский сад № 77» снабжает тепловой энергией ДОУ № 77 и объекты на улице Полтавской.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Полтавская, площадь 1 Мая.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0331005, 56:44:0331006, 56:44:0331001, 56:44:0331003, 56:44:0331004, 56:44:0332021, 56:44:0345001, 56:44:0331002.

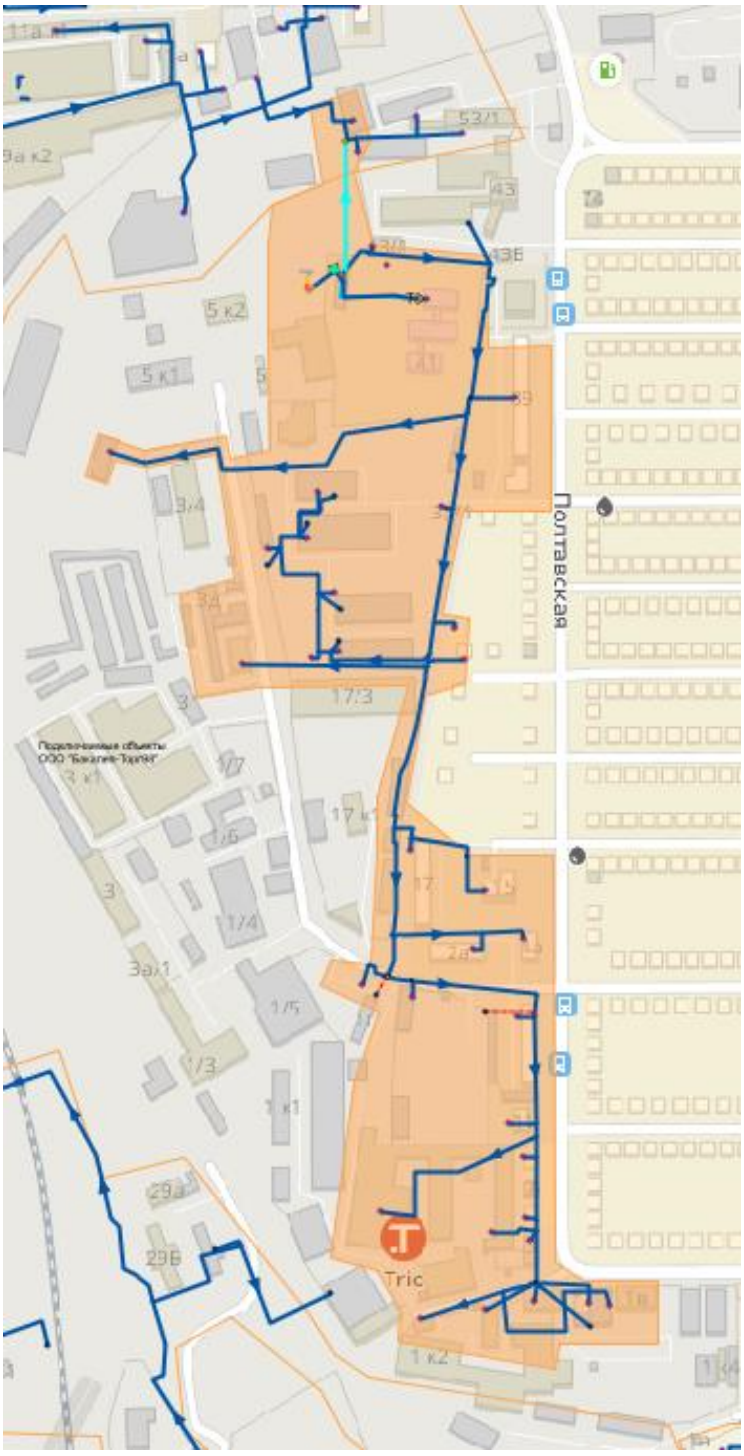



Рисунок 52 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Детский сад № 77»

**2.1.1.46. Система теплоснабжения №48. Котельная «Больница восстановительного лечения»**

Котельная «Больница восстановительного лечения» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Караваева роща, № 28. Котельная «Больница восстановительного лечения» снабжает тепловой энергией объекты областного центра медицинской реабилитации г. Оренбурга.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0309003, 56:44:0309001, 56:44:0309005, 56:44:0309002.

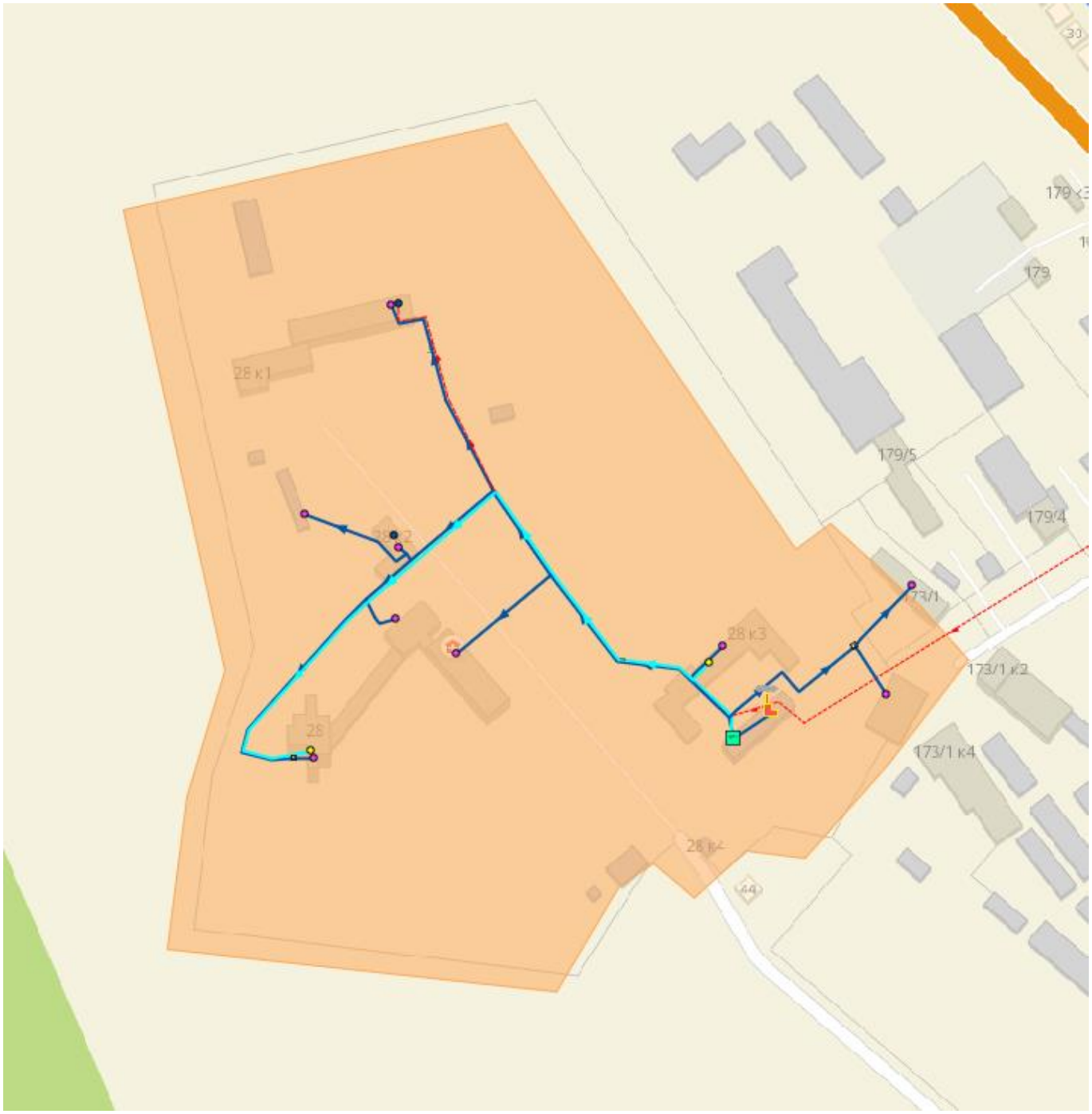



Рисунок 53 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Больница восстановительного лечения»

### 2.1.1.47. Система теплоснабжения №49. Котельная «Дубицкого»

Котельная «Дубицкого» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Октябрьская/ул. Дубицкого, № -/2. Котельная «Дубицкого» снабжает тепловой энергией объекты в северной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Дубицкого, Астраханская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0345001, 56:44:0345005, 56:44:0345003, 56:44:0345002.

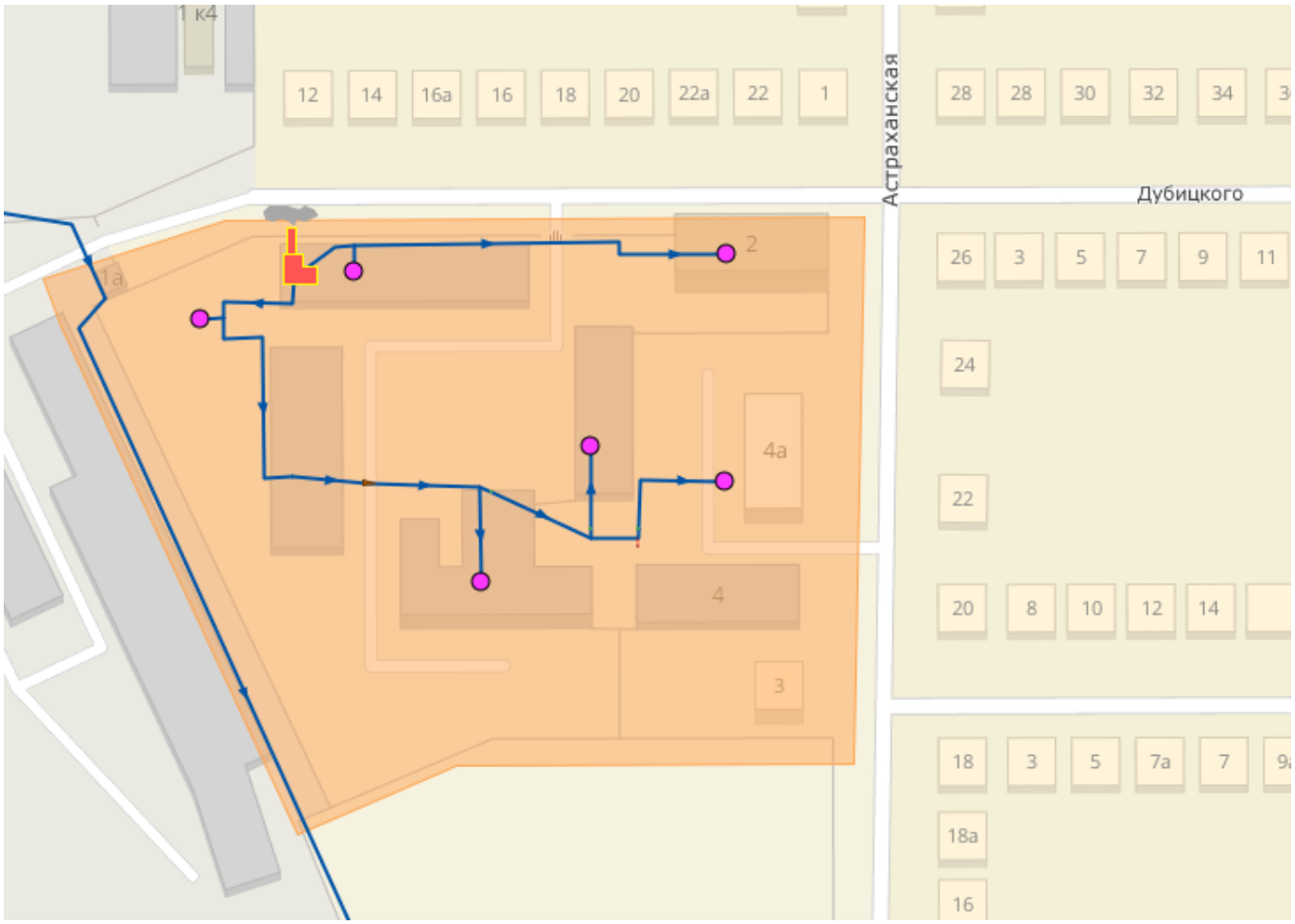



Рисунок 54 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубицкого»

### 2.1.1.48. Система теплоснабжения №50. Котельная «Третьяка»

Котельная «Третьяка» расположена по адресу: г Оренбург, пер Игоря Третьяка, д 2а. Котельная «Третьяка» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелевых, Ткачева, Маловская, Коммунистическая.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0338001, 56:44:0327005, 56:44:0327004, 56:44:0329004, 56:44:0329002, 56:44:0337001, 56:44:0328002, 56:44:0338002, 56:44:0310003, 56:44:0328001, 56:44:0329003.

Рисунок 55 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Третьяка»

### 2.1.1.49. Система теплоснабжения №51. Котельная «ЖСК»

Котельная «ЖСК» расположена по адресу: г. Оренбург, пр. Бр. Коростелевых, № 1. Котельная «ЖСК» снабжает тепловой энергией часть объектов в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелевых, Деповская, Культурная, Кривцова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0329004, 56:44:0344001, 56:44:0343001, 56:44:0341002.

Рисунок 56 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖСК»

### 2.1.1.50. Система теплоснабжения №52. Котельная «Ногина»

Котельная «Ногина» расположена по адресу: г Оренбург, ул Ногина, д 90/1. Котельная «Ногина» снабжает тепловой энергией несколько зданий в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ногина, 1-й пр-д Кривцова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0341002, 56:44:0343001.

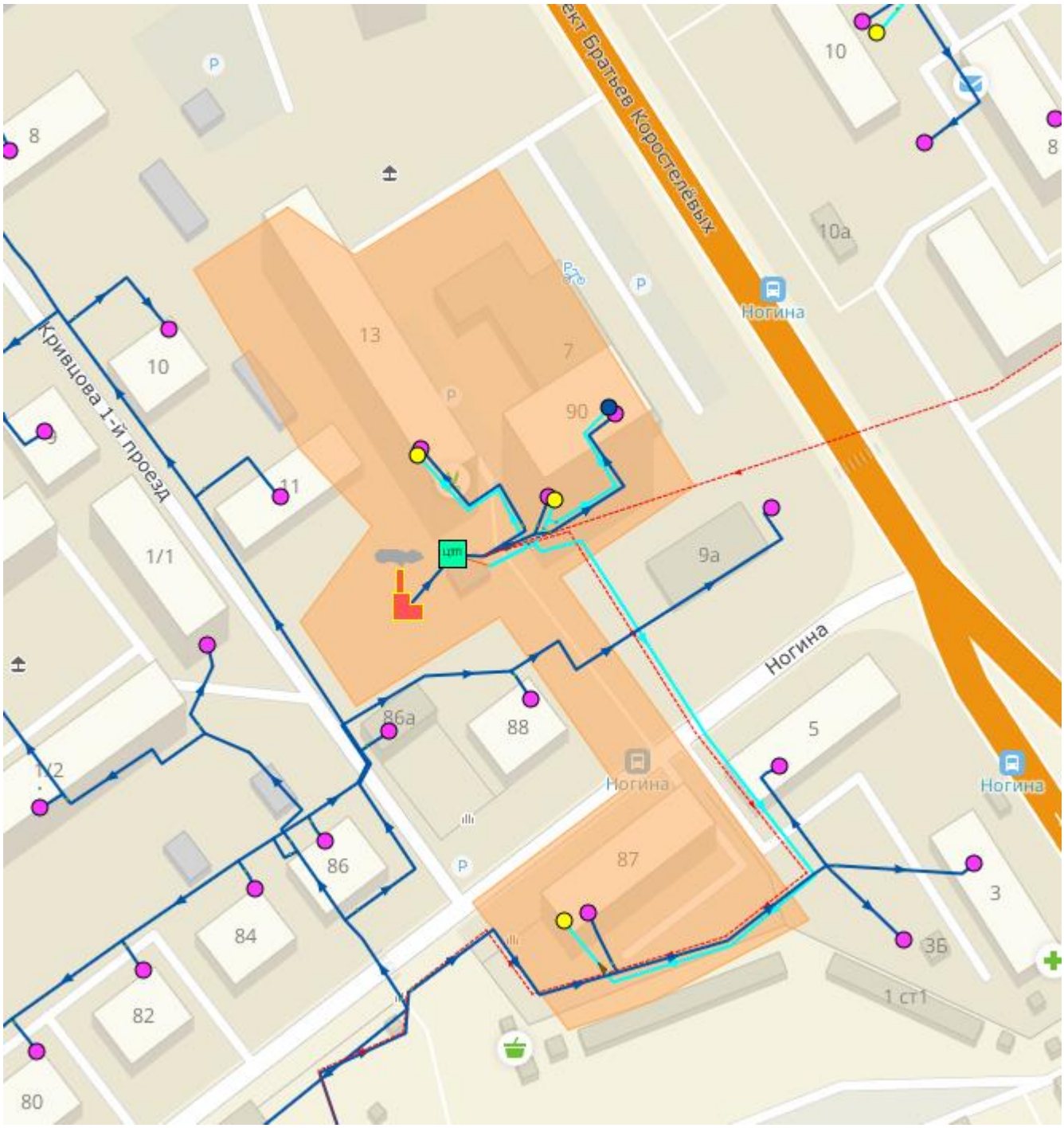



Рисунок 57 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ногина»

### 2.1.1.51. Система теплоснабжения №53. Котельная «МЧ»

Котельная «МЧ» расположена по адресу: г. Оренбург, пр. Бр. Коростелевых, № 2, строение 1. Котельная «МЧ» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелевых, Деповская, Мельничный пер., Культурная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0346001, 56:44:0341002, 56:44:0343001, 56:44:0329004, 56:44:0338005, 56:44:0344001, 56:44:0345008, 56:44:0345004.

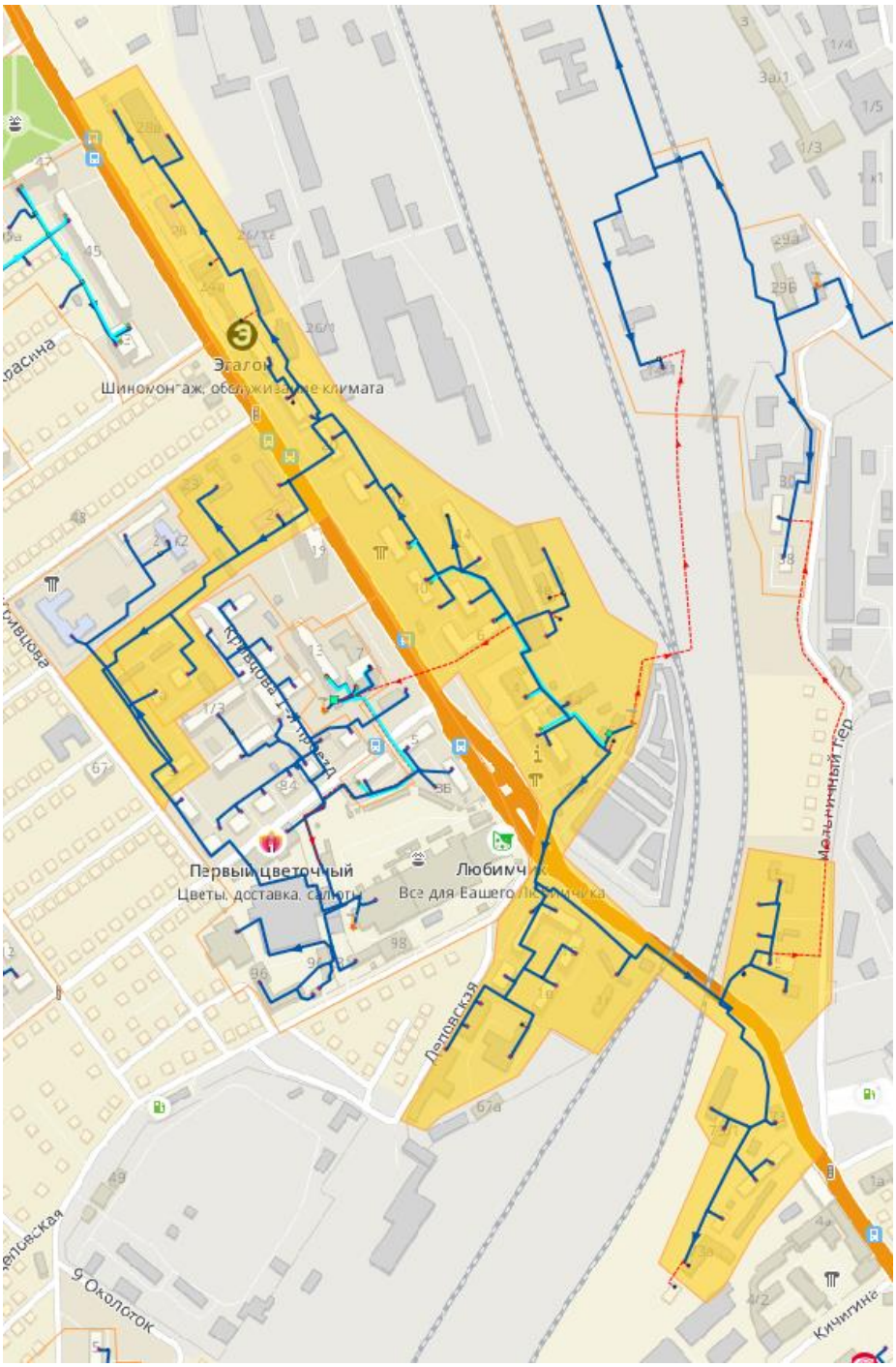



Рисунок 58 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МЧ»

### 2.1.1.52. Система теплоснабжения №54. Котельная «ГПТУ-16»

Котельная «ГПТУ-16» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Тамарова, № 2/3 строение 1. Котельная «ГПТУ-16» снабжает тепловой энергией ГПТУ-16 и жилые многоквартирные дома по улице Тамарова.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Тамарова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0349006, 56:44:0349008, 56:44:0349004, 56:44:0349007, 56:44:0349010.

Рисунок 59 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-16»

### 2.1.1.53. Система теплоснабжения №55. Котельная «Школа №14»

Котельная «Школа №14» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Гастелло, № 19. Котельная «Школа №14» снабжает тепловой энергией здание СОШ № 14.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Гастелло, Державина, Блюхера.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0117012, 56:44:0117005, 56:44:0117008, 56:44:0117009.

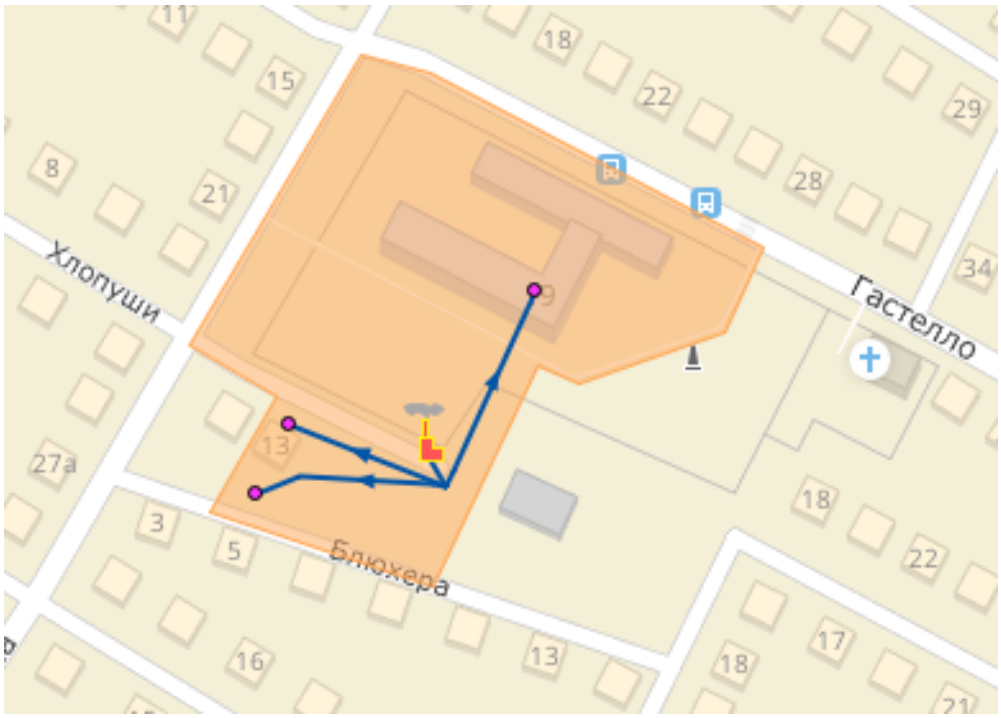



Рисунок 60 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Школа №14»

### 2.1.1.54. Система теплоснабжения №56. Котельная «Бердянка»

Котельная «Бердянка» расположена по адресу: г. Оренбург, пос. Бердянка, ул. Школьная, №18. Котельная «Бердянка» снабжает тепловой энергией объекты в пос. Бердянка.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Красивая, Школьная, Центральная, Новая.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0901001.

Рисунок 61 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бердянка»

### 2.1.1.55. Система теплоснабжения №57. Котельная «Каргала»

Котельная «Каргала» расположена по адресу: г. Оренбург, пос. Каргала, ул. Заводская, №1. Котельная «Каргала» снабжает тепловой энергией объекты в поселке Каргала.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Советская, Восточная, М. Горького, Заводская, Ленинская.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0601001.

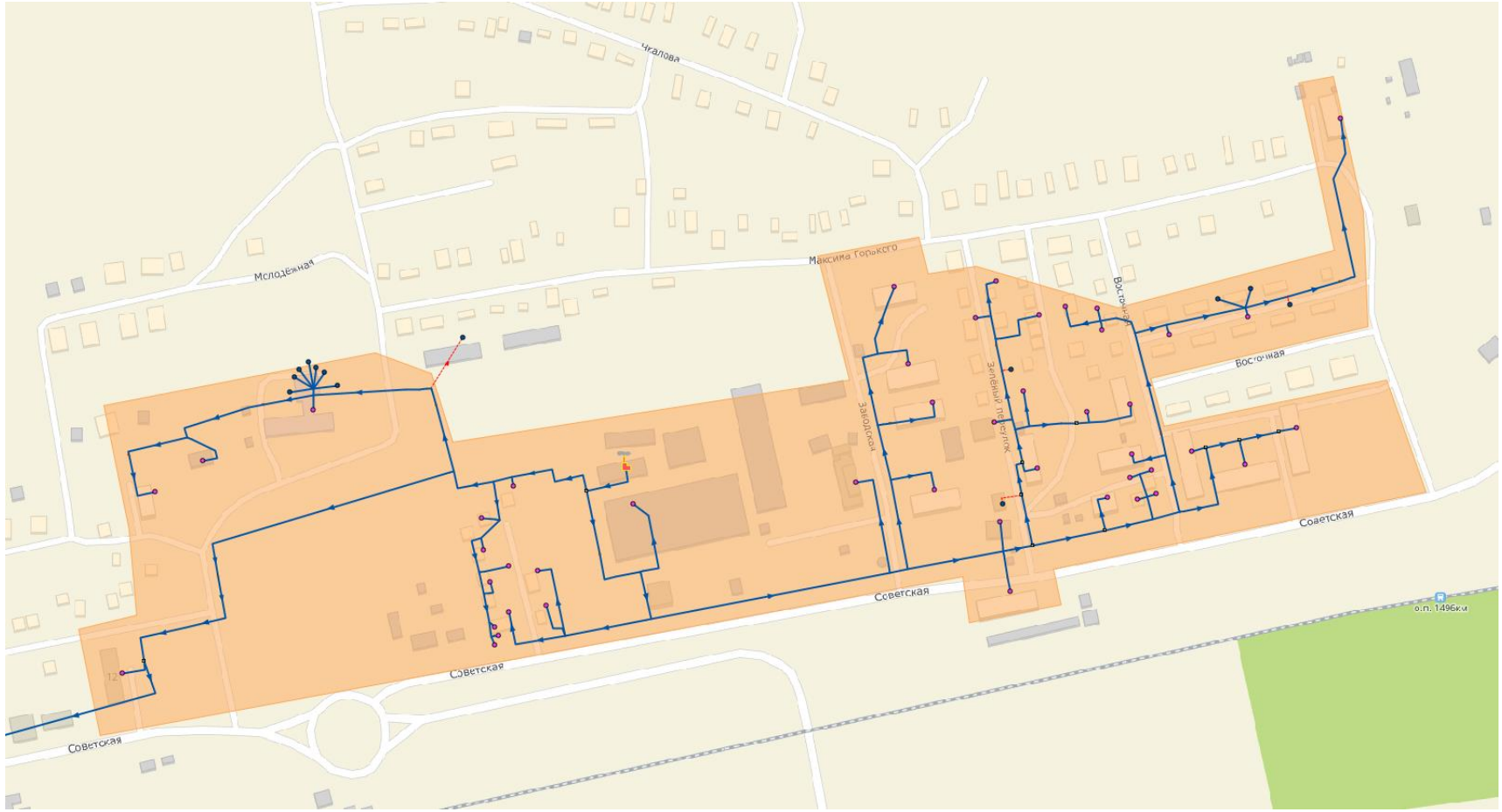



Рисунок 62 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Каргала»

### 2.1.1.56. Система теплоснабжения №58. Котельная «Краснохолм»

Котельная «Краснохолм» расположена по адресу: г. Оренбург, село Краснохолм, Карагачевый проезд №1. Котельная «Краснохолм» снабжает тепловой энергией объекты в селе Краснохолм к западу от г. Оренбурга.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Дзержинского, Краснофлотская, Советская, Чкалова, Бакинская, Ленина, пер. Дзержинского.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:1001003, 56:44:1001002.

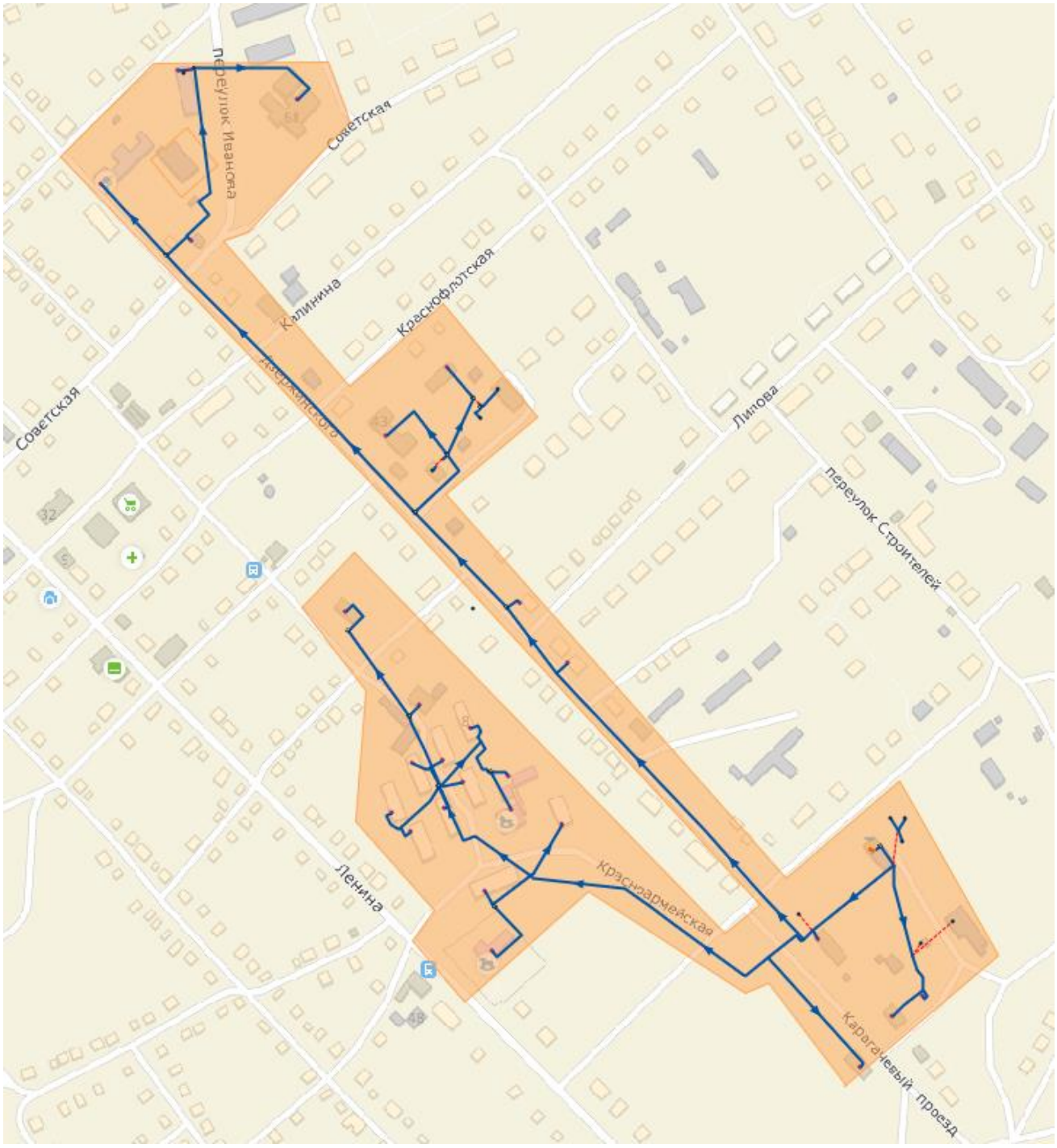



Рисунок 63 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Краснохолм»

### 2.1.1.57. Система теплоснабжения №59. Котельная «Городище»

Котельная «Городище» расположена по адресу: Российская Федерация, город Оренбург, село Городище, улица Больничная, 6. Котельная «Городище» снабжает тепловой энергией объекты в селе Городище к западу от г. Оренбурга.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Октябрьская.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:1101001.

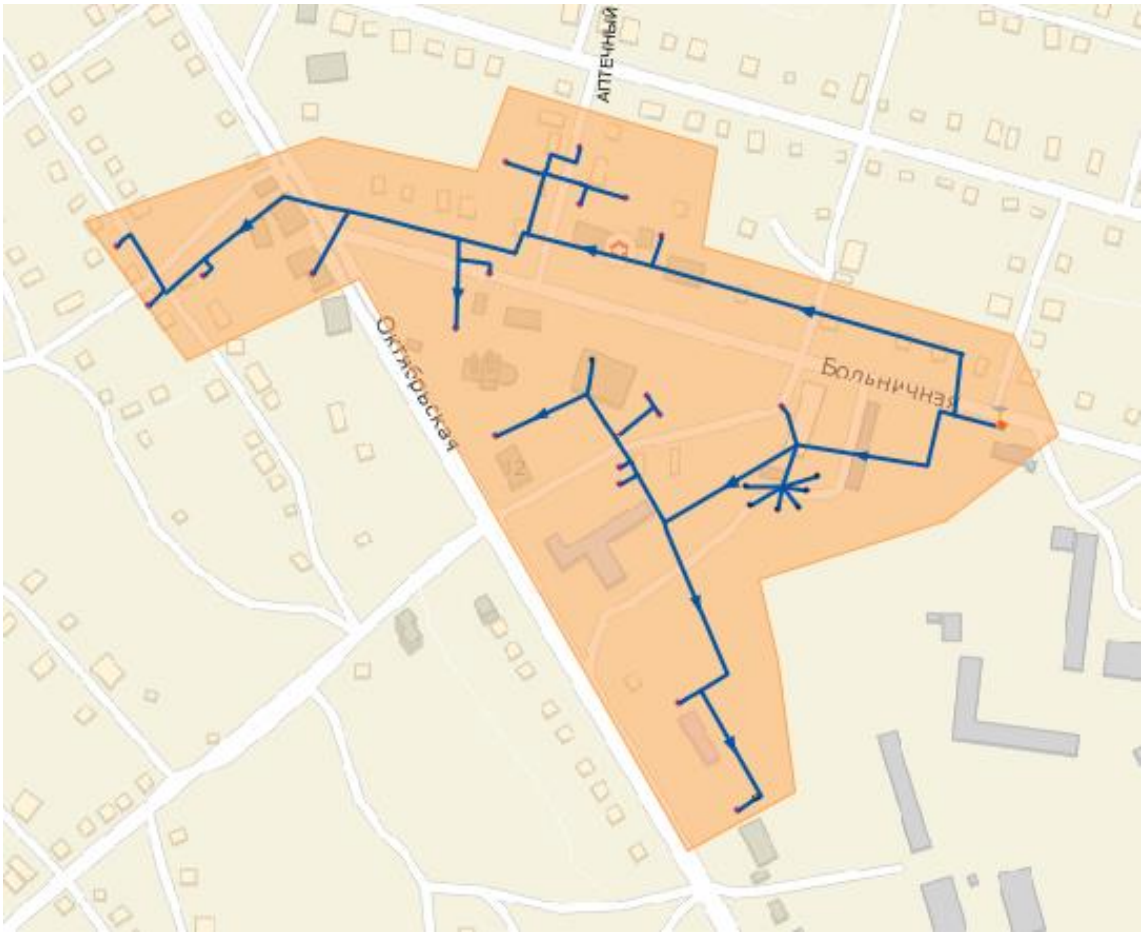



Рисунок 64 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Городище»

### 2.1.1.58. Система теплоснабжения №60. Котельная «Горбольница»

Котельная «Горбольница» расположена по адресу: г. Оренбург, пр. Гагарина, д.№ 23, пом.№ 1. Котельная «Горбольница» является резервным источником тепловой энергии.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0228002.

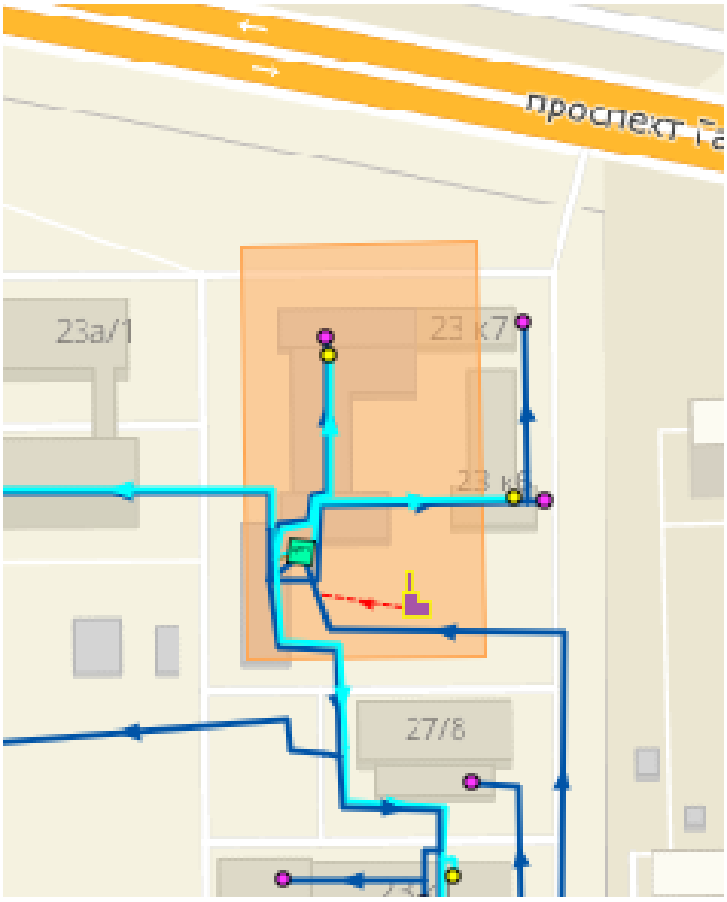



Рисунок 65 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Горбольница»

### 2.1.1.59. Система теплоснабжения №61. Котельная «Госпиталь»

Котельная «Госпиталь» расположена по адресу: пер. Госпитальный, 3. Котельная «Госпиталь» является резервным источником тепловой энергии.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Госпитальный пер., пр-д Коммунаров.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0351002.

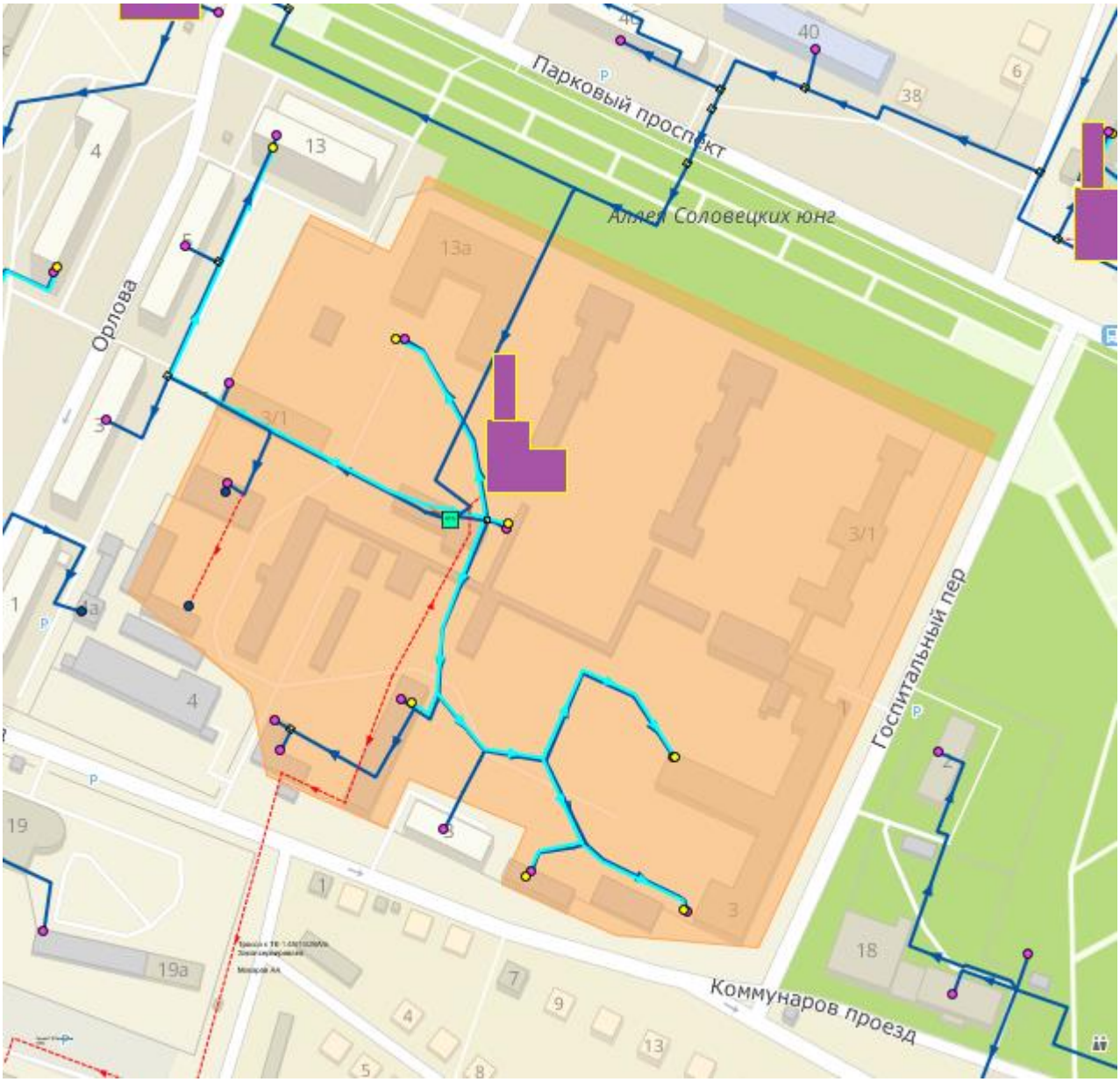



Рисунок 66 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Госпиталь»

### 2.1.1.60. Система теплоснабжения №62. Котельная «Перинатальный центр»

Котельная «Перинатальный центр» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-. Котельная «Перинатальный центр» является резервным источником тепловой энергии.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0424001.

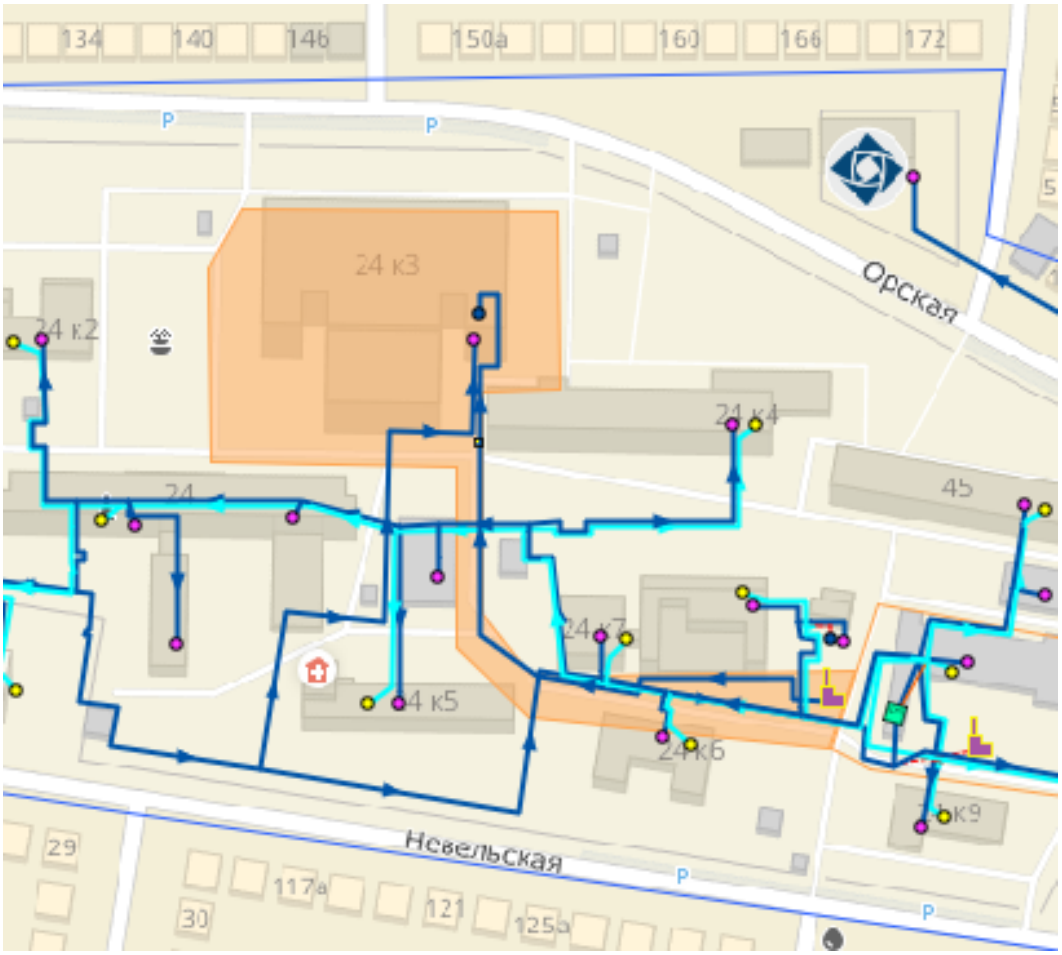



Рисунок 67 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перинатальный центр»

### 2.1.1.61. Система теплоснабжения №63. Котельная «ЦТП «Авиагородок»

Котельная «ЦТП «Авиагородок» расположена по адресу: г Оренбург, ул Авиационная, д 2. Котельная «Городище» снабжает тепловой энергией объекты в микрорайоне Авиагородок.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Летная, Авиационная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0252001, 56:44:0245002, 56:44:0245007, 56:44:0245005.

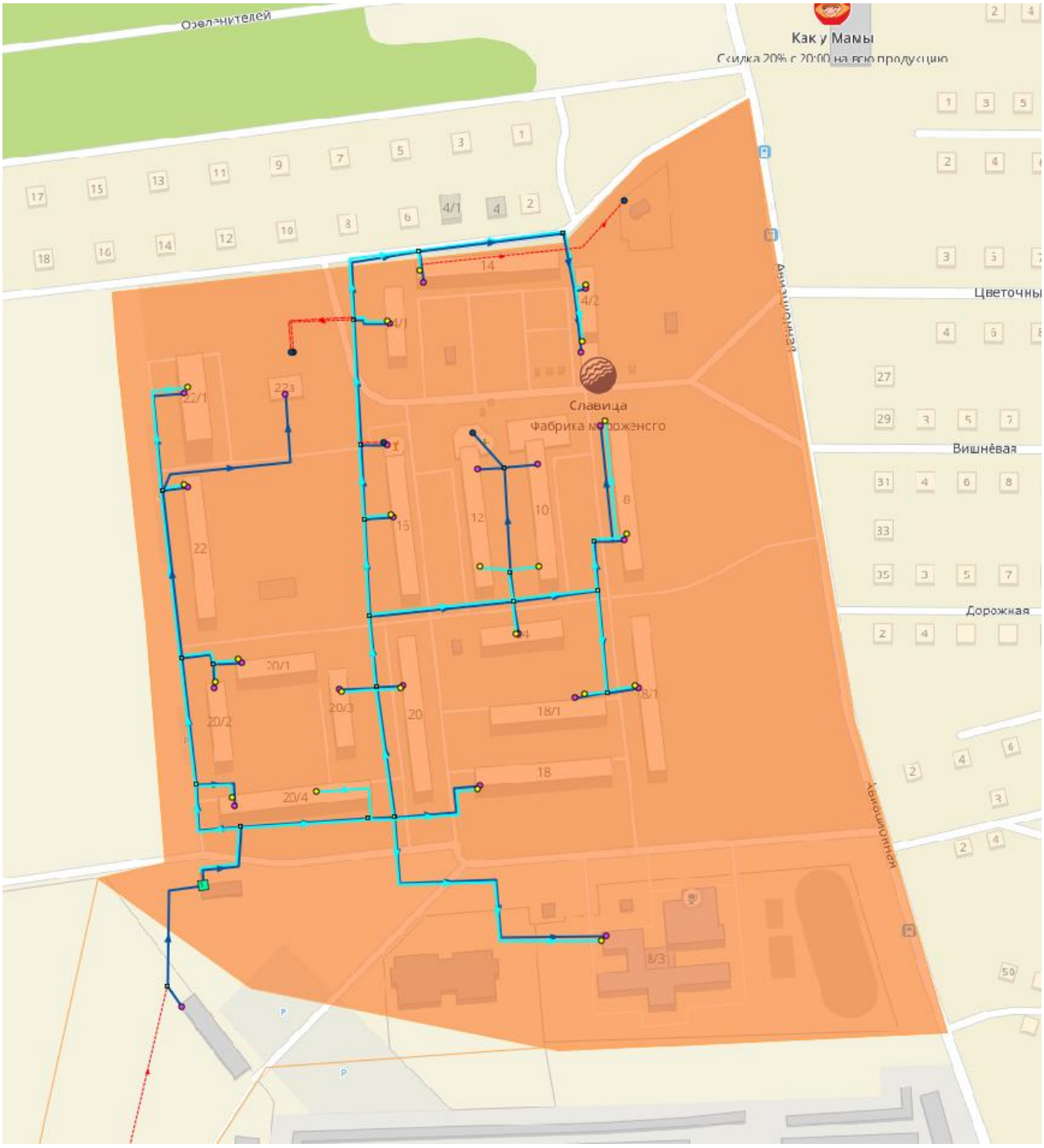



Рисунок 68 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЦТП «Авиагородок»

### 2.1.1.62. Система теплоснабжения №64. Котельная «МСЧ-2»

Котельная «МСЧ-2» расположена по адресу: город Оренбург, улица Салмышская, дом №13, нежилое помещение №1.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0109004.

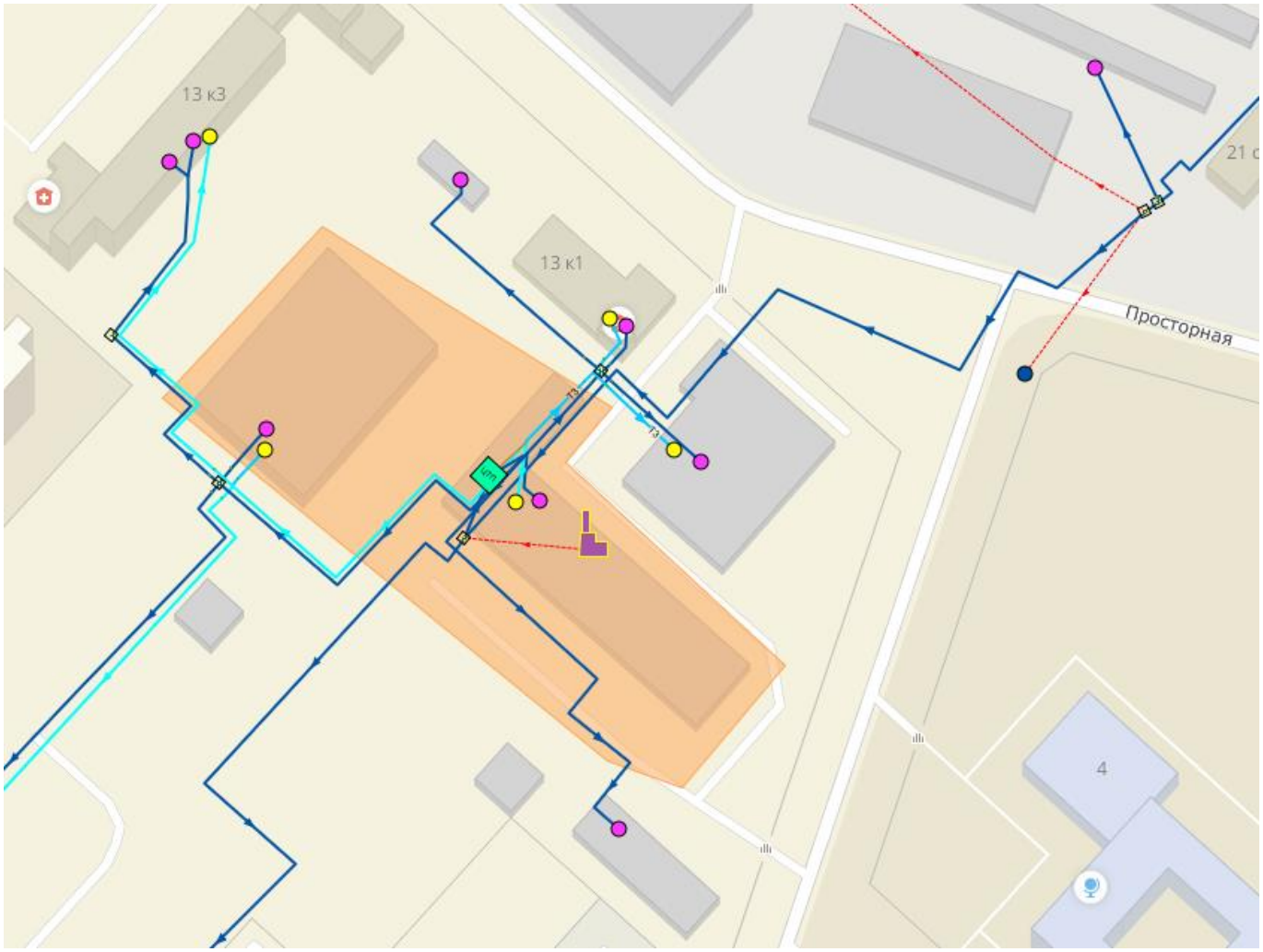



Рисунок 69 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МСЧ-2»

### 2.1.1.63. Система теплоснабжения №65. Котельная «Дом ветеранов»

Котельная «Дом ветеранов» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Стройгородок, 4. Границы зоны действия источника включают в себя здание ул. Стройгородок, 4.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0267001.

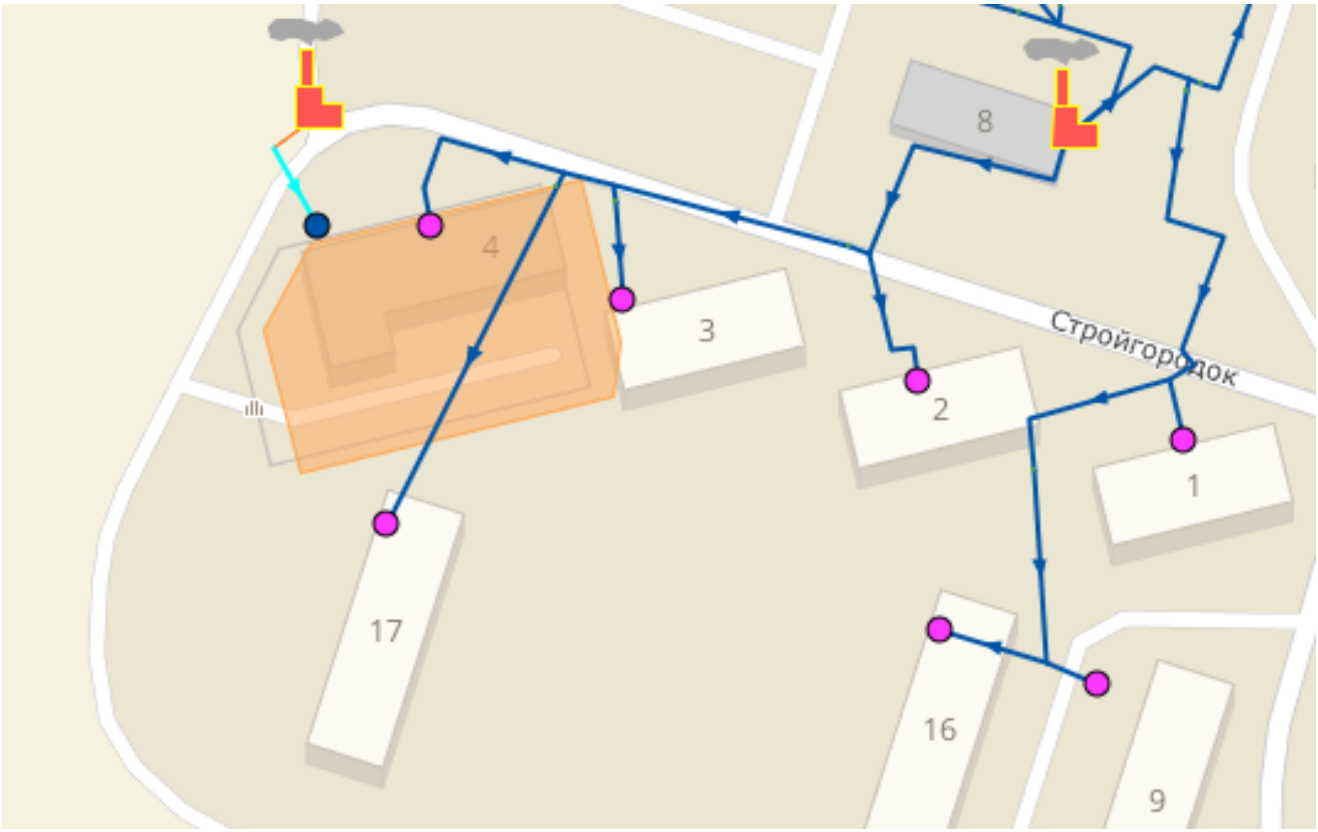



Рисунок 70 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дом ветеранов»

### 2.1.1.64. Система теплоснабжения №80. Котельная «ФОК с. Краснохолм»

Котельная «ФОК с. Краснохолм» расположена по адресу: Российская Федерация, с. Краснохолм. Котельная «ФОК с. Краснохолм» снабжает тепловой энергией ФОК с. Краснохолм, пер. Иванова.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:1001003.

Рисунок 71 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ФОК с. Краснохолм»

### 2.1.1.65. Система теплоснабжения №66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН

Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН расположена по адресу: Пер. Крымский, 119. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН снабжает тепловой энергией объекты на территории ФКУ ИК-1 УФСИН и объекты ЖКХ, расположенные в районе улиц Одесская, Ялтинская и Карагандинская.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Одесская, Ялтинская, Карагандинская, Крымский пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0407011, 56:44:0407001, 56:44:0407007.

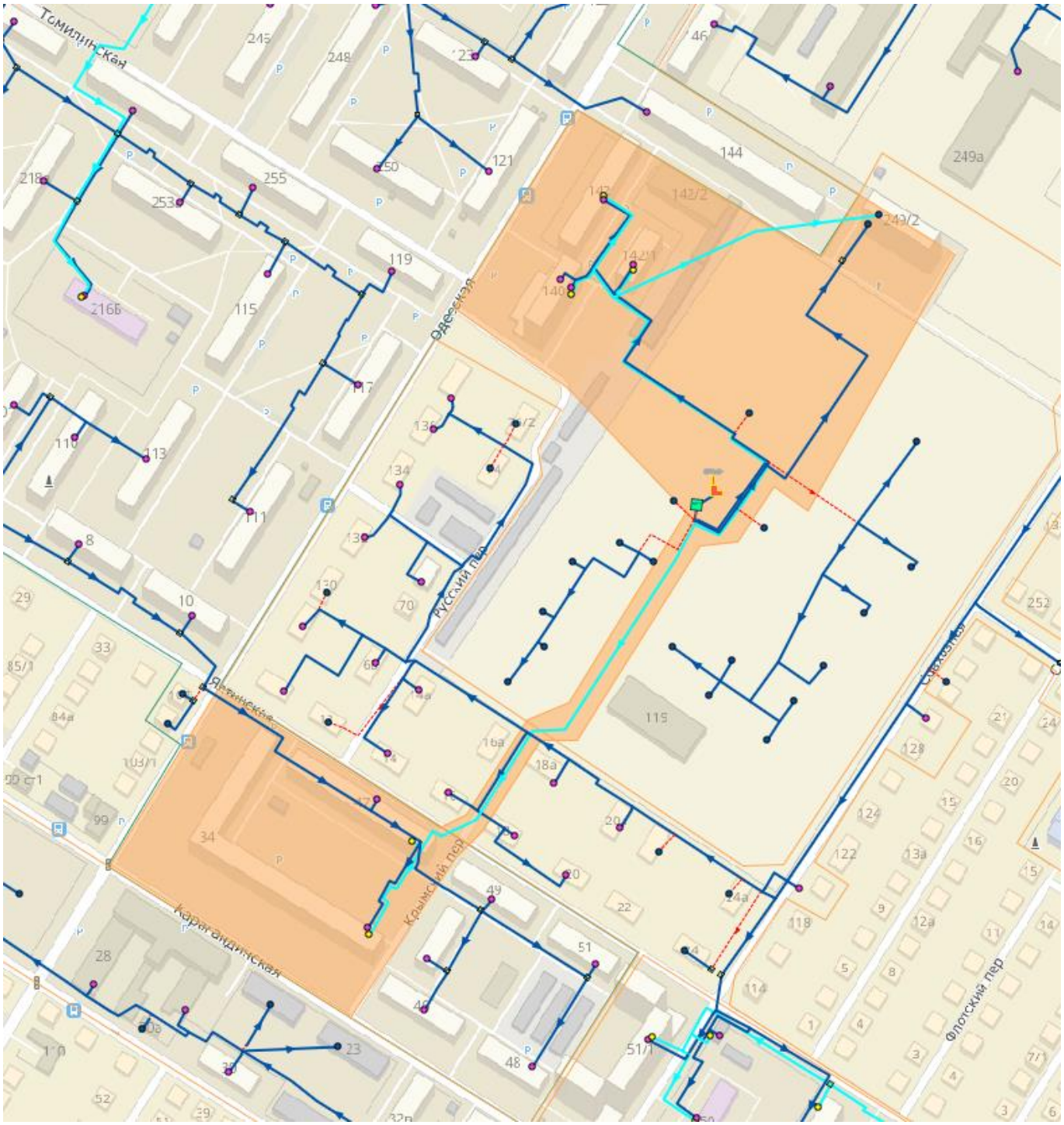



Рисунок 72 – Границы системы теплоснабжения Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН

### 2.1.1.66. Система теплоснабжения №67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»

Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» расположена по адресу: ул. Ткачева, 8. Котельная ОЛРЗ филиала ОАО «Желдорреммаш» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ткачева, Котова и Маловская, Воровского, Чуносова, Бебеля.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0334001, 56:44:0325001, 56:44:0326004, 56:44:0325003, 56:44:0336005, 56:44:0326006, 56:44:0325005, 56:44:0335001, 56:44:0328004, 56:44:0324004, 56:44:0326003, 56:44:0328001.

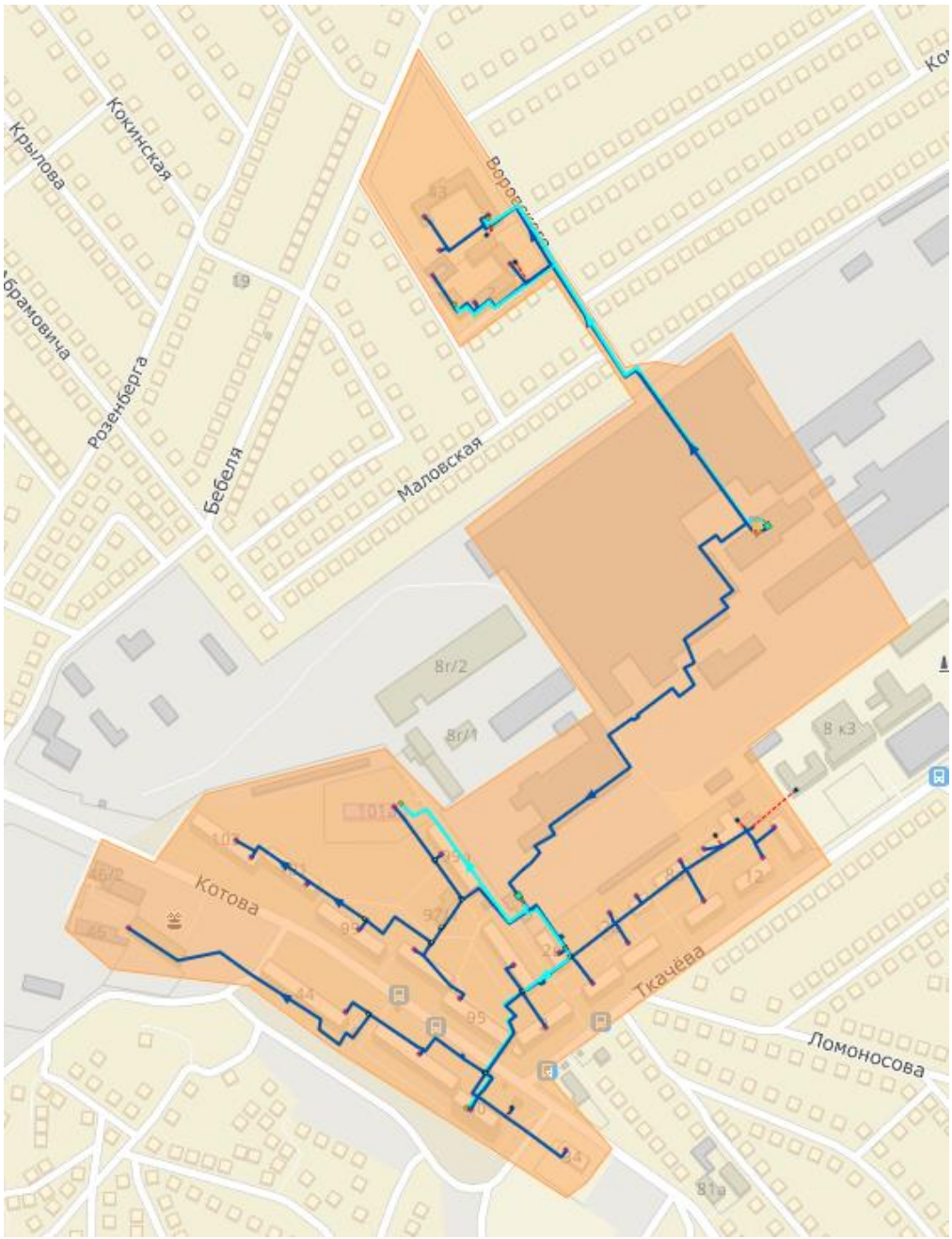



Рисунок 73 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»

### 2.1.1.67. Система теплоснабжения №68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД

Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД расположена по адресу: пер. Мельничный, д. 25а. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Мельничный пер., Астраханская, Дубицкого, Орская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0345004, 56:44:0345001, 56:44:0345007, 56:44:0345006, 56:44:0331007, 56:44:0331002, 56:44:0413004, 56:44:0345009, 56:44:0329004, 56:44:0345005, 56:44:0331001.

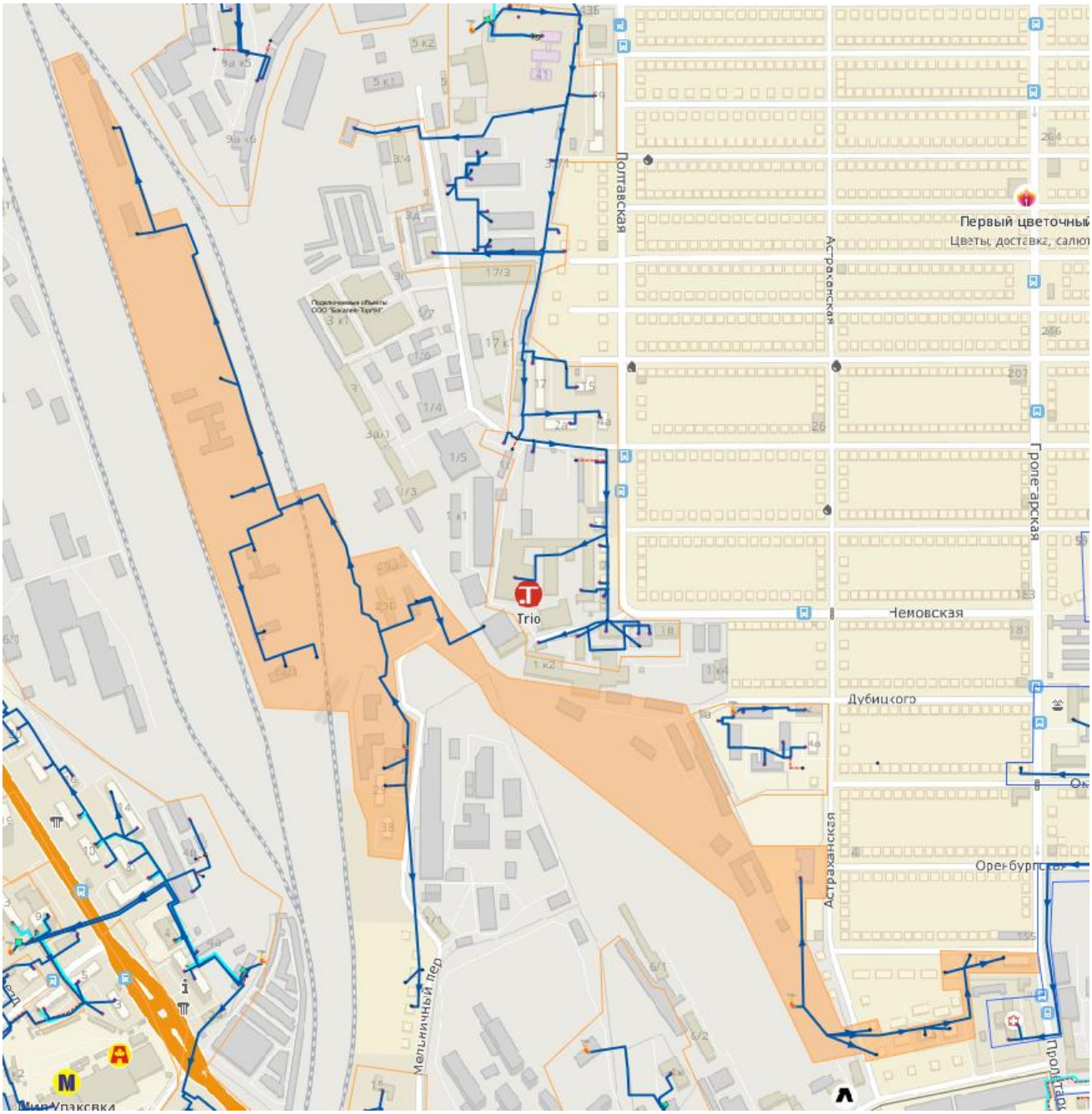



Рисунок 74 – Границы системы теплоснабжения Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД

**2.1.1.68. Система теплоснабжения №70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»**

Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» расположена по адресу: пер. Связной, д. 12. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» снабжает тепловой энергией свою промплощадку и прилегающие объекты вдоль пер. Связной.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ижевская, Байкальская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0311003, 56:44:0311007, 56:44:0311001.

Рисунок 75 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»

### 2.1.1.69. Система теплоснабжения №71. Котельная АО «Парк»

Котельная АО «Парк» расположена по адресу: ул. Расковой, 10а. Котельная АО «Эверест» снабжает тепловой энергией объекты вдоль улицы Расковой. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ялтинская, Карагандинская, Расковой, Переселенцев, Томилинская, Ясный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0410007, 56:44:0407001, 56:44:0410008, 56:44:0410001, 56:44:0407004, 56:44:0410015, 56:44:0407010, 56:44:0407011, 56:44:0407009, 56:44:0407012, 56:44:0407008.

Рисунок 76 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Парк»

### 2.1.1.70. Система теплоснабжения №72. Котельная «Путепроводная, 15/4»

Котельная «Путепроводная, 15/4» расположена по адресу: ул. Путепроводная, 15/4. Котельная «Путепроводная, 15/4» снабжает тепловой энергией объекты в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Павлика Морозова, Механизаторов, Караванная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0244006, 56:44:0247002, 56:44:0247003, 56:44:0249001, 56:44:0248002, 56:44:0249002, 56:44:0247004, 56:44:0247001, 56:44:0248001.

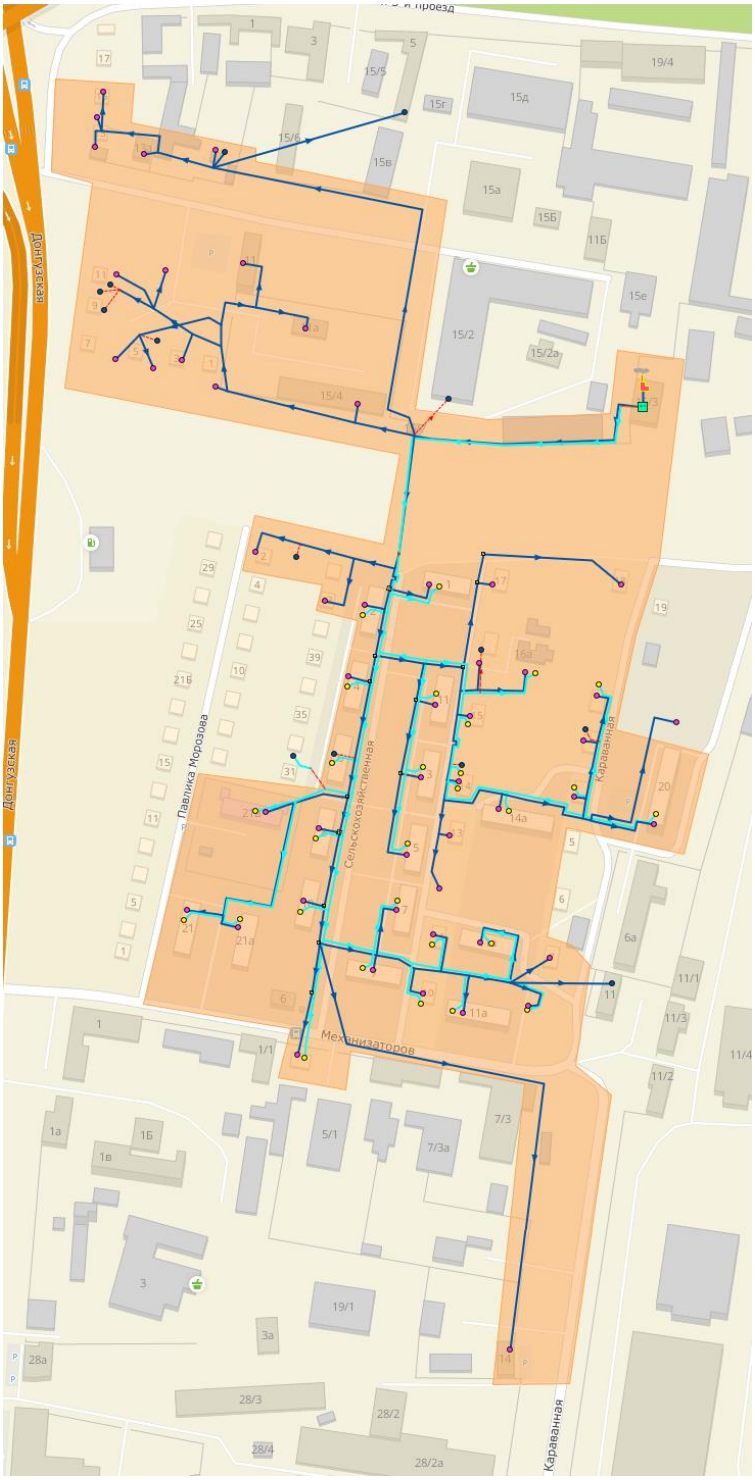



Рисунок 77 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Путепроводная, 15/4»

**2.1.1.71. Система теплоснабжения №73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»**

Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» расположена по адресу: ул. Невельская, д. 2. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Невельская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0345004, 56:44:0345005.

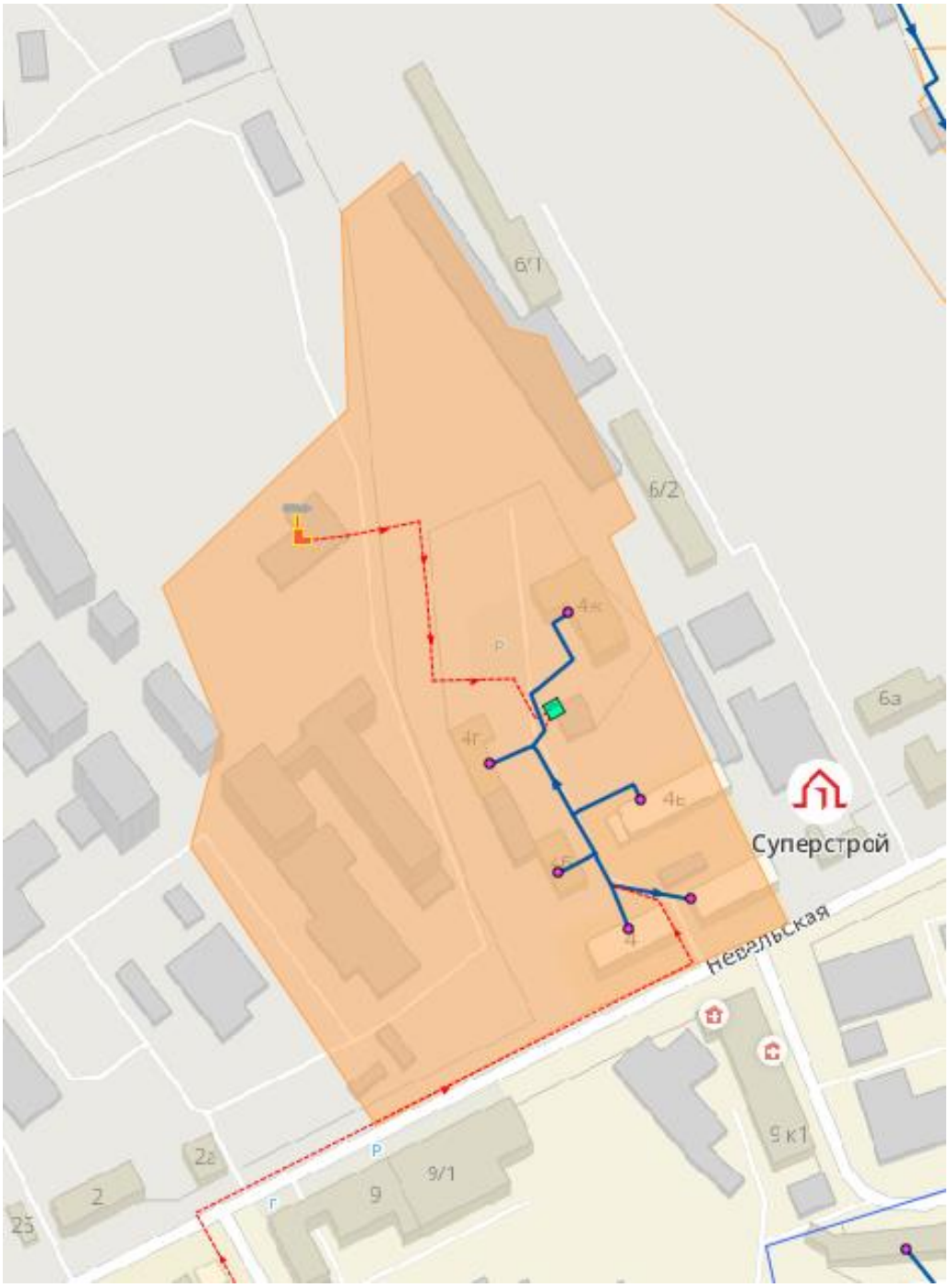



Рисунок 78 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»

### 2.1.2 ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»

#### 2.1.2.1. Система теплоснабжения №75. Котельная АО «ПО «Стрела»

Котельная АО «ПО «Стрела» расположена по адресу: ул. Шевченко, 26. Котельная АО «ПО «Стрела» снабжает тепловой энергией объекты в северной части города на территории АО ПО «Стрела».

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Шевченко, Терешковой, Рокоссовского, пр-кт Победы.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0126001, 56:44:0126002, 56:44:0124001, 56:44:0128001.

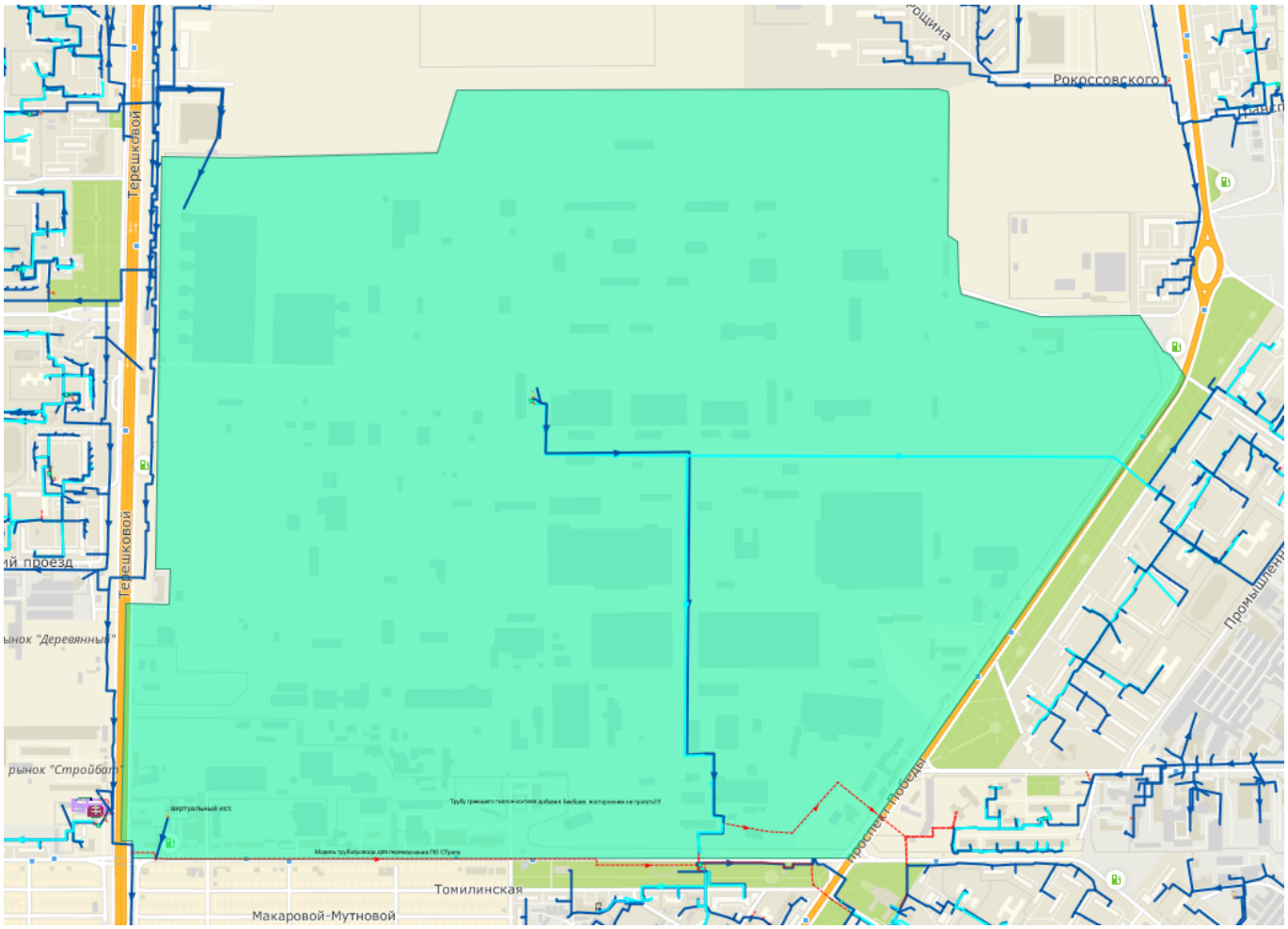



Рисунок 79 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «ПО «Стрела»

### 2.1.3 ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»

#### 2.1.3.1. Система теплоснабжения №76. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»

Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» расположена по адресу: ул. Кавказская, д. 5. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» снабжает тепловой энергией объекты на территории ООО «Оренбургхладокомбинат» и объекты ЖКХ в северо-западной части города в районе ул. Кавказская.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кавказская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0311003, 56:44:0312007, 56:44:0311007.

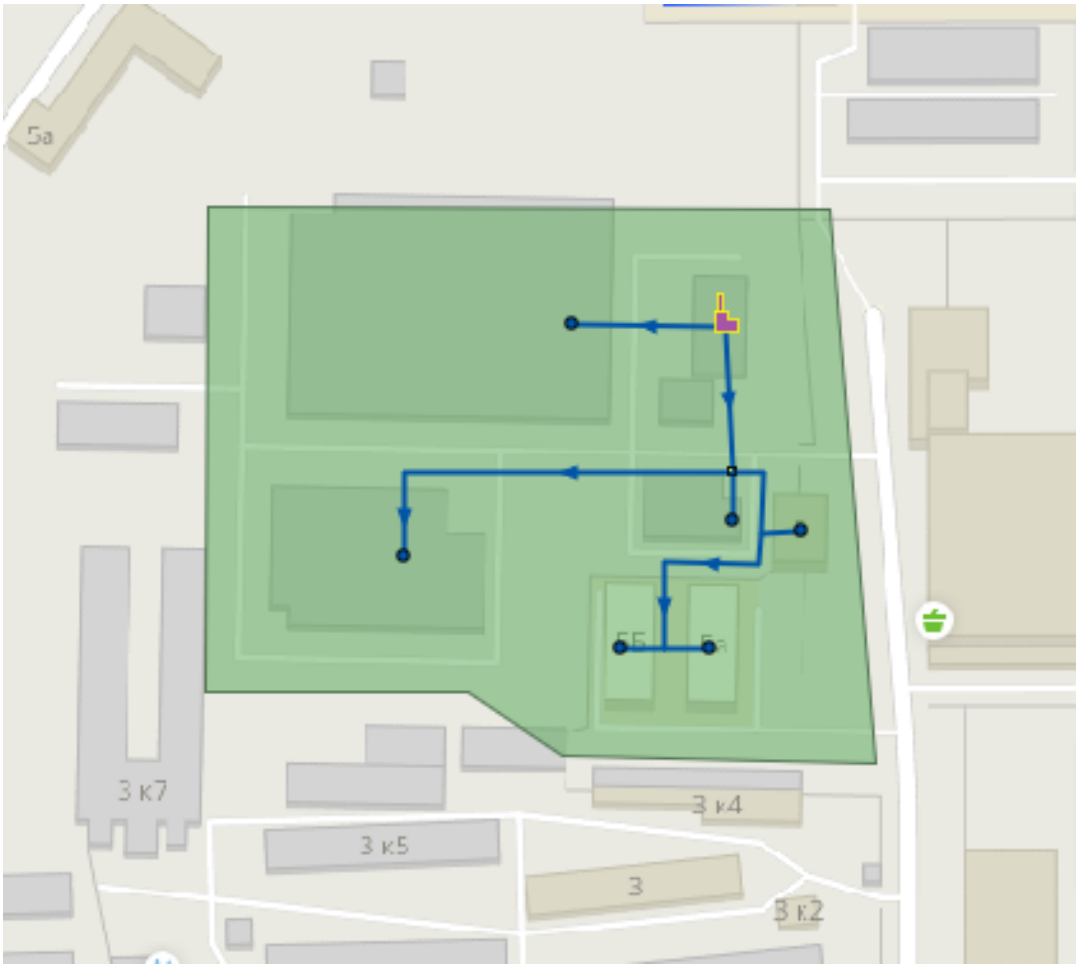



Рисунок 80 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»

### 2.1.4 ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»

#### 2.1.4.1. Система теплоснабжения №77. Котельная ООО «Теплострой Плюс»

Котельная ООО «Теплострой Плюс» расположена по адресу: ул. Сахалинская, 13. Котельная ООО «Теплострой Плюс» снабжает тепловой энергией объекты на ул. Сахалинская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0119017.

Рисунок 81 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Теплострой Плюс»

### 2.1.4.2. Система теплоснабжения №81. Котельная «Пролетарская» (крышная)

Котельная «Пролетарская» (крышная) расположена по адресу: ул. Пролетарская, 86. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0446009.

Рисунок 82 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пролетарская» (крышная)

### 2.1.4.3. Система теплоснабжения №82. Котельная «Ноябрьская» (крышная)

Котельная «Ноябрьская» (крышная) расположена по адресу: ул. Ноябрьская, 47. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0446009.

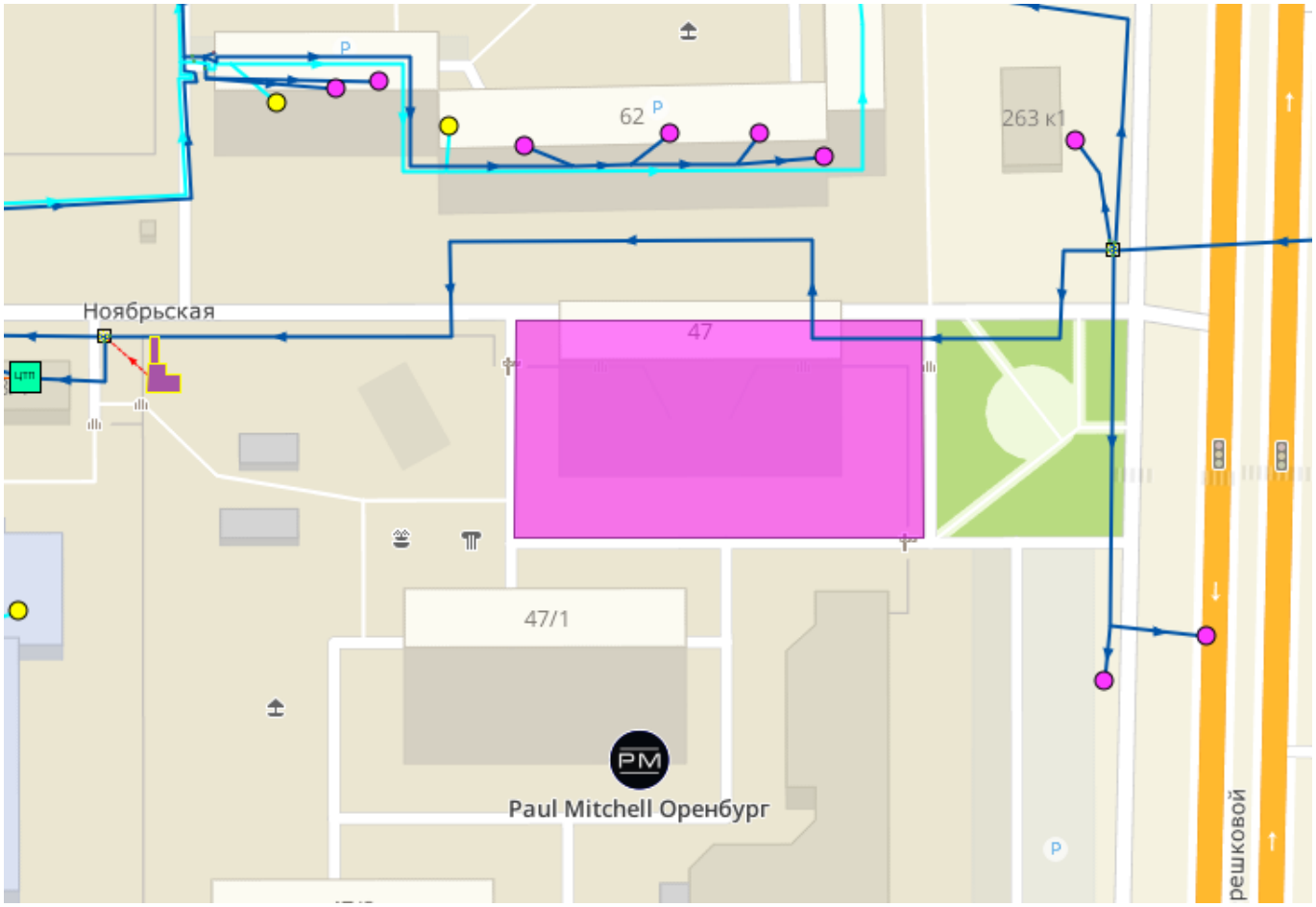



Рисунок 83 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ноябрьская» (крышная)

### 2.1.5 ЕТО-5. ООО «Наш городок»

#### 2.1.5.1. Система теплоснабжения №101. Котельная № 5 МКД

Котельная № 5 МКД расположена по адресу: ул. Березовая Ростошь, 2а.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Садовое Кольцо, Газпромовская, Цветной бульвар.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0201014.

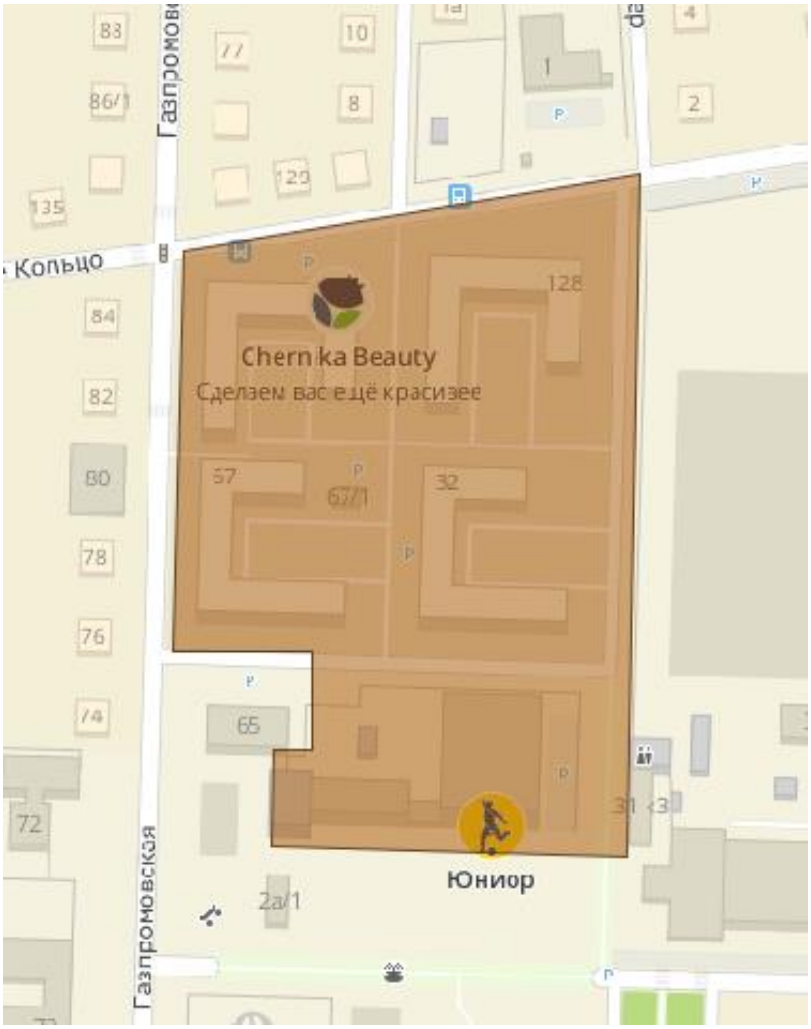



Рисунок 84 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 МКД

### 2.1.5.2. Система теплоснабжения №104. Котельная «Гимназия № 4»

Котельная «Гимназия № 4» расположена по адресу: п. Ростоши ул. Вечерняя, 6. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Успенская, Вечерняя, Мирная.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0201018.

Рисунок 85 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гимназия № 4»

### 2.1.5.3. Система теплоснабжения №105. Котельная детский сад «Семицветик»

Котельная детский сад «Семицветик» расположена по адресу: п. Ростоши, ул. Успенская, 6. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Успенская, Отрадная, Газпромовская.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0201013.

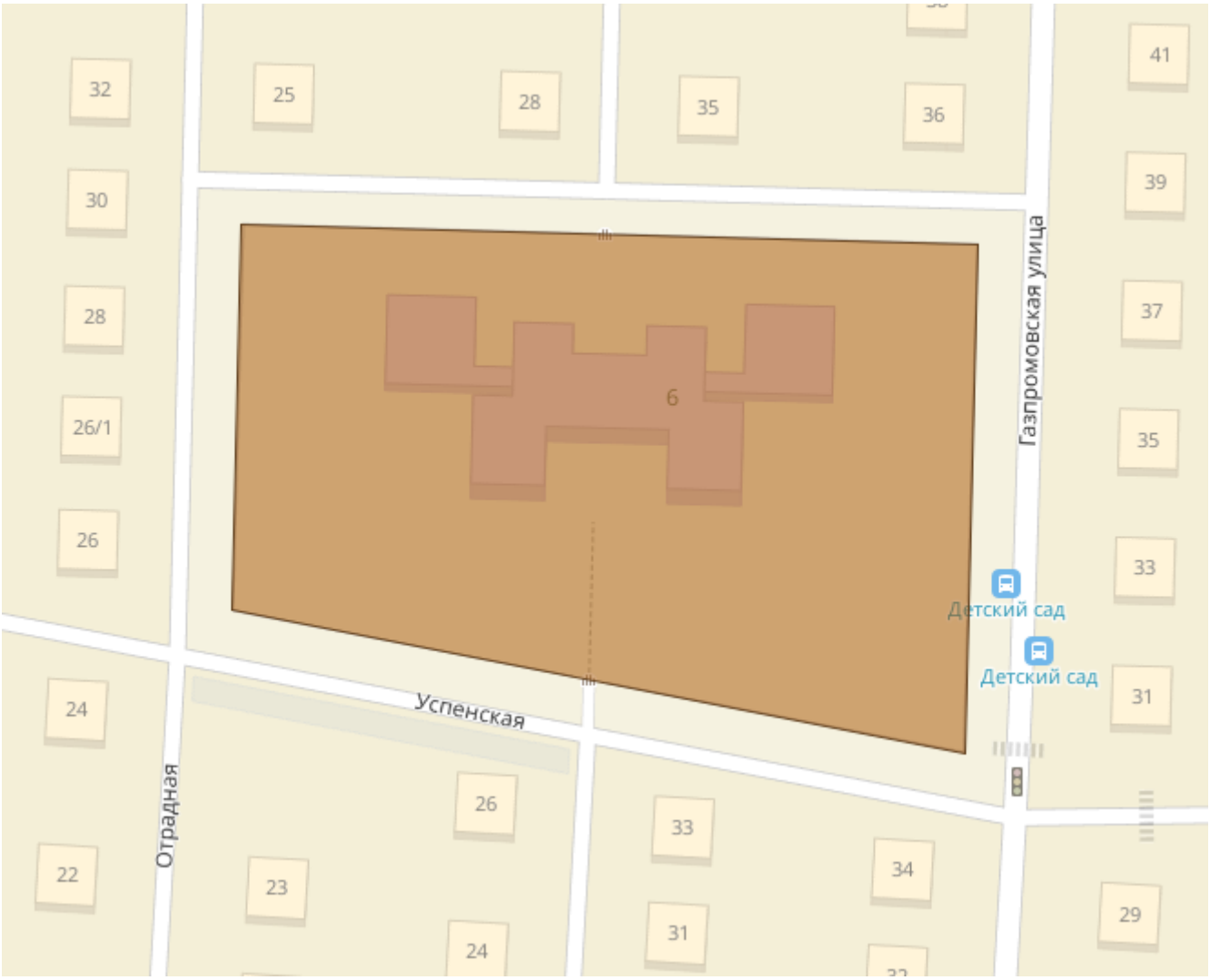



Рисунок 86 – Границы системы теплоснабжения Котельная детский сад «Семицветик»

### 2.1.6 ЕТО-6. ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)

#### 2.1.6.1. Система теплоснабжения №83. Котельная № 50

Котельная № 50 расположена по адресу: г. Оренбург, п. Нижнескамарский, 201 разъезд, в/г № 201. Котельная № 50 снабжает тепловой энергией собственные объекты в поселке Нижнесакмарский.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Полевая.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0103001, 56:44:0504001, 56:44:0501001, 56:44:0504003.

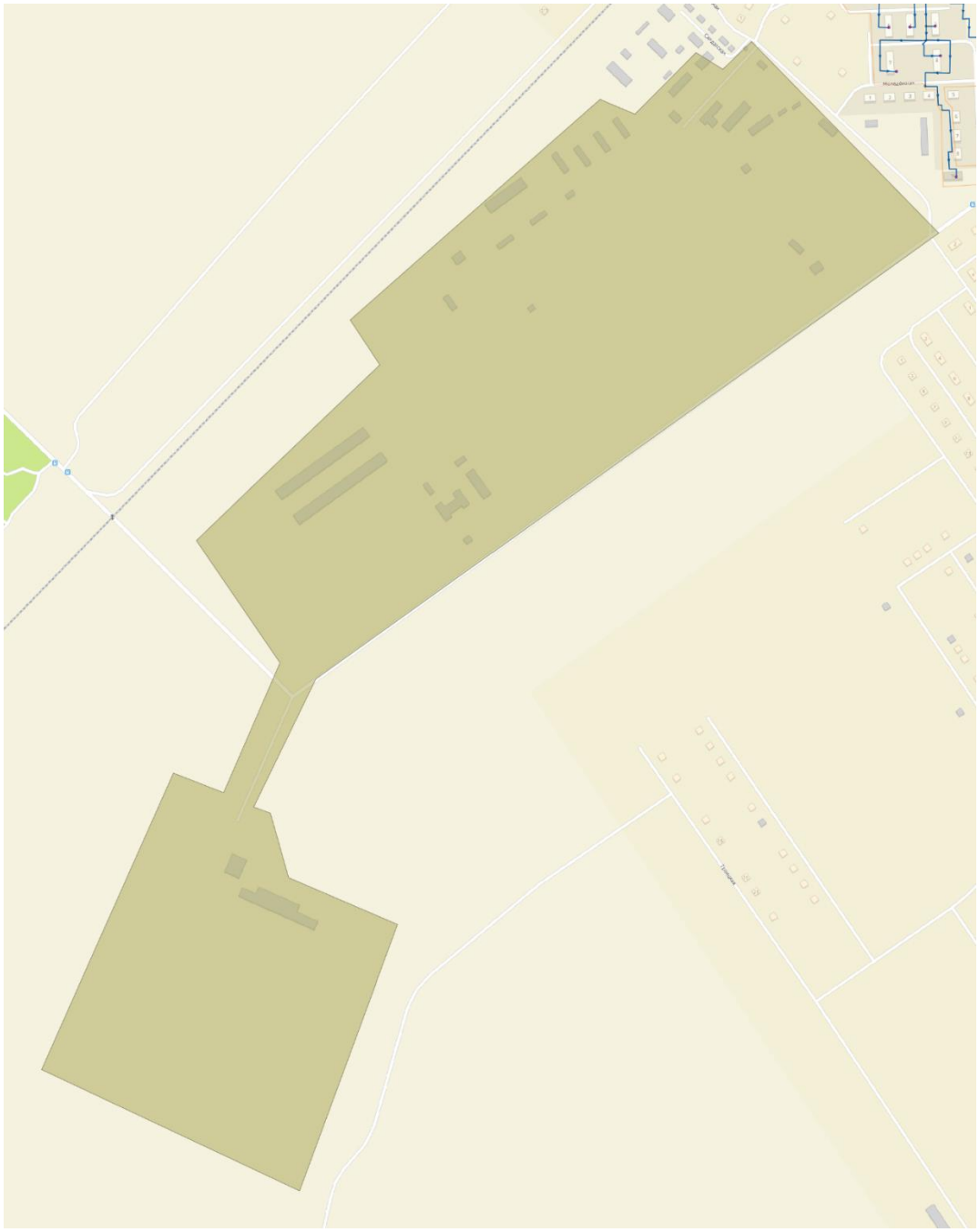


Рисунок 87 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 50

### 2.1.6.2. Система теплоснабжения №102. Котельная № 96

Котельная № 96 расположена по адресу: г. Оренбург, 2-й авиагородок, в/г 24а. Котельная № 96 снабжает тепловой энергией собственные объекты южнее улицы Измайловская.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0263001.

Рисунок 88 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 96

### 2.1.6.3. Система теплоснабжения №103. Котельная № 14

Котельная № 14 расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Советская, 142, в/г 28. Котельная № 14 снабжает тепловой энергией собственные объекты южнее улицы Невельская. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Невельская, Советская, Кичигина, Пролетарская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0345009, 56:44:0347001, 56:44:0422001.

Рисунок 89 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 14

### 2.1.7 ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»

#### 2.1.7.1. Система теплоснабжения №84. Котельная ООО «Любимый дворик»

Котельная ООО «Любимый дворик» расположена по адресу: пер. Банный, 2.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Черепановых, Урюпинский пер., Банный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0453017, 56:44:0453016.

Рисунок 91 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Любимый дворик»

### 2.1.8 ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»

#### 2.1.8.1. Система теплоснабжения №85. Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)

Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) расположена по адресу: пр. Бр. Коростелевых, 167/2. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0306005, 56:44:0309003.

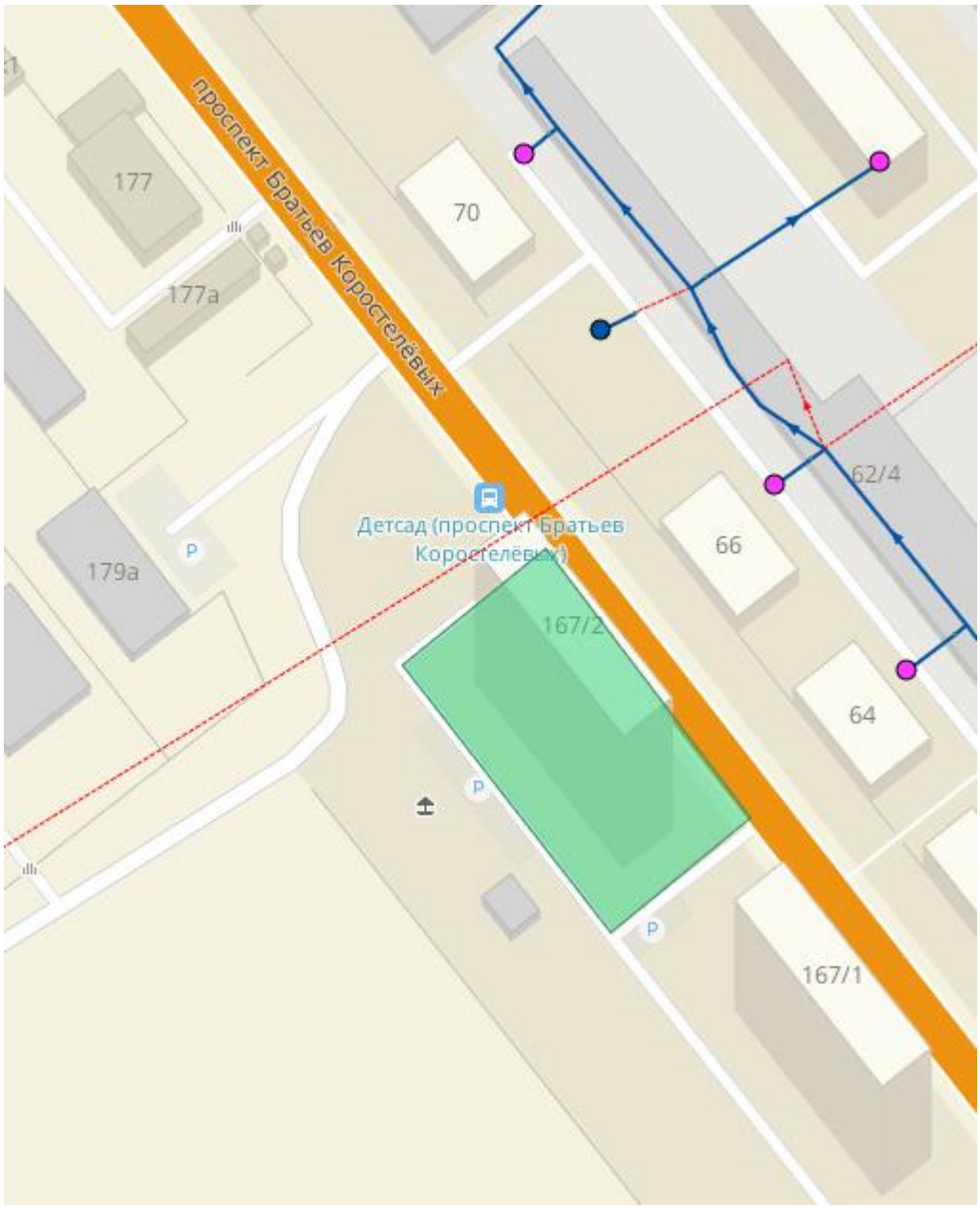



Рисунок 92 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)

### 2.1.9 ЕТО-9. ООО «Теплогенерирующая компания»

#### 2.1.9.1. Система теплоснабжения №86. Котельная № 3 (крышная)

Котельная № 3 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 68, д. 68/1,2. Зона действия источника ограничена зданиями с теми же адресами.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

Рисунок 93 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 3 (крышная)

### 2.1.9.2. Система теплоснабжения №87. Котельная № 5 (крышная)

Котельная № 5 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 64/2, 64/4. Зона действия источника ограничена зданиями с теми же адресами.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

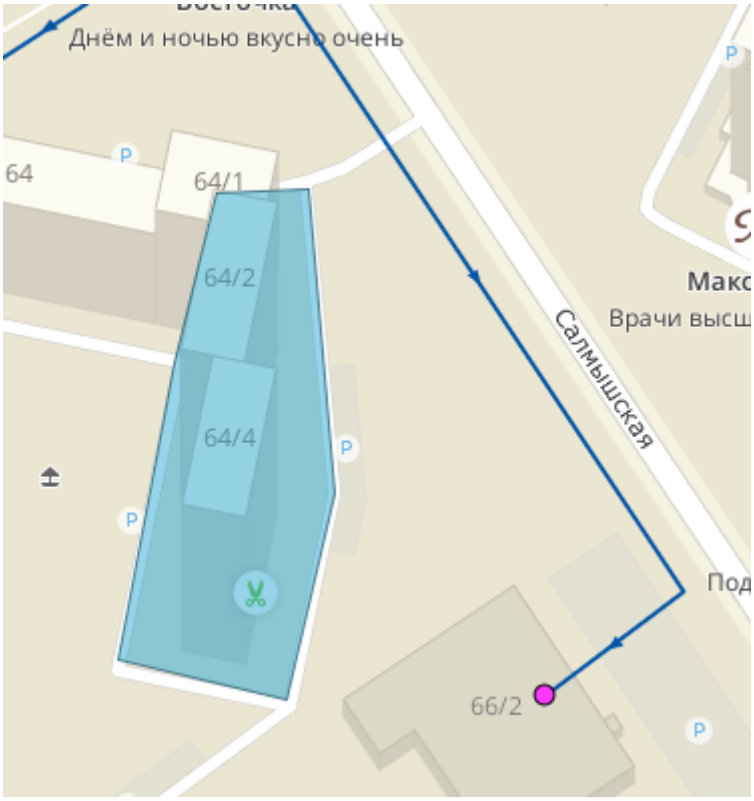



Рисунок 94 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 (крышная)

### 2.1.9.3. Система теплоснабжения №88. Котельная № 6 (крышная)

Котельная № 6 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 70/2. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

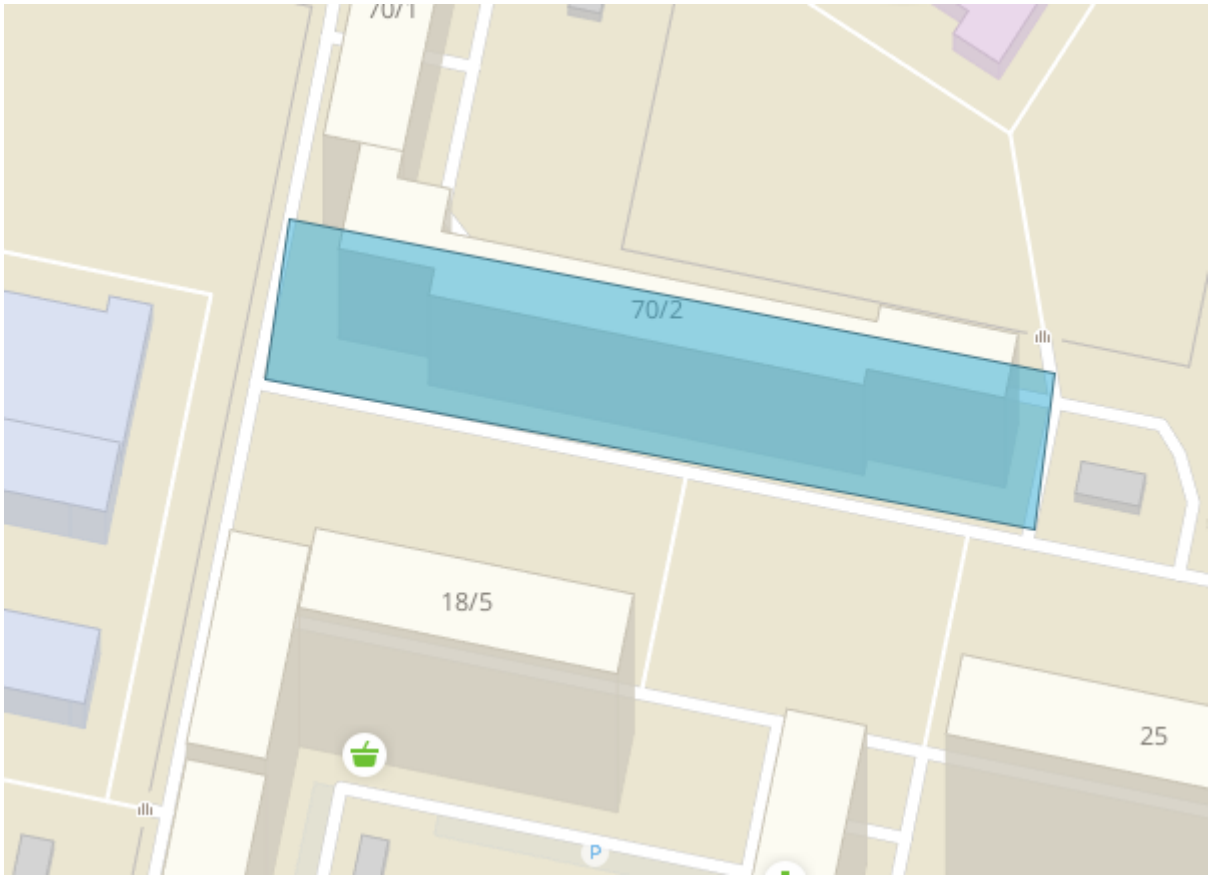



Рисунок 95 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 6 (крышная)

### 2.1.9.4. Система теплоснабжения №89. Котельная № 7 (крышная)

Котельная № 7 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 70/1. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

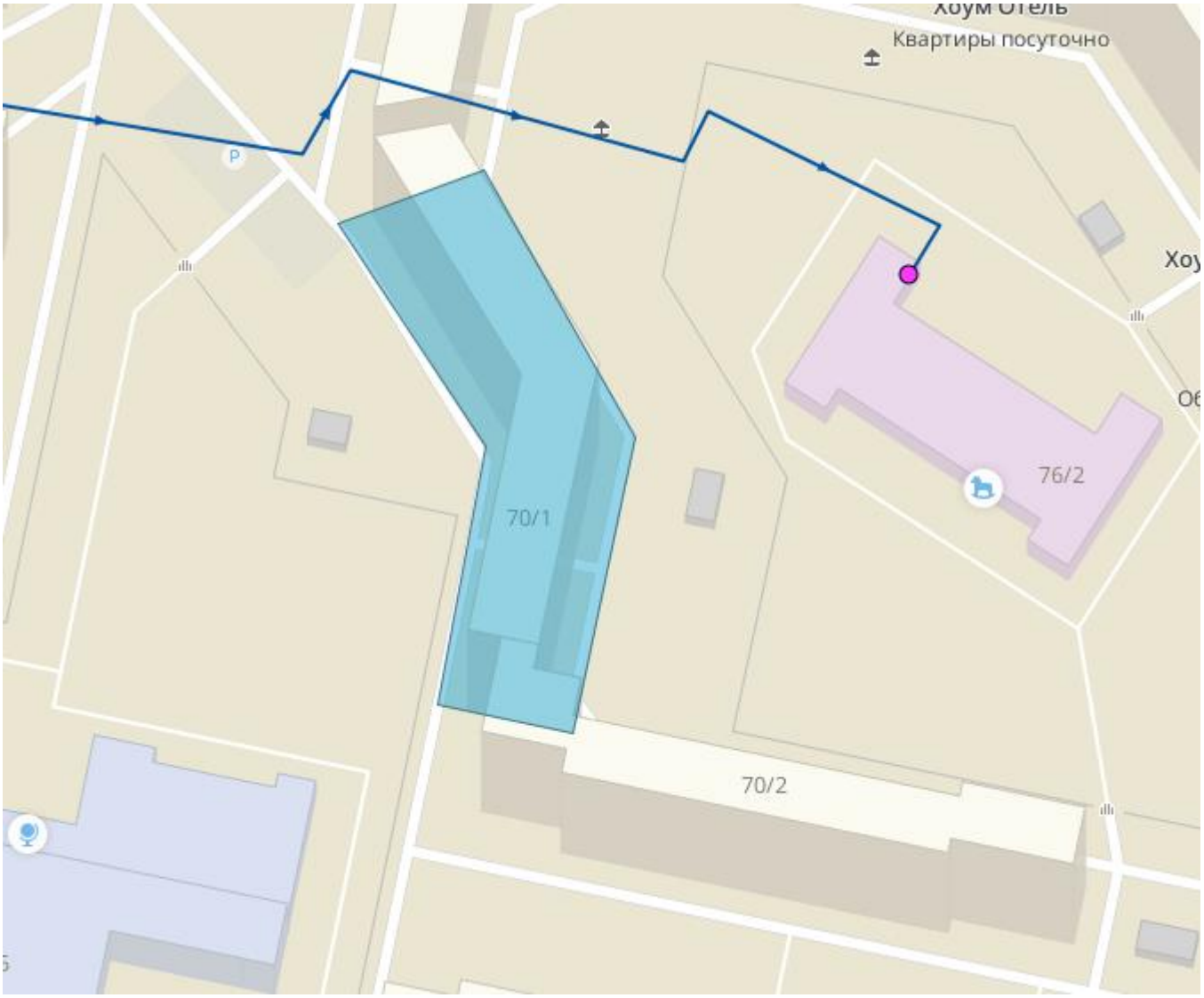



Рисунок 96 – Границы системы теплоснабжения

### 2.1.9.5. Система теплоснабжения №90. Котельная № 8 (крышная)

Котельная № 8 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 72/1, 70. Зона действия источника ограничена зданиями с теми же адресами.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

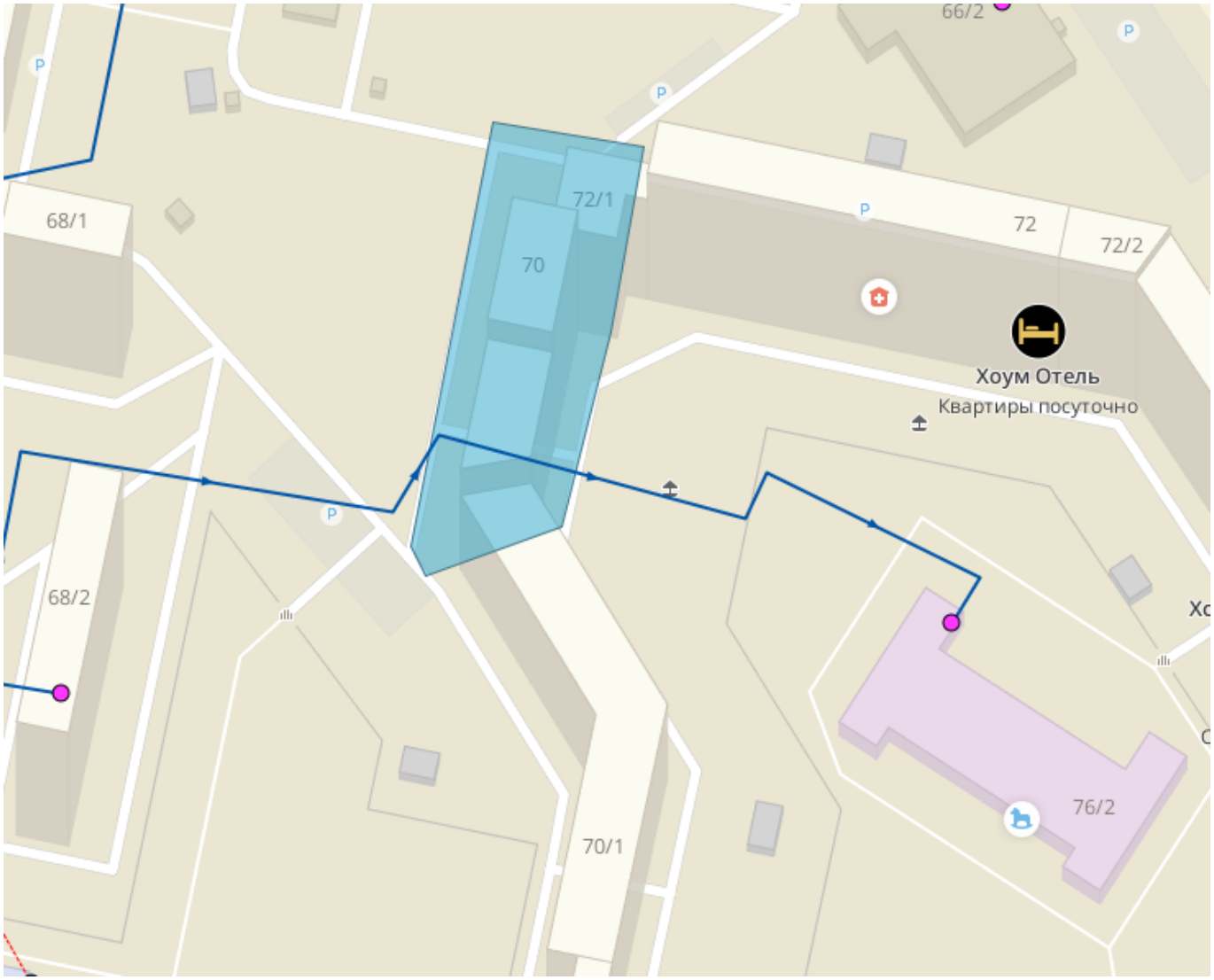



Рисунок 97 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 8 (крышная)

### 2.1.9.6. Система теплоснабжения №91. Котельная № 9 (крышная)

Котельная № 9 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 72/2, 72. Зона действия источника ограничена зданиями с теми же адресами.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

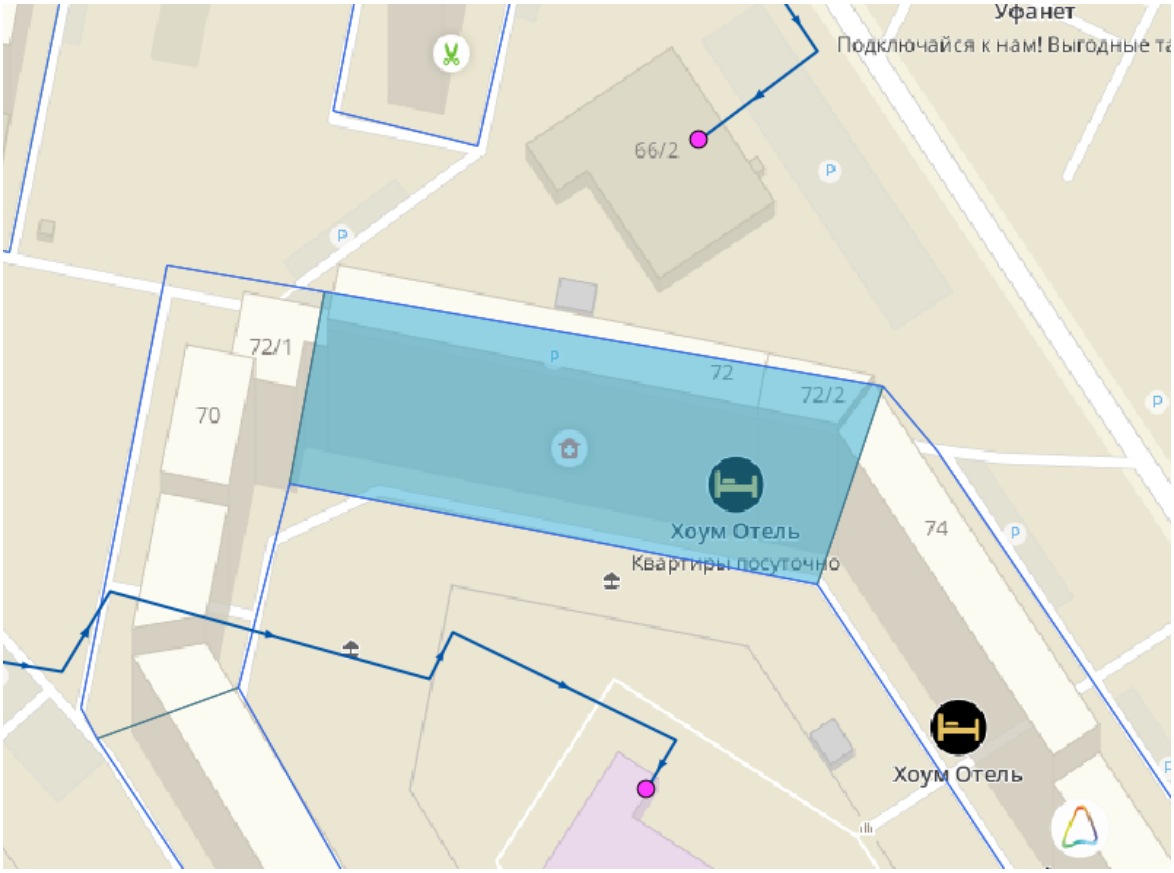



Рисунок 98 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 9 (крышная)

### 2.1.9.7. Система теплоснабжения №92. Котельная № 10 (крышная)

Котельная № 10 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 74. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

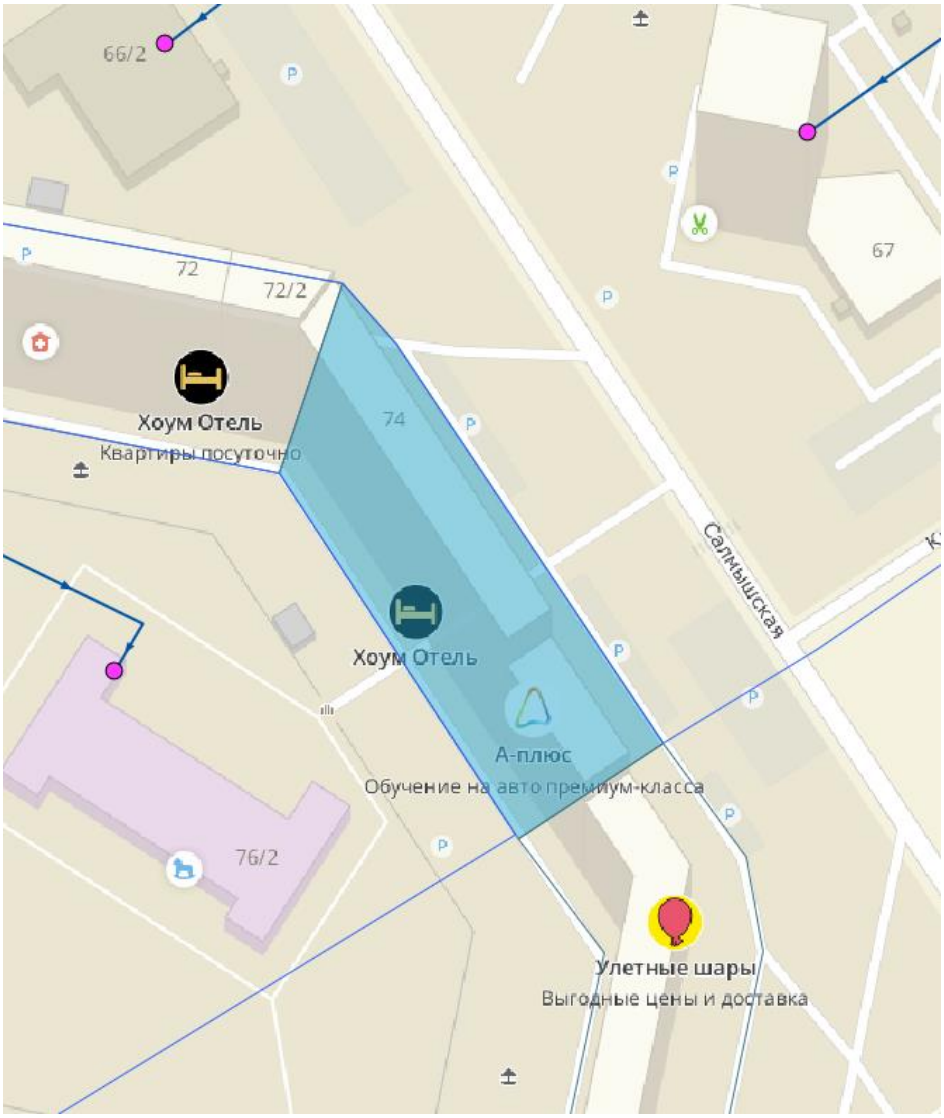



Рисунок 99 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 10 (крышная)

### 2.1.9.8. Система теплоснабжения №93. Котельная № 11 (крышная)

Котельная № 11 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 76. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

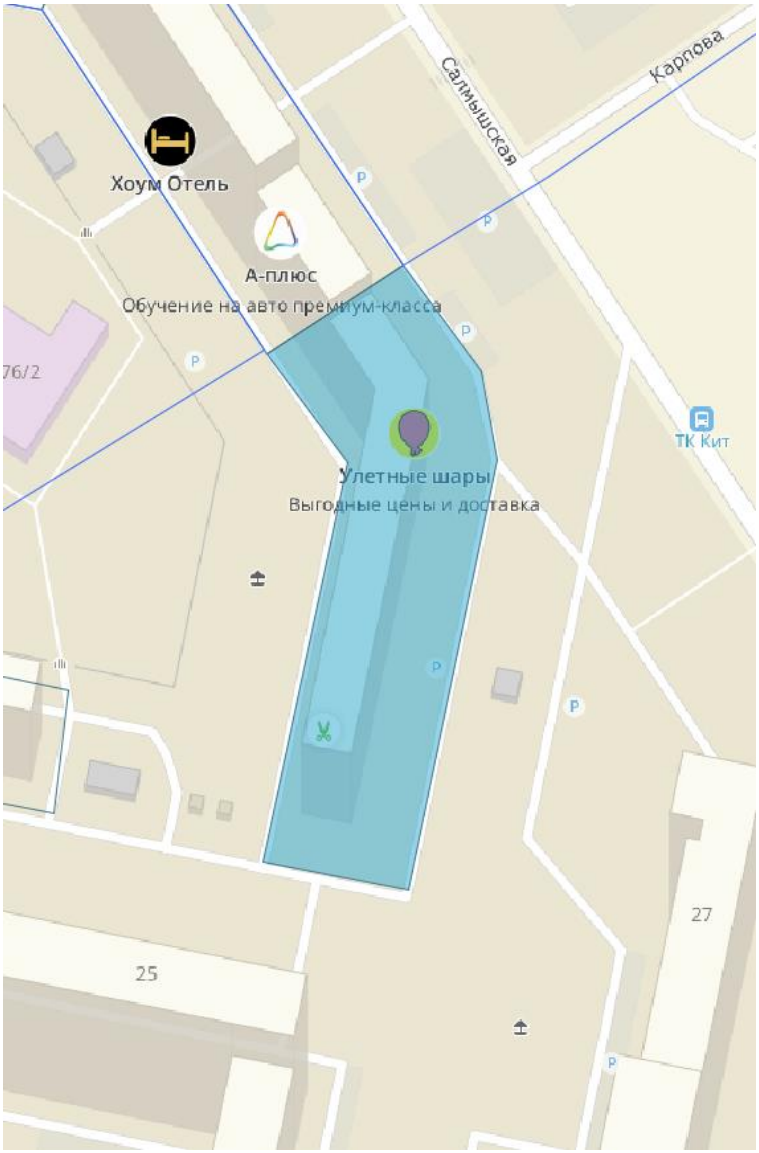



Рисунок 100 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 11 (крышная)

### 2.1.9.9. Система теплоснабжения №94. Котельная № 21 (крышная)

Котельная № 21 (крышная) расположена по адресу: ул. Транспортная, д.18/2. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

Рисунок 101 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 21 (крышная)

### 2.1.9.10. Система теплоснабжения №95. Котельная № 22 (крышная)

Котельная № 22 (крышная) расположена по адресу: ул. Транспортная, д. 18. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

Рисунок 102 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 22 (крышная)

### 2.1.9.11. Система теплоснабжения №96. Котельная № 13 (крышная)

Котельная № 13 (крышная) расположена по адресу: ул. Транспортная, д. 18/3. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

Рисунок 103 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 13 (крышная)

### 2.1.10 ЕТО-10. ООО «Теплоком»

#### 2.1.10.1. Система теплоснабжения №97. Котельная № 1 (крышная)

Котельная № 1 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, 64. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

Рисунок 104 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 1 (крышная)

### 2.1.10.2. Система теплоснабжения №98. Котельная № 2 (крышная)

Котельная № 2 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, 64/3. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

Рисунок 105 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 2 (крышная)

### 2.1.10.3. Система теплоснабжения №99. Котельная № 4 (крышная)

Котельная № 4 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, 66. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

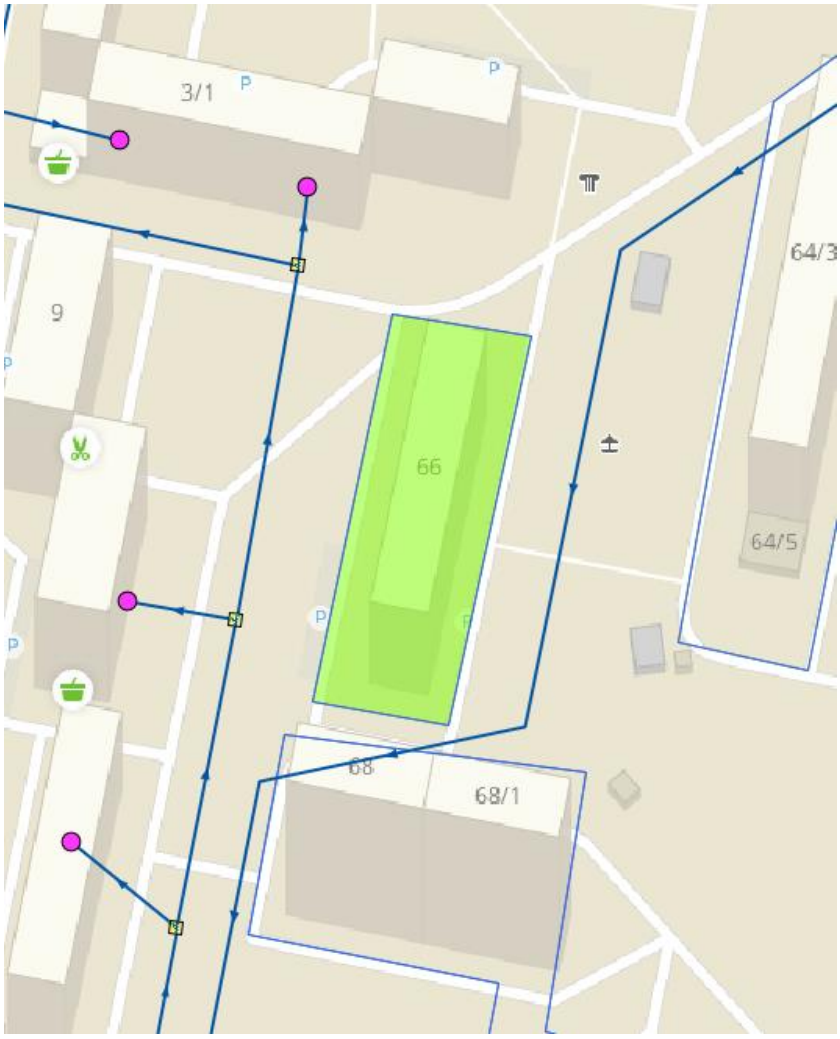



Рисунок 106 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 4 (крышная)

### 2.1.11 ЕТО-11. ООО «УК «Алекса»

#### 2.1.11.1. Система теплоснабжения №100. Котельная ООО СК «СССР»

Котельная ООО СК «СССР» расположена по адресу: пр-кт. Братьев Коростелевых, д. 62/3. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0306005.

Рисунок 107 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО СК «СССР»

### 2.1.12 ЕТО-12. ОАО «Торговый дом «Форштадт»

#### 2.1.12.1. Система теплоснабжения №69. Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»

Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» расположена по адресу: пр. 60 лет Октября, д. 1/1. Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: 60 лет Октября, Потехина.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0226001, 56:44:0225002, 56:44:0238001.

Рисунок 108 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»

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

Индивидуальное теплоснабжение, а также поквартирное отопление предусматривается для:

- индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
- малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;
- социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
- промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
- инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/м²год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

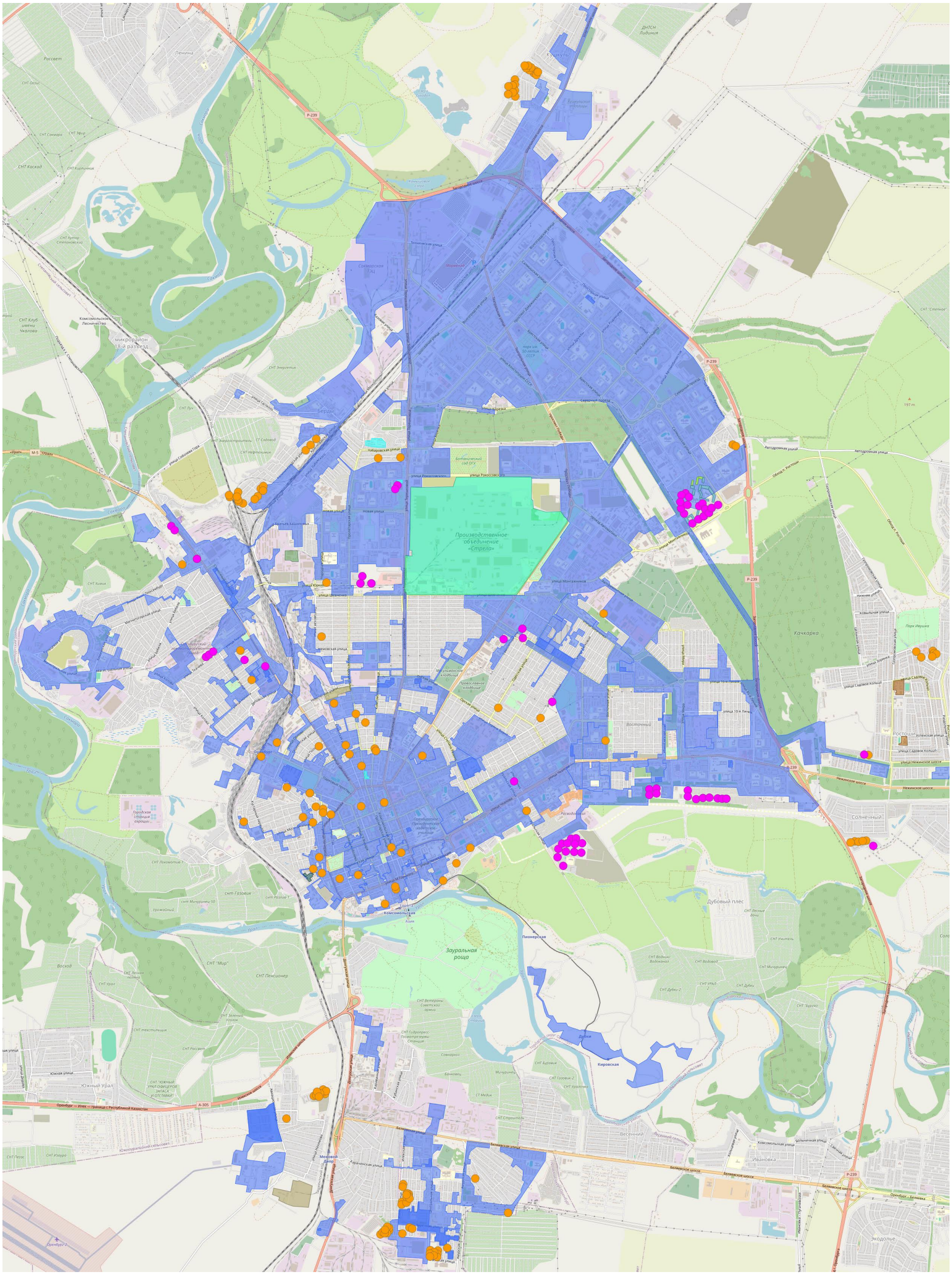
Перечень жилых домов с индивидуальным теплоснабжением в МО г. Оренбург по состоянию на 01.01.2024 г. приведен ниже в таблице 13. Всего 243 объекта, 97 оборудованы крышными котельными, 146 – поквартирным газовым отоплением.

На рисунке 109 на карте с границами зон ЕТО представлены жилые дома с индивидуальным теплоснабжением, которые не входят в зоны деятельности ЕТО. Из рисунка видно, что большая часть жилых домов с поквартирным газовым отоплением находится за границами зон деятельности ЕТО, несколько жилых домов с поквартирным газовым отоплением точечно, не образуя зоны, находятся в зоне деятельности ЕТО-1 филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс».

Эксплуатацию крышных котельных осуществляет ряд организаций, не являющихся теплоснабжающими, а также следующие ЕТО: ООО «Теплострой Плюс», ООО «Управляющая компания «СтройСити», ООО «Теплогенерирующая компания», ООО «Теплоком».

Договорные отношения между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зонах действия индивидуального теплоснабжения отсутствуют, крышные котельные не имеют тепловых сетей.

В МО г. Оренбург отсутствуют квартиры, перешедшие на поквартирное отопление, в многоквартирных жилых домах, подключенных к централизованным СТС.




**Условные обозначения**

- Крышная котельная
- Поквартирное газовое отопление

Рисунок 109 – Жилые дома с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург

Т а б л и ц а 13 – Перечень многоквартирных жилых домов с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург

| № п/п | Адрес | № дома | Тип индивидуального источника |
|---|---|---|---|
| 1 | Терешковой | 1 | поквартирное газовое |
| 2 | Железнодорожная | 6 | поквартирное газовое |
| 3 | Коммунаров | 31 (литер АА2) | поквартирное газовое |
| 4 | Постникова | 16 | поквартирное газовое |
| 5 | Милиционерская | 4, кв. 1 | поквартирное газовое |
| 6 | Коммунаров | 31 (литер А1) | поквартирное газовое |
| 7 | 2-я Семафорная | 1а, Литер А | поквартирное газовое |
| 8 | Комсомольская | 104 | поквартирное газовое |
| 9 | Мирнинская | 30к1 | поквартирное газовое |
| 10 | Мирнинская | 30к2 | поквартирное газовое |
| 11 | Мирнинская | 28к1 | поквартирное газовое |
| 12 | Мирнинская | 28к2 | поквартирное газовое |
| 13 | Уральская/Донецкая | 12/127 | поквартирное газовое |
| 14 | Одесская | 20/1 | поквартирное газовое |
| 15 | Ленинская | 45, Литер АА1А2 | поквартирное газовое |
| 16 | Дальнореченская | 8а | поквартирное газовое |
| 17 | Дальнореченская | 8б | поквартирное газовое |
| 18 | Геофизиков | 5\1 | поквартирное газовое |
| 19 | Геофизиков | 5\2 | поквартирное газовое |
| 20 | Геофизиков | 7\1 | поквартирное газовое |
| 21 | Геофизиков | 7\2 | поквартирное газовое |
| 22 | Донецкая | 4/2 | поквартирное газовое |
| 23 | пер. Гугучкинский | 19 | поквартирное газовое |
| 24 | Набережная | 8 | поквартирное газовое |
| 25 | Калининградская | 15 | поквартирное газовое |
| 26 | Калининградская | 44 | поквартирное газовое |
| 27 | Калининградская | 46 | поквартирное газовое |
| 28 | Калининградская | 77 | поквартирное газовое |
| 29 | Калининградская | 83 | поквартирное газовое |
| 30 | Калининградская | 11 | поквартирное газовое |
| 31 | Калининградская | 73 | поквартирное газовое |
| 32 | Вишневая | 10 | поквартирное газовое |
| 33 | Вишневая | 18 | поквартирное газовое |
| 34 | Вишневая | 26 | поквартирное газовое |
| 35 | Каховская | 30 | поквартирное газовое |
| 36 | Каховская | 34 | поквартирное газовое |
| 37 | Каховская | 38 | поквартирное газовое |
| 38 | Каховская | 42 | поквартирное газовое |
| 39 | Каховская | 44 | поквартирное газовое |
| 40 | Нагорная | 4 | поквартирное газовое |
| 41 | Ардатовский | 30 л.ББ1Б2 | поквартирное газовое |
| 42 | Гончарная | 80 | поквартирное газовое |
| 43 | Комсомольская | 101 л.АА1А2 | поквартирное газовое |
| 44 | Попова | 35А | поквартирное газовое |
| 45 | Рыбаковская | 45 литер А | поквартирное газовое |
| 46 | Рыбаковская | 45 литер ББ1 | поквартирное газовое |
| 47 | Советская | 100 | поквартирное газовое |
| 48 | Советская | 136 литер А | поквартирное газовое |
| 49 | Степная | 91А | поквартирное газовое |
| 50 | Трофимовский | 9 л.АА1А2 | поквартирное газовое |
| 51 | Чичерина/Хозяйственный | 56/6 | поквартирное газовое |
| 52 | Шафеева | 21 литер АА1А6 | поквартирное газовое |
| 53 | Яицкая | 105 литер В | поквартирное газовое |
| 54 | Восточная | 5 | поквартирное газовое |
| 55 | Зеленый | 10 | поквартирное газовое |
| 56 | Лесозащитная | 8 | поквартирное газовое |
| 57 | Привокзальная | 1А | поквартирное газовое |
| 58 | Привокзальная | 9 | поквартирное газовое |
| 59 | Советская | 5 | поквартирное газовое |
| 60 | Советская | 7 | поквартирное газовое |
| 61 | Озеленителей | 38/1 | поквартирное газовое |
| 62 | Фрунзе | 7а | поквартирное газовое |

| № п/п | Адрес | № дома | Тип индивидуального источника |
|---|---|---|---|
| 63 | Чебеньковская | 64а | поквартирное газовое |
| 64 | Юркина | 56 | поквартирное газовое |
| 65 | проезд 4-ый | 6\1 | поквартирное газовое |
| 66 | проезд 4-ый | 2\1 | поквартирное газовое |
| 67 | проезд 4-ый | 2\2 | поквартирное газовое |
| 68 | проезд 4-ый | 2\3 | поквартирное газовое |
| 69 | Дальнореченская | 8д | поквартирное газовое |
| 70 | Просвещения | 19 | поквартирное газовое |
| 71 | Просвещения | 19\1 | поквартирное газовое |
| 72 | Просвещения | 19\2 | поквартирное газовое |
| 73 | Просвещения | 19\3 | поквартирное газовое |
| 74 | Просвещения | 19\4 | поквартирное газовое |
| 75 | Просвещения | 19\5 | поквартирное газовое |
| 76 | Просвещения | 19\6 | поквартирное газовое |
| 77 | Просвещения | 19\7 | поквартирное газовое |
| 78 | Мирнинская | 32\1 | поквартирное газовое |
| 79 | Мирнинская | 34\1 | поквартирное газовое |
| 80 | Мирнинская | 34\2 | поквартирное газовое |
| 81 | Мирнинская | 38\1 | поквартирное газовое |
| 82 | Мирнинская | 38\2 | поквартирное газовое |
| 83 | Мирнинская | 40\1 | поквартирное газовое |
| 84 | Пролетарская | 71 | поквартирное газовое |
| 85 | Советская | 90 Литер АА1А2А5А6 | поквартирное газовое |
| 86 | Пролетарская/Ташкентская | 164/72 | поквартирное газовое |
| 87 | Сумская | 78 | поквартирное газовое |
| 88 | Литейная | 67 | поквартирное газовое |
| 89 | пер. Гугучкинский | 8 | поквартирное газовое |
| 90 | Расковой | 8 | поквартирное газовое |
| 91 | Илекская | 60 | поквартирное газовое |
| 92 | Илекская | 62 | поквартирное газовое |
| 93 | Илекская | 72 | поквартирное газовое |
| 94 | Илекская | 74 | поквартирное газовое |
| 95 | Строителей | 33 | поквартирное газовое |
| 96 | Сумская | 88 | поквартирное газовое |
| 97 | Сумская | 127 | поквартирное газовое |
| 98 | Южная | 6 | поквартирное газовое |
| 99 | Геофизиков | 3\1 | поквартирное газовое |
| 100 | Геофизиков | 3\2 | поквартирное газовое |
| 101 | Геофизиков | 3\3 | поквартирное газовое |
| 102 | Геофизиков | 5\3 | поквартирное газовое |
| 103 | Геофизиков | 5\4 | поквартирное газовое |
| 104 | Новоселов | 63/2 | поквартирное газовое |
| 105 | Новоселов | 63/3 | поквартирное газовое |
| 106 | Новоселов | 88 | поквартирное газовое |
| 107 | Сумская | 72 | поквартирное газовое |
| 108 | Сумская | 76 | поквартирное газовое |
| 109 | Тобольская | 65 | поквартирное газовое |
| 110 | Тобольская | 67 | поквартирное газовое |
| 111 | Тобольская | 69 | поквартирное газовое |
| 112 | Томская | 77 | поквартирное газовое |
| 113 | Центральная | 32 | поквартирное газовое |
| 114 | Центральная | 32/1 | поквартирное газовое |
| 115 | Центральная | 34 | поквартирное газовое |
| 116 | Центральная | 34/1 | поквартирное газовое |
| 117 | Центральная | 36 | поквартирное газовое |
| 118 | Нагорная | 1/1 | поквартирное газовое |
| 119 | пр. Сквозной | 1 | поквартирное газовое |
| 120 | пр. Сквозной | 3 | поквартирное газовое |
| 121 | Чебеньковская | 98 | поквартирное газовое |
| 122 | Кардонный | 15 | поквартирное газовое |
| 123 | Яицкая | 45 | поквартирное газовое |
| 124 | Енисейская | 77 | поквартирное газовое |
| 125 | Красная площадь | 1/6 | поквартирное газовое |
| 126 | ш. Загородное | 57/1 | поквартирное газовое |
| 127 | ш. Загородное | 57/2 | поквартирное газовое |
| 128 | ш. Загородное | 57/4 | поквартирное газовое |

| № п/п | Адрес | № дома | Тип индивидуального источника |
|---|---|---|---|
| 129 | ш. Загородное | 57/3 | поквартирное газовое |
| 130 | ш. Загородное | 57 | поквартирное газовое |
| 131 | Калининградская | 21 | поквартирное газовое |
| 132 | Озеленителей | 36 | поквартирное газовое |
| 133 | Озеленителей | 38 | поквартирное газовое |
| 134 | Озеленителей | 40 | поквартирное газовое |
| 135 | Озеленителей | 28 | поквартирное газовое |
| 136 | Озеленителей | 30 | поквартирное газовое |
| 137 | Озеленителей | 34 | поквартирное газовое |
| 138 | Озеленителей | 32 | поквартирное газовое |
| 139 | Озеленителей | 32/1 | поквартирное газовое |
| 140 | п. Ростоши, Нежинское шоссе | 2/1 | поквартирное газовое |
| 141 | Пугачевская | 11 Литер А2 | поквартирное газовое |
| 142 | Новоселов | 63/4 | поквартирное газовое |
| 143 | Сумская | 74 | поквартирное газовое |
| 144 | Уральская/Донецкая | 12/127 | поквартирное газовое |
| 145 | Герцена | 47 | поквартирное газовое |
| 146 | Яицкая | 10/1 | поквартирное газовое |
| 147 | Чернышевского | 34 | Крышная котельная |
| 148 | Салмышская | 64 | Крышная котельная |
| 149 | Салмышская | 64/1 | Крышная котельная |
| 150 | Салмышская | 64/2 | Крышная котельная |
| 151 | Салмышская | 64/3 | Крышная котельная |
| 152 | Салмышская | 64/4 | Крышная котельная |
| 153 | Красная площадь | 1Г | Крышная котельная |
| 154 | Красная площадь | 1Д | Крышная котельная |
| 155 | Красная площадь | 1/5 | Крышная котельная |
| 156 | Красная площадь | 1/8 | Крышная котельная |
| 157 | Красная площадь | 3/1 | Крышная котельная |
| 158 | Красная площадь | 3/2 | Крышная котельная |
| 159 | Ленинградская | 82 | Крышная котельная |
| 160 | Транспортная | 18 | Крышная котельная |
| 161 | Транспортная | 18/2 | Крышная котельная |
| 162 | Транспортная | 18/3 | Крышная котельная |
| 163 | Транспортная | 18/4 | Крышная котельная |
| 164 | Транспортная | 18/5 | Крышная котельная |
| 165 | Гаранькина | 17 | Крышная котельная |
| 166 | Гаранькина | 19 | Крышная котельная |
| 167 | Гаранькина | 19 | Крышная котельная |
| 168 | Гаранькина | 21 | Крышная котельная |
| 169 | Гаранькина | 21 | Крышная котельная |
| 170 | Гаранькина | 21/1 | Крышная котельная |
| 171 | Гаранькина | 21/1 | Крышная котельная |
| 172 | Гаранькина | 23 | Крышная котельная |
| 173 | Гаранькина | 23 | Крышная котельная |
| 174 | Гаранькина | 25 | Крышная котельная |
| 175 | Гаранькина | 25 | Крышная котельная |
| 176 | Гаранькина | 27 | Крышная котельная |
| 177 | Транспортная | 16 | Крышная котельная |
| 178 | Транспортная | 16А | Крышная котельная |
| 179 | Транспортная | 16Б | Крышная котельная |
| 180 | Транспортная | 16/1 | Крышная котельная |
| 181 | Транспортная | 16/2 | Крышная котельная |
| 182 | Транспортная | 16/3 | Крышная котельная |
| 183 | Транспортная | 16/4 | Крышная котельная |
| 184 | Уральская | 2/8 | Крышная котельная |
| 185 | Уральская | 2/11 | Крышная котельная |
| 186 | Уральская | 2/13 | Крышная котельная |
| 187 | Уральская | 2/14 | Крышная котельная |
| 188 | Уральская | 2/15 | Крышная котельная |
| 189 | Уральская | 2/16 | Крышная котельная |
| 190 | Уральская | 2/17 | Крышная котельная |
| 191 | Уральская | 2/18 | Крышная котельная |
| 192 | Уральская | 2/19 | Крышная котельная |
| 193 | Уральская | 2/20 | Крышная котельная |
| 194 | Уральская | 2/22 | Крышная котельная |

| № п/п | Адрес | № дома | Тип индивидуального источника |
|---|---|---|---|
| 195 | Салмышская | 66 | Крышная котельная |
| 196 | Салмышская | 68 | Крышная котельная |
| 197 | Салмышская | 68/1 | Крышная котельная |
| 198 | Салмышская | 70 | Крышная котельная |
| 199 | Салмышская | 70/1 | Крышная котельная |
| 200 | Салмышская | 70/2 | Крышная котельная |
| 201 | Салмышская | 72 | Крышная котельная |
| 202 | Салмышская | 72 | Крышная котельная |
| 203 | Салмышская | 72/1 | Крышная котельная |
| 204 | Салмышская | 72/2 | Крышная котельная |
| 205 | Салмышская | 74 | Крышная котельная |
| 206 | Салмышская | 76 | Крышная котельная |
| 207 | Пролетарская | 288 а | Крышная котельная |
| 208 | Пролетарская | 86 | Крышная котельная |
| 209 | Карагандинская | 15 | Крышная котельная |
| 210 | Кима | 25 | Крышная котельная |
| 211 | Самолетная | 198 | Крышная котельная |
| 212 | Полигонная | 3 | Крышная котельная |
| 213 | Братьев Коростелевых | 167/2 | Крышная котельная |
| 214 | Ноябрьская | 47 | Крышная котельная |
| 215 | Ноябрьская | 47/1 | Крышная котельная |
| 216 | Ноябрьская | 47/2 | Крышная котельная |
| 217 | Нагорная | 1/1 | Крышная котельная |
| 218 | Братьев Коростелевых | 19 | Крышная котельная |
| 219 | Братьев Коростелевых | 167/1 | Крышная котельная |
| 220 | Пролетарская | 288 в | Крышная котельная |
| 221 | Пролетарская | 288 в | Крышная котельная |
| 222 | Пролетарская | 288/1 | Крышная котельная |
| 223 | Пролетарская | 288/1 | Крышная котельная |
| 224 | Гагарина | 21/7 | Крышная котельная |
| 225 | Гагарина | 21/8 | Крышная котельная |
| 226 | Геннадия Донковцева | 17/1 | Крышная котельная |
| 227 | п. Ростоши, Нежинское шоссе | 2/2 | Крышная котельная |
| 228 | Геннадия Донковцева | 1 | Крышная котельная |
| 229 | Геннадия Донковцева | 1 | Крышная котельная |
| 230 | Геннадия Донковцева | 3 | Крышная котельная |
| 231 | Неплюева | 5 | Крышная котельная |
| 232 | Ткачева | 16/2 | Крышная котельная |
| 233 | Ткачева | 16/3 | Крышная котельная |
| 234 | Ткачева | 16/4 | Крышная котельная |
| 235 | Ильи Глазунова | 6 | Крышная котельная |
| 236 | Геннадия Донковцева | 9 | Крышная котельная |
| 237 | Геннадия Донковцева | 11 | Крышная котельная |
| 238 | Геннадия Донковцева | 13 | Крышная котельная |
| 239 | Геннадия Донковцева | 15 | Крышная котельная |
| 240 | Геннадия Донковцева | 17 | Крышная котельная |
| 241 | Геннадия Донковцева | 17/1 | Крышная котельная |
| 242 | Геннадия Донковцева | 5/3 | Крышная котельная |
| 243 | Геннадия Донковцева | 5/4 | Крышная котельная |

В перспективном положении индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной и малоэтажной (1–3 этажей) застройки (см. Главу 2 обосновывающих материалов). Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

Теплоснабжения вновь строящихся индивидуальных и малоэтажных жилых зданий предусматривается путем установки индивидуальных отопительных приборов. Зоны действия индивидуального теплоснабжения предусмотрены в районах малоэтажной и индивидуальной застройки. Топливо – природный газ.

**2.3 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**

**При составлении балансов учтено:**

- Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельных «МЧ», «ЖСК», «Ногина» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина».
- Вывод из эксплуатации котельных «Набережная», «11 квартал» (вывод в 2028 г.), «ОГАУ» (вывод в 2028 г.), «Кадетский корпус» (вывод в 2026 г.), «СОК» (вывод в 2028 г.), «67-й городок» (вывод в 2028 г.), «7-й квартал», «8-й квартал», «9-й квартал», «ГПТУ-10», «Пединститут», «Школа Милиции» в 2024 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Уральская».
- Вывод из эксплуатации котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж» в 2028 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД».
- Вывод из эксплуатации котельной «Мебельный комбинат» в 2028 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Мебельный комбинат».
- Вывод из эксплуатации котельной «Третьяка» в 2025 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Третьяка».
- Вывод из эксплуатации котельной «Советская» в 2028 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Советская».
- Вывод из эксплуатации котельной «Детский сад № 77» в 2033 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Детский сад № 77».
- Вывод из эксплуатации котельной ФКУ ИК-1 УФСИН в 2029 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК ФКУ ИК-1 УФСИН.
- Сакмарская ТЭЦ. В располагаемой тепловой мощности на 2022 г. учтен запрет на эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-180, к 2028 г. запрет будет снят (180 Гкал/ч). В отопительный период при расчетных температурах наружного воздуха предлагается использовать резервные тепловые мощности новой котельной БМК «Уральская».

По причине реализации нижеуказанных мероприятий в сроки, выходящие за горизонт планирования схемы теплоснабжения в балансах тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки эти мероприятия не учитываются:

- Вывод из эксплуатации котельной «Дубки» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Дубки».
- Вывод из эксплуатации котельной «Мебельная фабрика» в 2034 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Мебельная фабрика».
- Вывод из эксплуатации котельной «ГПТУ-16» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «ГПТУ-16».
- Вывод из эксплуатации котельной «Харьковская» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Харьковская».
- Вывод из эксплуатации котельной «Гугучинская» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Гугучинская».

- Вывод из эксплуатации котельной «Чичерина» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Чичерина».
- Вывод из эксплуатации котельной «Бердянка» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельной «Каргала» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельной «пос. Нижнесакмарский» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Перевод на Сакмарскую ТЭЦ тепловой нагрузки выводимых из эксплуатации котельных: «Лесозащитная» (2035 г.), «4-й квартал» (2035 г.).
- Вывод из эксплуатации котельной «Больница восстановительного лечения» в 2038 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Больница восстановительного лечения».
- Вывод из эксплуатации котельной «Янтарь» в 2036 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Янтарь».
- Вывод из эксплуатации котельной «Стройгородок» в 2037 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Стройгородок».
- Вывод из эксплуатации котельной «ЖДТ» в 2039 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «ЖДТ».

При расчете балансов тепловой мощности суммарная тепловая нагрузка в договорной или расчетной нагрузке на коллекторах в сетевой воде определяется как сумма:

- максимальной часовой нагрузки потребителей на отопление и вентиляцию;
- средненедельной часовой нагрузки потребителей на ГВС;
- потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

При расчете балансов тепловой мощности суммарная тепловая нагрузка в договорной или расчетной нагрузке на коллекторах в паре определяется как сумма:

- максимальной часовой нагрузки в паре потребителей;
- потерь тепловой энергии в паровых сетях.

Балансы производства тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой, электрической энергии и потребления, а также с учетом предложений по развитию источников тепловой энергии представлены в таблице 14.

Балансы производства тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе котельных и потребления, а также с учетом предложений по развитию источников тепловой энергии представлены в таблице 15.

На Сакмарской ТЭЦ к 2033 г.:

- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии составит 1376 Гкал/ч (сетевая вода – 1372,8 Гкал/ч, пар – 3,2 Гкал/ч);
- располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии составит 1376 Гкал/ч (сетевая вода – 1372,8 Гкал/ч, пар – 3,2 Гкал/ч);
- дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке итого) составит 209 Гкал/ч (дефицит в сетевой воде – 197 Гкал/ч, дефицит в паре – 12 Гкал/ч);
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке итого) составит 168 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 167 Гкал/ч, резерв в паре – 1 Гкал/ч).

В системах теплоснабжения с котельными к 2033 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 874 Гкал/ч (сетевая вода – 831 Гкал/ч, пар – 43 Гкал/ч);
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 874 Гкал/ч (сетевая вода – 831 Гкал/ч, пар – 43 Гкал/ч);
- резерв тепловой мощности (по договорной нагрузке итого) составит 299 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 290 Гкал/ч, резерв в паре – 9 Гкал/ч);
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке итого) составит 331 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 324 Гкал/ч, резерв в паре –7 Гкал/ч).

Во всех рассматриваемых системах теплоснабжения к 2033 г. будет резерв тепловой мощности по расчетной нагрузке в сетевой воде, в паре с учетом обеспечения перспективной тепловой нагрузки потребителей.

На Сакмарской ТЭЦ к 2033 г. будет иметь место дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке итого с учетом обеспечения перспективной тепловой нагрузки (209 Гкал/ч, дефицит в сетевой воде – 197 Гкал/ч, дефицит в паре – 12 Гкал/ч).

На котельной «Туркестанская» к 2033 г. будет иметь место дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке в сетевой воде с учетом обеспечения перспективной тепловой нагрузки (1,27 Гкал/ч).

Для устранения дефицита рекомендуется пересмотреть размеры договорных нагрузок.

На Сакмарской ТЭЦ в случаи возникновения дефицита тепловой мощности при расчетных температурах наружного воздуха предлагается использовать пиковые бойлера ТФУ Т-50-130 ст. № 3 (турбоустановка выведена из эксплуатации в 2022 г.), пар на бойлера будет подаваться через РОУ (92 Гкал/ч). Документы, которые ограничивают длительную эксплуатацию РОУ, отсутствуют. Необходимо отдельно отметить, что включение РОУ на пиковые бойлера планируется только при отрицательных температурах наружного воздуха, близких к расчетным, когда весь тепловой потенциал теплофикационных и производственных отборов, а также водогрейных котлов будет исчерпан – длительная эксплуатация РОУ не потребуется.

С целью поддержания резерва тепловой мощности на Сакмарской ТЭЦ при расчетной температуре наружного воздуха в схеме теплоснабжения учтены следующие меры:

–перенос на 2035 г. перевода на Сакмарскую ТЭЦ тепловой нагрузки выводимых из эксплуатации котельных: «Лесозащитная», ФКУ ИК-1 УФСИН, «4-й квартал»;

–снятие запрета на эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-180 (180 Гкал/ч) в 2028 году с восстановлением ВК до 2028 г.;

–использование пиковых бойлеров Т-50-130 ст. № 3 (турбоустановка выведена из эксплуатации в 2022 г.), пар на бойлера будет подаваться через РОУ (92 Гкал/ч);

–использование резервной тепловой мощности новой котельной БМК «Уральская».

Приведенный выше комплекс мер позволит оказывать надежное теплоснабжения потребителей, в том числе при расчетной температуре наружного воздуха.

Т а б л и ц а 14 – Балансы перспективной тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой, электрической энергии и перспективной тепловой нагрузки с учетом предложений по развитию источников

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Сакмарская ТЭЦ** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе: | 1576,0 | 1576,0 | 1576,0 | 1376,0 | 1376,0 | 1376,0 | 1376,0 | 1376,0 | 1376,0 | 1376,0 | 1376,0 | 1376,0 | 1376,0 | 1376,0 | 1376,0 |
| отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе: | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 744,0 | 744,0 | 744,0 | 744,0 | 744,0 | 744,0 | 744,0 | 744,0 | 744,0 | 744,0 | 744,0 | 744,0 |
| производственных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч | 170,0 | 170,0 | 170,0 | 170,0 | 170,0 | 170,0 | 170,0 | 170,0 | 170,0 | 170,0 | 170,0 | 170,0 | 170,0 | 170,0 | 170,0 |
| теплофикационных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч | 666,0 | 666,0 | 666,0 | 574,0 | 574,0 | 574,0 | 574,0 | 574,0 | 574,0 | 574,0 | 574,0 | 574,0 | 574,0 | 574,0 | 574,0 |
| РОУ, Гкал/ч | - | - | - | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 |
| ПВК, Гкал/ч | 740,0 | 740,0 | 740,0 | 540,0 | 540,0 | 540,0 | 540,0 | 540,0 | 540,0 | 540,0 | 540,0 | 540,0 | 540,0 | 540,0 | 540,0 |
| Располагаемая тепловая мощность станции итого, Гкал/ч | 1376,0 | 1284,0 | 1284,0 | 1196,0 | 1196,0 | 1196,0 | 1196,0 | 1196,0 | 1196,0 | 1376,0 | 1376,0 | 1376,0 | 1376,0 | 1376,0 | 1376,0 |
| Располагаемая тепловая мощность станции в сетевой воде, Гкал/ч | 1372,8 | 1280,8 | 1280,8 | 1192,8 | 1192,8 | 1192,8 | 1192,8 | 1192,8 | 1192,8 | 1372,8 | 1372,8 | 1372,8 | 1372,8 | 1372,8 | 1372,8 |
| Располагаемая тепловая мощность станции в паре, Гкал/ч | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Резерв тепловой мощности на котельной БМК «Уральская» в сетевой воде, Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 62,7 | 62,7 | 59,4 | 59,4 | 37,5 | 37,8 | 37,8 | 37,8 | 37,8 | 37,8 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в сетевой воде, Гкал/ч | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 184,4 | 197,7 | 168,6 | 156,0 | 160,3 | 163,5 | 164,9 | 165,9 | 165,3 | 166,5 | 167,0 | 167,0 | 167,1 | 167,0 | 166,8 |
| Потери в паропроводах, Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч в том числе | 1262,9 | 1247,6 | 1269,7 | 1272,2 | 1293,9 | 1319,9 | 1343,8 | 1357,7 | 1370,5 | 1386,3 | 1398,1 | 1407,2 | 1416,1 | 1424,5 | 1432,4 |
| Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч: | 953,9 | 938,6 | 940,4 | 912,3 | 930,1 | 956,1 | 980,0 | 993,9 | 1006,7 | 1022,5 | 1034,3 | 1043,4 | 1052,3 | 1060,7 | 1068,6 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 788,5 | 776,7 | 769,9 | 746,6 | 760,7 | 780,8 | 798,5 | 808,8 | 818,8 | 830,9 | 840,2 | 847,4 | 854,5 | 861,3 | 867,8 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 165,4 | 161,9 | 170,5 | 165,8 | 169,4 | 175,4 | 181,5 | 185,2 | 188,0 | 191,6 | 194,1 | 196,0 | 197,8 | 199,4 | 200,8 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 2,2 | 2,2 | 3,2 | 2,7 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -95,1 | -185,1 | -178,1 | -256,0 | -282,0 | -248,5 | -273,8 | -292,0 | -304,2 | -163,1 | -175,1 | -184,3 | -193,2 | -201,5 | -209,2 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -83,2 | -173,2 | -166,2 | -244,1 | -270,1 | -236,6 | -261,9 | -280,1 | -292,3 | -151,2 | -163,2 | -172,4 | -181,3 | -189,6 | -197,3 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -11,9 | -11,9 | -11,9 | -11,9 | -11,9 | -11,9 | -11,9 | -11,9 | -11,9 | -11,9 | -11,9 | -11,9 | -11,9 | -11,9 | -11,9 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 226,8 | 136,7 | 163,2 | 116,3 | 95,1 | 128,5 | 103,3 | 85,1 | 72,9 | 214,0 | 202,0 | 192,8 | 183,9 | 175,6 | 167,9 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 225,8 | 135,8 | 163,2 | 115,8 | 93,7 | 127,2 | 101,9 | 83,7 | 71,5 | 212,6 | 200,6 | 191,4 | 182,5 | 174,2 | 166,5 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,0 | 1,0 | 0,0 | 0,5 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1187,3 | 1095,3 | 1095,3 | 1007,3 | 1007,3 | 1007,3 | 1007,3 | 1007,3 | 1007,3 | 1187,3 | 1187,3 | 1187,3 | 1187,3 | 1187,3 | 1187,3 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 992,3 | 990,6 | 967,6 | 931,7 | 950,2 | 975,6 | 997,6 | 1010,6 | 1021,2 | 1036,0 | 1046,7 | 1054,7 | 1062,4 | 1069,6 | 1076,3 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 4040 | 4040 | 4040 | 4040 | 4040 | 4165 | 4269 | 4329 | 4385 | 4454 | 4505 | 4545 | 4583 | 4620 | 4654 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,24 | 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 | 0,23 |

Т а б л и ц а 15 – Балансы перспективной тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе котельных и перспективной тепловой нагрузки с учетом предложений по развитию источников

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **БМК «Оренбургская»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | - | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | - | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 | 36,12 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | - | 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 | 0,13 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | 0,00 | 5,06 | 4,67 | 5,04 | 5,07 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | 30,07 | 28,84 | 26,48 | 27,25 | 27,38 | 27,39 | 27,39 | 27,39 | 27,39 | 27,39 | 27,39 | 27,39 | 27,39 | 27,39 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | 20,58 | 21,45 | 17,89 | 18,84 | 18,97 | 18,98 | 18,98 | 18,98 | 18,98 | 18,98 | 18,98 | 18,98 | 18,98 | 18,98 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | 17,94 | 18,61 | 15,42 | 16,31 | 16,44 | 16,45 | 16,45 | 16,45 | 16,45 | 16,45 | 16,45 | 16,45 | 16,45 | 16,45 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | 2,64 | 2,84 | 2,47 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | 5,92 | 2,09 | 4,84 | 3,70 | 3,54 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | 5,92 | 2,09 | 4,84 | 3,70 | 3,54 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | 15,41 | 9,48 | 13,43 | 12,11 | 11,95 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | 15,41 | 9,48 | 13,43 | 12,11 | 11,95 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | 17,91 | 18,66 | 15,57 | 16,39 | 16,50 | 16,51 | 16,51 | 16,51 | 16,51 | 16,51 | 16,51 | 16,51 | 16,51 | 16,51 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | 119,6 | 119,6 | 119,6 | 119,6 | 120,5 | 120,6 | 120,6 | 120,6 | 120,6 | 120,6 | 120,6 | 120,6 | 120,6 | 120,6 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | 0,17 | 0,18 | 0,15 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| **Котельная «Гугучинская»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 | 16,72 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,23 | 0,23 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,87 | 2,14 | 1,46 | 1,46 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 8,52 | 8,96 | 8,34 | 8,30 | 8,24 | 8,27 | 8,27 | 8,27 | 8,27 | 8,27 | 8,27 | 8,27 | 8,27 | 8,27 | 8,27 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 8,52 | 8,96 | 8,34 | 7,85 | 8,24 | 8,27 | 8,27 | 8,27 | 8,27 | 8,27 | 8,27 | 8,27 | 8,27 | 8,27 | 8,27 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 7,64 | 8,13 | 7,50 | 7,02 | 7,40 | 7,43 | 7,43 | 7,43 | 7,43 | 7,43 | 7,43 | 7,43 | 7,43 | 7,43 | 7,43 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,88 | 0,83 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 6,10 | 5,39 | 6,69 | 6,73 | 6,62 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 6,10 | 5,39 | 6,69 | 6,73 | 6,62 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 6,10 | 5,39 | 6,69 | 7,18 | 6,62 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 6,10 | 5,39 | 6,69 | 7,18 | 6,62 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 13,99 | 13,99 | 13,99 | 13,99 | 13,99 | 13,99 | 13,99 | 13,99 | 13,99 | 13,99 | 13,99 | 13,99 | 13,99 | 13,99 | 13,99 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 7,42 | 7,80 | 7,26 | 6,83 | 7,17 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,39 | 0,41 | 0,38 | 0,36 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| **Котельная «Карачи»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 42,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 4,52 | 6,45 | 5,17 | 0,72 | 0,70 | 0,70 | 0,71 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 31,66 | 36,05 | 35,06 | 34,34 | 33,24 | 33,24 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 14,46 | 18,84 | 21,61 | 23,43 | 24,36 | 24,36 | 24,78 | 24,78 | 24,78 | 24,78 | 24,78 | 24,78 | 24,78 | 24,78 | 24,78 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 10,15 | 15,00 | 17,30 | 18,71 | 18,62 | 18,62 | 18,89 | 18,89 | 18,89 | 18,89 | 18,89 | 18,89 | 18,89 | 18,89 | 18,89 |
| горячее водоснабжение (среднедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 4,31 | 3,84 | 4,31 | 4,72 | 5,75 | 5,75 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 4,06 | -2,26 | 0,01 | 5,18 | 6,30 | 6,30 | 5,87 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 4,06 | -2,26 | 0,01 | 5,18 | 6,30 | 6,30 | 5,87 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 21,26 | 14,95 | 13,46 | 16,09 | 15,18 | 15,18 | 14,75 | 14,77 | 14,77 | 14,77 | 14,77 | 14,77 | 14,77 | 14,77 | 14,77 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 21,26 | 14,95 | 13,46 | 16,09 | 15,18 | 15,18 | 14,75 | 14,77 | 14,77 | 14,77 | 14,77 | 14,77 | 14,77 | 14,77 | 14,77 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 12,58 | 16,39 | 18,80 | 20,38 | 21,20 | 21,20 | 21,56 | 21,56 | 21,56 | 21,56 | 21,56 | 21,56 | 21,56 | 21,56 | 21,56 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 104,8 | 104,8 | 104,8 | 104,8 | 104,8 | 104,8 | 104,8 | 104,8 | 104,8 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,14 | 0,18 | 0,21 | 0,23 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| **Котельная «Лесозащитная»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,35 | 0,35 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,75 | 1,73 | 1,33 | 1,15 | 1,22 | 1,25 | 1,25 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 10,30 | 9,78 | 8,80 | 8,28 | 9,05 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 7,54 | 7,02 | 8,26 | 7,09 | 7,67 | 7,89 | 7,89 | 7,89 | 7,89 | 7,89 | 7,89 | 7,89 | 7,89 | 7,89 | 7,89 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 7,52 | 6,80 | 8,02 | 7,03 | 7,45 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 |
| горячее водоснабжение (среднедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,03 | 0,22 | 0,24 | 0,06 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,40 | 1,94 | 3,32 | 4,02 | 3,18 | 2,93 | 2,93 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,40 | 1,94 | 3,32 | 4,02 | 3,18 | 2,93 | 2,93 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 4,16 | 4,70 | 3,86 | 5,21 | 4,56 | 4,31 | 4,31 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 4,16 | 4,70 | 3,86 | 5,21 | 4,56 | 4,31 | 4,31 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 8,85 | 8,85 | 8,85 | 8,85 | 8,85 | 8,85 | 8,85 | 8,85 | 8,85 | 8,85 | 8,85 | 8,85 | 8,85 | 8,85 | 8,85 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 6,56 | 6,11 | 7,19 | 6,17 | 6,67 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 37,3 | 37,3 | 37,3 | 37,3 | 37,3 | 37,3 | 37,3 | 37,3 | 37,3 | 37,3 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,21 | 0,19 | 0,23 | 0,20 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| **Котельная «Туркестанская»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 3,51 | 2,68 | 1,90 | 1,41 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 17,75 | 10,33 | 12,17 | 15,34 | 17,32 | 17,32 | 17,32 | 17,32 | 17,32 | 17,32 | 17,32 | 17,32 | 17,32 | 17,32 | 17,32 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 18,58 | 11,15 | 13,05 | 12,38 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 14,61 | 8,66 | 10,51 | 9,82 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 3,96 | 2,49 | 2,54 | 2,56 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -3,84 | 4,41 | 3,35 | 0,67 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -3,84 | 4,41 | 3,35 | 0,67 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -4,67 | 3,59 | 2,47 | 3,63 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -4,67 | 3,59 | 2,47 | 3,63 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 11,42 | 11,42 | 11,42 | 11,42 | 11,42 | 11,42 | 11,42 | 11,42 | 11,42 | 11,42 | 11,42 | 11,42 | 11,42 | 11,42 | 11,42 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 16,16 | 9,70 | 11,36 | 10,77 | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,87 | 0,52 | 0,61 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| **Котельная «Чичерина»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,65 | 0,65 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,67 | 1,17 | 1,14 | 1,16 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 10,98 | 10,20 | 9,92 | 9,51 | 9,25 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 6,86 | 6,08 | 7,58 | 6,48 | 6,79 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 6,59 | 5,82 | 7,24 | 6,26 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,27 | 0,26 | 0,34 | 0,22 | 0,23 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 10,70 | 11,98 | 12,29 | 12,68 | 12,86 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 10,70 | 11,98 | 12,29 | 12,68 | 12,86 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 14,82 | 16,10 | 14,63 | 15,71 | 15,32 | 15,29 | 15,29 | 15,29 | 15,29 | 15,29 | 15,29 | 15,29 | 15,29 | 15,29 | 15,29 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 14,82 | 16,10 | 14,63 | 15,71 | 15,32 | 15,29 | 15,29 | 15,29 | 15,29 | 15,29 | 15,29 | 15,29 | 15,29 | 15,29 | 15,29 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 5,97 | 5,29 | 6,60 | 5,64 | 5,91 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,28 | 0,25 | 0,31 | 0,26 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| **Котельная «Янтарь»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 4,06 | 1,29 | 1,44 | 1,31 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 8,64 | 3,47 | 5,27 | 5,34 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 8,64 | 3,47 | 5,27 | 5,07 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 8,34 | 3,03 | 4,50 | 4,24 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,30 | 0,44 | 0,77 | 0,83 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,72 | 8,65 | 6,70 | 6,76 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,72 | 8,65 | 6,70 | 6,76 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,72 | 8,65 | 6,70 | 7,03 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,72 | 8,65 | 6,70 | 7,03 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 7,51 | 3,02 | 4,59 | 4,41 | 7,06 | 7,06 | 7,06 | 7,06 | 7,06 | 7,06 | 7,06 | 7,06 | 7,06 | 7,06 | 7,06 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,16 | 0,06 | 0,10 | 0,09 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| **Котельная «Советская» (с 2028 г. БМК «Советская» )** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,29 | 1,19 | 1,02 | 0,90 | 0,88 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 8,33 | 8,12 | 8,50 | 7,87 | 7,82 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 8,33 | 8,12 | 8,50 | 7,39 | 7,82 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 8,13 | 8,06 | 8,50 | 7,39 | 7,82 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,20 | 0,06 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 13,73 | 14,04 | 13,83 | 14,58 | 14,65 | 14,54 | 14,54 | 14,54 | 14,54 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 13,73 | 14,04 | 13,83 | 14,58 | 14,65 | 14,54 | 14,54 | 14,54 | 14,54 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 13,73 | 14,04 | 13,83 | 15,06 | 14,65 | 14,54 | 14,54 | 14,54 | 14,54 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 13,73 | 14,04 | 13,83 | 15,06 | 14,65 | 14,54 | 14,54 | 14,54 | 14,54 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 7,70 | 7,70 | 7,70 | 7,70 | 7,70 | 7,70 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 7,24 | 7,07 | 7,40 | 6,43 | 6,81 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,42 | 0,41 | 0,43 | 0,37 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| **Котельная «Дубки»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,10 | 0,10 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,49 | 2,06 | 1,71 | 1,07 | 1,11 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 4,63 | 4,50 | 5,36 | 4,02 | 3,97 | 4,24 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 4,63 | 4,50 | 5,36 | 3,84 | 3,97 | 4,24 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,45 | 3,22 | 4,11 | 2,70 | 2,82 | 3,00 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 1,18 | 1,28 | 1,24 | 1,15 | 1,15 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 6,78 | 6,35 | 5,84 | 7,82 | 7,82 | 7,47 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 6,78 | 6,35 | 5,84 | 7,82 | 7,82 | 7,47 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 6,78 | 6,35 | 5,84 | 7,99 | 7,82 | 7,47 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 6,78 | 6,35 | 5,84 | 7,99 | 7,82 | 7,47 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,03 | 3,91 | 4,66 | 3,34 | 3,45 | 3,69 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 113,2 | 113,2 | 113,2 | 113,2 | 113,2 | 120,9 | 121,4 | 121,4 | 121,4 | 121,4 | 121,4 | 121,4 | 121,4 | 121,4 | 121,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| **Котельная «Авиагородок»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 1,30 | 1,30 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 2,33 | 51,04 | 14,81 | 19,78 | 13,89 | 13,89 | 13,89 | 13,89 | 13,89 | 13,89 | 13,89 | 13,89 | 13,89 | 13,89 | 13,89 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 12,82 | 12,59 | 12,47 | 11,08 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 9,88 | 9,65 | 10,08 | 9,22 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 8,41 | 8,32 | 8,67 | 7,73 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 1,47 | 1,33 | 1,41 | 1,49 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 18,55 | -29,93 | 6,42 | 2,84 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 18,55 | -29,93 | 6,42 | 2,84 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 21,49 | -26,99 | 8,81 | 4,70 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 21,49 | -26,99 | 8,81 | 4,70 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 16,20 | 16,20 | 16,20 | 16,20 | 16,20 | 16,20 | 16,20 | 16,20 | 16,20 | 16,20 | 16,20 | 16,20 | 16,20 | 16,20 | 16,20 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 8,59 | 8,39 | 8,77 | 8,02 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 | 9,61 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,15 | 0,14 | 0,15 | 0,14 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| **Котельная «ЖБК»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,28 | 0,28 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,70 | 1,97 | 1,02 | 1,08 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 9,18 | 9,84 | 7,39 | 9,04 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 9,18 | 9,84 | 7,39 | 8,62 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 6,82 | 7,41 | 5,68 | 6,48 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 2,36 | 2,43 | 1,71 | 2,14 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,64 | 1,71 | 5,11 | 3,40 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,64 | 1,71 | 5,11 | 3,40 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 2,64 | 1,71 | 5,11 | 3,82 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 2,64 | 1,71 | 5,11 | 3,82 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 7,99 | 8,56 | 6,43 | 7,50 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 | 7,67 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,28 | 0,30 | 0,23 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| **Котельная «4 квартал»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,32 | 0,32 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 2,20 | 1,98 | 1,43 | 1,21 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 9,91 | 9,39 | 10,14 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 9,91 | 9,39 | 10,14 | 9,08 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 9,91 | 9,39 | 10,04 | 8,98 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,37 | 2,11 | 1,91 | 2,62 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,37 | 2,11 | 1,91 | 2,62 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,37 | 2,11 | 1,91 | 3,20 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,37 | 2,11 | 1,91 | 3,20 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 8,62 | 8,17 | 8,82 | 7,90 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,8 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,42 | 0,39 | 0,43 | 0,38 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| **Котельная «Харьковская»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,34 | 0,34 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,03 | 0,97 | 0,87 | 0,74 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 10,87 | 9,12 | 10,37 | 9,56 | 10,43 | 10,43 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 10,30 | 8,55 | 9,73 | 8,92 | 9,09 | 9,09 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 9,41 | 7,76 | 8,86 | 8,05 | 8,28 | 8,28 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,89 | 0,79 | 0,87 | 0,87 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 5,76 | 7,57 | 6,42 | 7,36 | 6,46 | 6,46 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 5,76 | 7,57 | 6,42 | 7,36 | 6,46 | 6,46 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 6,33 | 8,14 | 7,06 | 8,00 | 7,80 | 7,80 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 6,33 | 8,14 | 7,06 | 8,00 | 7,80 | 7,80 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 8,96 | 7,44 | 8,47 | 7,76 | 7,91 | 7,91 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 36,3 | 36,3 | 36,3 | 36,3 | 36,3 | 36,3 | 36,3 | 36,3 | 36,3 | 36,3 | 36,3 | 36,3 | 36,3 | 36,3 | 36,3 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,28 | 0,24 | 0,27 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| **Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2028 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,40 | 0,45 | 0,28 | 0,24 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 2,25 | 2,25 | 1,94 | 1,94 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 2,25 | 2,25 | 1,94 | 1,85 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,79 | 1,79 | 1,50 | 1,41 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 10,25 | 10,20 | 9,11 | 9,15 | 9,13 | 9,13 | 9,13 | 9,13 | 9,13 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 8,68 | 8,63 | 9,11 | 9,15 | 9,13 | 9,13 | 9,13 | 9,13 | 9,13 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,58 | 1,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 10,25 | 10,20 | 9,11 | 9,24 | 9,13 | 9,13 | 9,13 | 9,13 | 9,13 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 8,68 | 8,63 | 9,11 | 9,24 | 9,13 | 9,13 | 9,13 | 9,13 | 9,13 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,58 | 1,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,36 | 2,36 | 3,45 | 3,37 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,13 | 0,13 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «11 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,64 | 13,64 | 13,64 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 2,88 | 2,88 | 2,88 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,64 | 13,64 | 13,64 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 2,88 | 2,88 | 2,88 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 2,23 | 2,39 | 1,16 | 1,19 | 1,49 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 4,00 | 4,07 | 3,34 | 3,45 | 3,60 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 4,00 | 4,07 | 3,34 | 3,28 | 3,60 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,37 | 3,46 | 2,85 | 2,66 | 3,11 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,63 | 0,61 | 0,49 | 0,62 | 0,49 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 4,31 | 4,08 | 6,04 | 5,90 | 5,45 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 4,31 | 4,08 | 6,04 | 5,90 | 5,45 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 4,31 | 4,08 | 6,04 | 6,07 | 5,45 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 4,31 | 4,08 | 6,04 | 6,07 | 5,45 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 10,92 | 10,92 | 10,92 | 8,04 | 8,04 | 8,04 | 8,04 | 8,04 | 8,04 | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,48 | 3,54 | 2,91 | 2,85 | 3,13 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,26 | 0,26 | 0,21 | 0,21 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «Овощевод»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,82 | 0,61 | 0,51 | 0,64 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,93 | 1,08 | 1,13 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,93 | 1,08 | 1,13 | 1,01 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,93 | 1,08 | 1,13 | 1,01 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 12,64 | 13,70 | 13,75 | 13,67 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 12,64 | 13,70 | 13,75 | 13,67 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 12,64 | 13,70 | 13,75 | 13,74 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 12,64 | 13,70 | 13,75 | 13,74 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,68 | 0,94 | 0,98 | 0,88 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,12 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| **Котельная «67 городок» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,73 | 0,80 | 0,57 | 0,48 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 10,25 | 10,04 | 10,07 | 9,81 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 6,40 | 6,19 | 6,43 | 5,42 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 5,09 | 4,94 | 5,15 | 4,55 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 1,31 | 1,25 | 1,28 | 0,87 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,86 | 3,00 | 3,20 | 3,55 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,86 | 3,00 | 3,20 | 3,55 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 6,71 | 6,85 | 6,84 | 7,94 | 7,89 | 7,89 | 7,89 | 7,89 | 7,89 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 6,71 | 6,85 | 6,84 | 7,94 | 7,89 | 7,89 | 7,89 | 7,89 | 7,89 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 7,84 | 7,84 | 7,84 | 7,84 | 7,84 | 7,84 | 7,84 | 7,84 | 7,84 | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 5,56 | 5,39 | 5,59 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,29 | 0,28 | 0,30 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «Бр. Коростелевых»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 | 22,45 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,00 | 1,15 | 0,93 | 1,15 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 12,71 | 12,78 | 12,41 | 12,40 | 12,46 | 12,46 | 12,46 | 12,46 | 12,46 | 12,46 | 12,46 | 12,46 | 12,46 | 12,46 | 12,46 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 8,20 | 8,28 | 9,51 | 11,92 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 8,33 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 6,06 | 6,27 | 7,25 | 9,08 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 2,14 | 2,01 | 2,26 | 2,84 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 8,00 | 7,78 | 8,38 | 8,16 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 8,00 | 7,78 | 8,38 | 8,16 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 12,51 | 12,28 | 11,27 | 8,64 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 12,51 | 12,28 | 11,27 | 8,64 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 7,13 | 7,20 | 8,27 | 10,37 | 7,25 | 7,25 | 7,25 | 7,25 | 7,25 | 7,25 | 7,25 | 7,25 | 7,25 | 7,25 | 7,25 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,58 | 0,58 | 0,67 | 0,84 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| **Котельная «Мебельная фабрика»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 10,60 | 10,60 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 10,60 | 10,60 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 10,60 | 10,60 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 10,60 | 10,60 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,97 | 1,30 | 0,89 | 0,65 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 4,86 | 5,06 | 4,84 | 4,81 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 4,86 | 5,06 | 4,84 | 4,53 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 4,52 | 4,83 | 4,60 | 4,30 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,34 | 0,24 | 0,24 | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 4,46 | 3,93 | 4,56 | 4,83 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 4,46 | 3,93 | 4,56 | 4,83 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 4,46 | 3,93 | 4,56 | 5,11 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 4,46 | 3,93 | 4,56 | 5,11 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,23 | 4,41 | 4,21 | 3,94 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,11 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| **Котельная «Мебельный комбинат» (с 2028 г. БМК «Мебельный комбинат» )** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 10,86 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,81 | 0,84 | 0,53 | 0,49 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 4,93 | 4,24 | 4,03 | 4,16 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 4,93 | 4,24 | 4,03 | 3,91 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 4,91 | 4,22 | 3,97 | 3,86 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 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 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 4,79 | 5,45 | 5,97 | 5,88 | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 4,79 | 5,45 | 5,97 | 5,88 | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 4,79 | 5,45 | 5,97 | 6,13 | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 4,79 | 5,45 | 5,97 | 6,13 | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,29 | 3,69 | 3,51 | 3,41 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,31 | 0,26 | 0,25 | 0,24 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| **Котельная «ЖДТ»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,49 | 0,49 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,79 | 1,88 | 1,30 | 1,16 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 8,51 | 7,10 | 7,12 | 7,40 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 8,51 | 7,10 | 7,12 | 7,01 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 6,86 | 6,29 | 6,31 | 6,20 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 | 6,62 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 1,65 | 0,81 | 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 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,61 | 4,93 | 5,49 | 5,35 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,61 | 4,93 | 5,49 | 5,35 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,61 | 4,93 | 5,49 | 5,75 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,61 | 4,93 | 5,49 | 5,75 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 7,40 | 6,17 | 6,19 | 6,09 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,32 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| **Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,75 | 0,64 | 0,47 | 0,50 | 0,53 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 4,07 | 2,95 | 3,40 | 3,36 | 3,35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 4,07 | 2,95 | 3,40 | 3,18 | 3,35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,39 | 2,44 | 2,87 | 2,67 | 2,84 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,68 | 0,51 | 0,53 | 0,51 | 0,51 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 6,40 | 7,63 | 7,35 | 7,37 | 7,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 6,40 | 7,63 | 7,35 | 7,37 | 7,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 6,40 | 7,63 | 7,35 | 7,54 | 7,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 6,40 | 7,63 | 7,35 | 7,54 | 7,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,54 | 2,57 | 2,95 | 2,77 | 2,92 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,61 | 0,44 | 0,50 | 0,47 | 0,50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 11,28 | 11,28 | 11,28 | 11,28 | 11,28 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 11,28 | 11,28 | 11,28 | 11,28 | 11,28 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 11,28 | 11,28 | 11,28 | 11,28 | 11,28 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 11,28 | 11,28 | 11,28 | 11,28 | 11,28 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,67 | 0,64 | 0,50 | 0,54 | 0,62 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 4,58 | 4,56 | 5,14 | 5,01 | 5,25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 4,58 | 4,56 | 5,14 | 4,73 | 5,25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 4,33 | 4,30 | 4,87 | 4,46 | 4,98 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,27 | 0,26 | 0,27 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 5,88 | 5,93 | 5,50 | 5,58 | 5,26 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 5,88 | 5,93 | 5,50 | 5,58 | 5,26 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 5,88 | 5,93 | 5,50 | 5,87 | 5,26 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 5,88 | 5,93 | 5,50 | 5,87 | 5,26 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,99 | 3,96 | 4,47 | 4,11 | 4,57 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,49 | 0,49 | 0,55 | 0,51 | 0,56 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «Школа Милиции» (котельная переведена в ЦТП в 2023 г. Потребители переключены на Сакмарскую ТЭЦ)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,68 | 1,62 | 1,06 | 1,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,67 | 3,51 | 3,92 | 3,57 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,67 | 3,51 | 3,92 | 3,38 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,33 | 3,31 | 3,58 | 3,02 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,34 | 0,19 | 0,33 | 0,36 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,55 | 3,78 | 3,92 | 4,32 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,55 | 3,78 | 3,92 | 4,32 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,55 | 3,78 | 3,92 | 4,51 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,55 | 3,78 | 3,92 | 4,51 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,19 | 3,05 | 3,41 | 2,94 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,26 | 0,25 | 0,28 | 0,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,45 | 0,79 | 0,51 | 0,44 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,50 | 3,80 | 3,06 | 3,01 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,50 | 3,80 | 3,06 | 2,84 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,21 | 3,48 | 2,83 | 2,61 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,29 | 0,31 | 0,23 | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,92 | 1,27 | 2,29 | 2,41 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,92 | 1,27 | 2,29 | 2,41 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,92 | 1,27 | 2,29 | 2,58 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,92 | 1,27 | 2,29 | 2,58 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,04 | 3,30 | 2,66 | 2,47 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,26 | 0,28 | 0,22 | 0,21 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «Баня-3»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 0,21 | 0,21 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 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 | 0,21 | 0,21 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 0,21 | 0,21 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 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 | 0,21 | 0,21 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| **Котельная «ОГАУ» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,99 | 0,93 | 0,62 | 0,70 | 0,71 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 6,49 | 5,46 | 5,55 | 6,18 | 6,07 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 6,49 | 5,46 | 5,55 | 5,86 | 6,07 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 5,62 | 5,04 | 5,08 | 5,03 | 5,42 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,87 | 0,42 | 0,47 | 0,84 | 0,64 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -0,44 | 0,64 | 0,86 | 0,15 | 0,25 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -0,44 | 0,64 | 0,86 | 0,15 | 0,25 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -0,44 | 0,64 | 0,86 | 0,47 | 0,25 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -0,44 | 0,64 | 0,86 | 0,47 | 0,25 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 5,64 | 4,75 | 4,83 | 5,10 | 5,28 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,51 | 0,43 | 0,44 | 0,46 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «Тексорен»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,92 | 1,21 | 0,77 | 0,63 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 5,89 | 5,57 | 5,47 | 5,52 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 5,89 | 5,57 | 5,47 | 5,19 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 5,89 | 5,57 | 5,47 | 5,19 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,55 | 0,57 | 1,12 | 1,20 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,55 | 0,57 | 1,12 | 1,20 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,55 | 0,57 | 1,12 | 1,53 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,55 | 0,57 | 1,12 | 1,53 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 5,12 | 4,85 | 4,75 | 4,51 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,41 | 0,38 | 0,38 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| **Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2026 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,46 | 0,64 | 0,24 | 0,22 | 0,27 | 0,30 | 0,30 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,97 | 4,34 | 2,27 | 2,29 | 2,73 | 3,03 | 3,03 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,97 | 4,34 | 2,27 | 2,18 | 2,73 | 3,03 | 3,03 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,45 | 3,81 | 1,80 | 1,70 | 2,25 | 2,53 | 2,53 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,52 | 0,53 | 0,47 | 0,48 | 0,48 | 0,51 | 0,51 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,25 | 0,70 | 3,17 | 3,17 | 2,68 | 2,35 | 2,35 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,25 | 0,70 | 3,17 | 3,17 | 2,68 | 2,35 | 2,35 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,25 | 0,70 | 3,17 | 3,28 | 2,68 | 2,35 | 2,35 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,25 | 0,70 | 3,17 | 3,28 | 2,68 | 2,35 | 2,35 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,45 | 3,77 | 1,98 | 1,90 | 2,38 | 2,64 | 2,64 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 7,7 | 7,7 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,58 | 0,63 | 0,33 | 0,32 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Котельная «Черепановых»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,82 | 2,45 | 1,85 | 1,56 | 1,68 | 1,65 | 1,62 | 1,51 | 1,39 | 1,37 | 1,33 | 1,30 | 1,26 | 1,14 | 1,04 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,74 | 3,60 | 3,77 | 3,41 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,74 | 3,60 | 3,77 | 3,22 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,51 | 3,39 | 3,54 | 2,99 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,23 | 0,21 | 0,23 | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -0,72 | -1,21 | -0,78 | -0,14 | -0,04 | -0,01 | 0,02 | 0,13 | 0,25 | 0,27 | 0,31 | 0,34 | 0,38 | 0,50 | 0,60 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -0,72 | -1,21 | -0,78 | -0,14 | -0,04 | -0,01 | 0,02 | 0,13 | 0,25 | 0,27 | 0,31 | 0,34 | 0,38 | 0,50 | 0,60 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -0,72 | -1,21 | -0,78 | 0,06 | 0,05 | 0,08 | 0,11 | 0,22 | 0,34 | 0,36 | 0,40 | 0,43 | 0,47 | 0,59 | 0,69 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -0,72 | -1,21 | -0,78 | 0,06 | 0,05 | 0,08 | 0,11 | 0,22 | 0,34 | 0,36 | 0,40 | 0,43 | 0,47 | 0,59 | 0,69 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,25 | 3,13 | 3,28 | 2,80 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,23 | 0,22 | 0,23 | 0,20 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| **Котельная «СОК» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,11 | 0,07 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,56 | 0,24 | 0,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,51 | 0,23 | 0,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,51 | 0,23 | 0,23 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,70 | 1,05 | 1,08 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,70 | 1,05 | 1,08 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,74 | 1,06 | 1,08 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,74 | 1,06 | 1,08 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,44 | 0,20 | 0,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,28 | 0,13 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «Стройгородок»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,09 | 0,09 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,78 | 2,54 | 1,23 | 0,88 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,64 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,64 | 1,62 | 1,62 | 1,52 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,61 | 1,59 | 1,59 | 1,49 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,09 | -0,65 | 0,67 | 1,01 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,09 | -0,65 | 0,67 | 1,01 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,09 | -0,65 | 0,67 | 1,11 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,09 | -0,65 | 0,67 | 1,11 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,43 | 1,41 | 1,41 | 1,32 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| **Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,74 | 0,77 | 0,58 | 0,50 | 0,53 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 2,35 | 2,01 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 2,35 | 2,01 | 2,41 | 2,27 | 2,41 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,35 | 2,01 | 2,24 | 2,11 | 2,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | 0,17 | 0,17 | 0,17 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,67 | 0,98 | 0,77 | 0,85 | 0,82 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,67 | 0,98 | 0,77 | 0,85 | 0,82 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,67 | 0,98 | 0,77 | 0,99 | 0,82 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,67 | 0,98 | 0,77 | 0,99 | 0,82 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,04 | 1,75 | 2,10 | 1,98 | 2,09 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,47 | 0,40 | 0,48 | 0,45 | 0,48 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «ОКБ-1»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | 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 | 0,24 | 0,24 |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 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 | 0,78 | 0,78 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 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 | 0,78 | 0,78 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 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 | 0,10 | 0,10 |
| **Котельная «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2028 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,29 | 0,15 | 0,10 | 0,20 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,45 | 1,49 | 1,43 | 1,47 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,41 | 1,49 | 1,43 | 1,39 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,41 | 1,49 | 1,43 | 1,34 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | 0,04 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,11 | 2,21 | 2,32 | 2,18 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,11 | 2,21 | 2,32 | 2,18 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 2,15 | 2,21 | 2,32 | 2,26 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 2,15 | 2,21 | 2,32 | 2,26 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,22 | 1,29 | 1,24 | 1,21 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,22 | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «Инфекционная больница»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | 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 | 0,08 | 0,08 |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 0,73 | 0,60 | 0,92 | 0,92 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 0,73 | 0,60 | 0,92 | 0,92 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,87 | 1,00 | 0,68 | 0,68 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,87 | 1,00 | 0,68 | 0,68 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,87 | 1,00 | 0,68 | 0,68 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,87 | 1,00 | 0,68 | 0,68 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,87 | 1,00 | 0,68 | 0,68 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,87 | 1,00 | 0,68 | 0,68 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,64 | 0,52 | 0,80 | 0,80 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,20 | 0,16 | 0,25 | 0,25 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| **Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы»)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,17 | 0,17 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,26 | 3,44 | 3,35 | 3,13 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,26 | 3,44 | 3,35 | 2,94 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,26 | 3,44 | 3,35 | 2,94 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 5,35 | 5,17 | 5,34 | 5,56 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 5,35 | 5,17 | 5,34 | 5,56 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 5,35 | 5,17 | 5,34 | 5,75 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 5,35 | 5,17 | 5,34 | 5,75 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 7,57 | 7,57 | 7,57 | 7,57 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,83 | 2,99 | 2,91 | 2,56 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,31 | 0,32 | 0,31 | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| **Котельная «Самолетная»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,74 | 0,71 | 0,49 | 0,53 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,68 | 3,97 | 3,97 | 3,78 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,68 | 3,97 | 3,97 | 3,58 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,21 | 3,51 | 3,51 | 3,12 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 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 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,26 | 2,00 | 2,22 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,26 | 2,00 | 2,22 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 2,26 | 2,00 | 2,22 | 2,57 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 2,26 | 2,00 | 2,22 | 2,57 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,20 | 3,46 | 3,45 | 3,12 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,69 | 0,74 | 0,74 | 0,67 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| **Котельная «ОКБ-2»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | 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 | 0,03 | 0,03 |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 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 | 0,04 | 0,04 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 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 | 0,04 | 0,04 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 0,67 | 0,67 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| **Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,61 | 0,52 | 0,31 | 0,39 | 0,44 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,59 | 3,56 | 2,98 | 3,39 | 3,39 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,59 | 3,56 | 2,98 | 3,19 | 3,39 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,50 | 3,46 | 2,89 | 3,10 | 3,30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,18 | 3,31 | 4,09 | 3,60 | 3,55 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,18 | 3,31 | 4,09 | 3,60 | 3,55 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,18 | 3,31 | 4,09 | 3,80 | 3,55 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,18 | 3,31 | 4,09 | 3,80 | 3,55 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,13 | 3,09 | 2,59 | 2,78 | 2,95 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,37 | 0,36 | 0,30 | 0,32 | 0,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,21 | 1,59 | 1,09 | 1,42 | 1,62 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,33 | 3,76 | 3,80 | 3,66 | 3,65 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,33 | 3,76 | 3,80 | 3,48 | 3,65 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,90 | 3,22 | 3,28 | 2,92 | 3,10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,43 | 0,54 | 0,53 | 0,56 | 0,54 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,01 | 0,20 | 0,66 | 0,47 | 0,29 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,01 | 0,20 | 0,66 | 0,47 | 0,29 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,01 | 0,20 | 0,66 | 0,65 | 0,29 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,01 | 0,20 | 0,66 | 0,65 | 0,29 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 6,99 | 6,99 | 6,99 | 6,99 | 6,99 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,90 | 3,27 | 3,31 | 3,03 | 3,17 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,25 | 0,28 | 0,28 | 0,26 | 0,27 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «Тубдиспансер»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,12 | 0,12 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,24 | 0,27 | 0,17 | 0,15 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,79 | 1,49 | 1,49 | 1,50 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,79 | 1,49 | 1,49 | 1,44 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,43 | 1,13 | 1,13 | 1,05 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,39 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,65 | 0,92 | 1,02 | 1,03 | 1,10 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,65 | 0,92 | 1,02 | 1,03 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,65 | 0,92 | 1,02 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,65 | 0,92 | 1,02 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,56 | 1,29 | 1,29 | 1,25 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,37 | 0,31 | 0,31 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| **Котельная «пос. Нижнесакмарский»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,77 | 0,57 | 0,48 | 0,52 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,23 | 1,23 | 1,60 | 1,24 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,23 | 1,23 | 1,60 | 1,17 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,23 | 1,23 | 1,60 | 1,17 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,83 | 1,02 | 0,74 | 1,06 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,83 | 1,02 | 0,74 | 1,06 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,83 | 1,02 | 0,74 | 1,13 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,83 | 1,02 | 0,74 | 1,13 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,07 | 1,07 | 1,39 | 1,01 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,14 | 0,14 | 0,19 | 0,14 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| **Котельная «Детский сад № 77» (с 2033 г. БМК «Детский сад № 77» )** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 4,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 4,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 4,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 4,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,18 | 0,12 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,59 | 0,70 | 0,59 | 0,46 | 0,56 | 0,56 | 0,60 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,07 | 3,14 | 3,58 | 2,98 | 3,21 | 3,21 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,07 | 3,14 | 3,58 | 2,82 | 3,21 | 3,21 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,75 | 2,82 | 3,30 | 2,53 | 2,93 | 2,93 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 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 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,12 | 2,94 | 2,61 | 3,34 | 3,01 | 3,01 | 2,77 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 0,02 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,12 | 2,94 | 2,61 | 3,34 | 3,01 | 3,01 | 2,77 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 0,02 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,12 | 2,94 | 2,61 | 3,50 | 3,01 | 3,01 | 2,77 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 0,02 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,12 | 2,94 | 2,61 | 3,50 | 3,01 | 3,01 | 2,77 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 0,02 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 3,08 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,67 | 2,73 | 3,12 | 2,45 | 2,79 | 2,79 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 16,8 | 16,8 | 16,8 | 16,8 | 16,8 | 16,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,18 | 0,19 | 0,21 | 0,17 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| **Котельная «Больница восстановительного лечения»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 4,80 | 4,80 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 4,80 | 4,80 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 4,80 | 4,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 4,80 | 4,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,19 | 0,19 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,29 | 0,66 | 0,38 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,17 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,90 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,90 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,15 | 2,99 | 3,27 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,15 | 2,99 | 3,27 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,36 | 2,99 | 3,27 | 3,37 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,36 | 2,99 | 3,27 | 3,37 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,78 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| **Котельная «Дубицкого»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,37 | 0,41 | 0,51 | 0,51 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,37 | 0,41 | 0,51 | 0,48 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,37 | 0,41 | 0,51 | 0,48 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,86 | 0,83 | 0,72 | 0,72 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,86 | 0,83 | 0,72 | 0,72 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,86 | 0,83 | 0,72 | 0,75 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,86 | 0,83 | 0,72 | 0,75 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,32 | 0,35 | 0,45 | 0,42 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,22 | 0,24 | 0,30 | 0,28 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| **Котельная «Третьяка» (с 2025 г. БМК «Третьяка» )** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,06 | 0,98 | 0,83 | 0,70 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 5,13 | 4,83 | 5,15 | 5,13 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 5,13 | 4,83 | 5,15 | 4,84 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 5,03 | 4,73 | 4,90 | 4,58 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,10 | 0,11 | 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 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -1,04 | -0,66 | -0,83 | -0,68 | -0,61 | -0,61 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -1,04 | -0,66 | -0,83 | -0,68 | -0,61 | -0,61 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -1,04 | -0,66 | -0,83 | -0,39 | -0,61 | -0,61 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -1,04 | -0,66 | -0,83 | -0,39 | -0,61 | -0,61 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,46 | 4,20 | 4,48 | 4,21 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,27 | 0,25 | 0,27 | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| **Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,77 | 0,90 | 0,60 | 0,52 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,17 | 3,23 | 3,25 | 3,25 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,17 | 3,23 | 3,25 | 3,06 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,17 | 3,17 | 3,18 | 2,99 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 5,05 | 4,86 | 5,14 | 5,22 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 5,05 | 4,86 | 5,14 | 5,22 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 5,05 | 4,86 | 5,14 | 5,41 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 5,05 | 4,86 | 5,14 | 5,41 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,76 | 2,81 | 2,82 | 2,66 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,23 | 0,24 | 0,24 | 0,22 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,14 | 0,15 | 0,11 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,12 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,12 | 1,05 | 1,05 | 1,00 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,76 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,31 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,47 | 0,53 | 0,57 | 0,59 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,47 | 0,53 | 0,57 | 0,59 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,47 | 0,53 | 0,57 | 0,64 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,47 | 0,53 | 0,57 | 0,64 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,97 | 0,92 | 0,92 | 0,87 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,02 | 0,96 | 0,96 | 0,92 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,78 | 0,87 | 0,91 | 0,75 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 4,77 | 5,05 | 4,78 | 4,86 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 4,77 | 5,05 | 4,78 | 4,58 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 4,52 | 4,83 | 4,57 | 4,32 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,25 | 0,22 | 0,22 | 0,26 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,62 | 3,25 | 3,48 | 3,56 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,62 | 3,25 | 3,48 | 3,56 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,62 | 3,25 | 3,48 | 3,84 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,62 | 3,25 | 3,48 | 3,84 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,15 | 4,39 | 4,16 | 3,99 | 4,16 | 4,16 | 4,16 | 4,16 | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,19 | 0,20 | 0,19 | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «ГПТУ-16»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,07 | 0,07 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,10 | 0,08 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 0,90 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 0,90 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,32 | 1,32 | 1,36 | 1,47 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,32 | 1,32 | 1,36 | 1,47 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,32 | 1,32 | 1,36 | 1,53 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,32 | 1,32 | 1,36 | 1,53 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,78 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| **Котельная «Школа №14»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 0,28 | 0,28 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,28 | 0,28 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 0,28 | 0,28 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,28 | 0,28 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,15 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| **Котельная «Бердянка»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 1,92 | 1,92 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 1,92 | 1,92 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 1,92 | 1,92 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 1,92 | 1,92 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,09 | 0,09 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,81 | 1,75 | 1,06 | 0,78 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,70 | 0,68 | 0,66 | 0,62 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,70 | 0,68 | 0,66 | 0,58 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,70 | 0,68 | 0,66 | 0,58 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -0,68 | -0,60 | 0,11 | 0,43 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -0,68 | -0,60 | 0,11 | 0,43 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -0,68 | -0,60 | 0,11 | 0,47 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -0,68 | -0,60 | 0,11 | 0,47 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 0,87 | 0,87 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,61 | 0,59 | 0,58 | 0,50 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,09 | 0,09 | 0,08 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| **Котельная «Каргала»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,28 | 0,28 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,97 | 1,81 | 1,36 | 1,26 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 2,02 | 2,09 | 2,52 | 2,24 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 2,02 | 2,09 | 2,52 | 2,11 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,02 | 2,09 | 2,52 | 2,04 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 4,93 | 5,02 | 5,04 | 5,42 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 4,93 | 5,02 | 5,04 | 5,42 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 4,93 | 5,02 | 5,04 | 5,55 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 4,93 | 5,02 | 5,04 | 5,55 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,76 | 1,82 | 2,19 | 1,83 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,06 | 0,06 | 0,08 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| **Котельная «Краснохолм»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,10 | 0,10 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,15 | 1,23 | 1,23 | 1,20 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,83 | 1,97 | 2,88 | 2,71 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,83 | 1,97 | 2,88 | 2,55 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,83 | 1,97 | 2,88 | 2,55 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,42 | 0,20 | -0,71 | -0,51 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,42 | 0,20 | -0,71 | -0,51 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,42 | 0,20 | -0,71 | -0,35 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,42 | 0,20 | -0,71 | -0,35 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,59 | 1,72 | 2,50 | 2,22 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,07 | 0,07 | 0,11 | 0,09 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| **Котельная «Городище»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,10 | 0,10 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,02 | 1,75 | 0,86 | 0,75 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,05 | 1,13 | 1,03 | 1,05 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,05 | 1,13 | 1,03 | 0,99 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,05 | 1,09 | 0,99 | 0,95 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,04 | 1,22 | 2,21 | 2,30 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,04 | 1,22 | 2,21 | 2,30 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 2,04 | 1,22 | 2,21 | 2,36 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 2,04 | 1,22 | 2,21 | 2,36 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,91 | 0,98 | 0,90 | 0,86 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,06 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| **Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 5,60 | 5,60 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 5,60 | 5,60 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 5,60 | 5,60 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 5,60 | 5,60 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «Госпиталь» (Резерв потребителя 1 категории)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,10 | 0,10 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,10 | 0,10 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Котельная «МСЧ-2»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | 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 | 0,03 | 0,03 |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 0,24 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 0,24 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,13 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,13 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,13 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,13 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 0,67 | 0,67 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,21 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,27 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| **Котельная «Дом ветеранов»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 0,14 | 0,14 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,14 | 0,14 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 0,14 | 0,14 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,14 | 0,14 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 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 | 0,03 | 0,03 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 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 | 0,03 | 0,03 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 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 | 0,03 | 0,03 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 0,07 | 0,07 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 0,03 | 0,03 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 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 | 0,19 | 0,19 |
| **Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (с 2029 г. БМК ФКУ ИК-1 УФСИН )** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 2,30 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 2,30 | 2,24 | 2,24 | 2,13 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,10 | 1,81 | 1,81 | 1,70 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| горячее водоснабжение (среднедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,20 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 16,79 | 16,85 | 16,72 | 16,77 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 16,79 | 16,85 | 16,72 | 16,77 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 16,79 | 16,85 | 16,72 | 16,88 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 16,79 | 16,85 | 16,72 | 16,88 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 10,79 | 10,79 | 10,79 | 10,79 | 10,79 | 10,79 | 10,79 | 10,79 | 10,79 | 10,79 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,00 | 1,95 | 1,95 | 1,85 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,34 | 0,33 | 0,33 | 0,32 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| **Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 30,00 | 30,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 30,00 | 30,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,22 | 0,18 | 0,19 | 0,14 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 6,90 | 4,59 | 4,63 | 4,64 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 6,90 | 4,59 | 4,63 | 4,37 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 6,40 | 4,43 | 4,49 | 4,23 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 |
| горячее водоснабжение (среднедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,50 | 0,16 | 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 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 22,88 | 25,23 | 25,18 | 25,22 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 22,88 | 25,23 | 25,18 | 25,22 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 22,88 | 25,23 | 25,18 | 25,49 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 22,88 | 25,23 | 25,18 | 25,49 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 25,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 46,00 | 46,00 | 46,00 | 46,00 | 46,00 | 46,00 | 46,00 | 46,00 | 46,00 | 46,00 | 46,00 | 46,00 | 46,00 | 46,00 | 46,00 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 6,00 | 4,00 | 4,03 | 3,80 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,19 | 0,12 | 0,13 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| **Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,10 | 0,10 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,22 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 2,40 | 0,80 | 0,56 | 0,97 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 2,20 | 0,80 | 0,56 | 0,91 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,20 | 0,80 | 0,56 | 0,91 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,88 | 4,62 | 4,94 | 3,93 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,88 | 4,62 | 4,94 | 3,93 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,08 | 4,62 | 4,94 | 3,99 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,08 | 4,62 | 4,94 | 3,99 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,91 | 0,69 | 0,49 | 0,79 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,10 | 0,04 | 0,03 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| **Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,21 | 0,21 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,22 | 0,60 | 0,66 | 0,16 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,63 | 0,85 | 0,85 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,63 | 0,85 | 0,85 | 2,60 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,63 | 0,85 | 0,85 | 2,60 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 8,79 | 8,19 | 8,13 | 6,45 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 8,79 | 8,19 | 8,13 | 6,45 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 8,79 | 8,19 | 8,13 | 6,62 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 8,79 | 8,19 | 8,13 | 6,62 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,54 | 0,74 | 0,74 | 2,26 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,10 | 0,14 | 0,14 | 0,44 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| **Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,35 | 0,40 | 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 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,35 | 0,40 | 0,35 | 0,33 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,35 | 0,40 | 0,35 | 0,33 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,25 | 3,20 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,25 | 3,20 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,25 | 3,20 | 3,25 | 3,27 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 3,25 | 3,20 | 3,25 | 3,27 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,30 | 0,35 | 0,31 | 0,29 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| **Котельная АО «Парк»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 0,18 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,29 | 1,41 | 1,40 | 2,27 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,29 | 1,41 | 1,40 | 2,16 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,15 | 1,13 | 1,13 | 1,70 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 1,14 | 0,28 | 0,27 | 0,46 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 6,36 | 6,24 | 6,11 | 5,20 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 6,36 | 6,24 | 6,11 | 5,20 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 6,36 | 6,24 | 6,11 | 5,31 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 6,36 | 6,24 | 6,11 | 5,31 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,12 | 1,22 | 1,22 | 1,88 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,16 | 0,17 | 0,17 | 0,27 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| **Котельная «Путепроводная, 15/4»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,10 | 0,10 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 1,04 | 1,47 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,49 | 2,93 | 2,93 | 5,46 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,49 | 2,93 | 2,93 | 5,16 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,51 | 2,53 | 2,53 | 4,76 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,98 | 0,41 | 0,41 | 0,40 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 13,04 | 13,60 | 12,56 | 9,60 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 13,04 | 13,60 | 12,56 | 9,60 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 13,04 | 13,60 | 12,56 | 9,90 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 13,04 | 13,60 | 12,56 | 9,90 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,04 | 2,55 | 2,55 | 4,49 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,17 | 0,14 | 0,14 | 0,25 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| **Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,94 | 0,19 | 0,20 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,70 | 0,39 | 0,39 | 0,38 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,70 | 0,39 | 0,39 | 0,36 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,70 | 0,39 | 0,39 | 0,36 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,41 | 6,47 | 6,46 | 4,26 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,41 | 6,47 | 6,46 | 4,26 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 2,41 | 6,47 | 6,46 | 4,28 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 2,41 | 6,47 | 6,46 | 4,28 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,22 | 0,34 | 0,34 | 0,31 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,76 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| **Котельная «ФОК с. Краснохолм»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 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 | 0,14 | 0,14 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,48 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| **Котельная АО «ПО «Стрела»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 297,50 | 297,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 297,50 | 297,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 185,00 | 185,00 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 185,00 | 185,00 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 4,80 | 4,80 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 8,32 | 9,37 | 7,01 | 5,74 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 140,30 | 113,92 | 113,92 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 140,30 | 113,92 | 113,92 | 75,09 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 118,50 | 97,22 | 97,22 | 66,04 | 70,25 | 70,25 | 70,25 | 70,25 | 70,25 | 70,25 | 70,25 | 70,25 | 70,25 | 70,25 | 70,25 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 21,80 | 16,70 | 16,70 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 31,58 | 56,91 | 50,77 | 86,65 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 31,58 | 56,91 | 50,77 | 86,65 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 31,58 | 56,91 | 50,77 | 90,87 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 31,58 | 56,91 | 50,77 | 90,87 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 | 86,33 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 80,20 | 80,20 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 122,06 | 99,11 | 99,11 | 65,33 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 498,1 | 498,1 | 498,1 | 498,1 | 498,1 | 498,1 | 498,1 | 498,1 | 498,1 | 498,1 | 498,1 | 498,1 | 498,1 | 498,1 | 498,1 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,28 | 0,23 | 0,23 | 0,15 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| **Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 2,00 | 2,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 2,00 | 2,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 2,00 | 2,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 2,00 | 2,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,37 | 0,36 | 0,36 | 0,34 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,30 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,30 | 1,24 | 1,24 | 1,17 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,13 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,10 | 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 | 0,04 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,33 | 0,40 | 0,40 | 0,42 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,33 | 0,40 | 0,40 | 0,42 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,33 | 0,40 | 0,40 | 0,49 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,33 | 0,40 | 0,40 | 0,49 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 1,00 | 1,00 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,13 | 1,08 | 1,08 | 1,02 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,41 | 0,39 | 0,39 | 0,37 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| **Котельная ООО «Теплострой Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,14 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,55 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,50 | 0,45 | 0,45 | 0,42 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,50 | 0,45 | 0,45 | 0,42 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,86 | 0,98 | 0,98 | 0,89 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,86 | 0,98 | 0,98 | 0,89 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,91 | 0,98 | 0,98 | 0,92 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,91 | 0,98 | 0,98 | 0,92 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,44 | 0,39 | 0,39 | 0,36 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,14 | 0,13 | 0,13 | 0,12 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| **Котельная «Пролетарская» (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 1,03 | 1,03 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 1,03 | 1,03 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,48 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,41 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 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 | 0,07 | 0,07 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,48 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,48 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,42 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,86 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| **Котельная «Ноябрьская» (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 1,03 | 1,03 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 1,03 | 1,03 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,49 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,42 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 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 | 0,07 | 0,07 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,43 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,43 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,42 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,01 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 |
| **Котельная № 5 МКД** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,64 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,41 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 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 | 0,23 | 0,23 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,45 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,45 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,43 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,45 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| **Котельная «Гимназия № 4»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 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 | 0,43 | 0,43 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 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 | 0,03 | 0,03 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| **Котельная детский сад «Семицветик»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 0,52 | 0,52 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,52 | 0,52 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 0,52 | 0,52 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,52 | 0,52 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 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 | 0,48 | 0,48 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 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 | 0,48 | 0,48 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 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 | 0,23 | 0,23 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 0,26 | 0,26 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 0,42 | 0,42 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/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 | 0,36 | 0,36 |
| **Котельная № 50** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,04 | 0,04 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,65 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,61 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,61 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,01 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,01 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,05 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,05 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,53 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 | 76,8 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная № 96** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 0,24 | 0,24 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,24 | 0,24 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 0,24 | 0,24 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,24 | 0,24 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 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 | 0,01 | 0,01 |
| **Котельная № 14** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,13 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,13 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,77 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,77 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 0,04 | 0,04 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| **Котельная ООО «Любимый дворик»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,85 | 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 | 1,78 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,85 | 1,78 | 1,78 | 1,71 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,33 | 1,20 | 1,20 | 1,13 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,52 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,67 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,67 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,67 | 0,74 | 0,74 | 0,82 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,67 | 0,74 | 0,74 | 0,82 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 0,80 | 0,80 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,61 | 1,55 | 1,55 | 1,48 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,56 | 1,50 | 1,50 | 1,44 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| **Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 0,77 | 0,77 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,77 | 0,77 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 0,77 | 0,77 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,77 | 0,77 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 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 | 0,50 | 0,50 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,48 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,35 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 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 | 0,13 | 0,13 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,26 | 0,26 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,26 | 0,26 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,28 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,28 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 0,50 | 0,50 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,42 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,16 | 2,17 | 2,17 | 2,07 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 |
| **Котельная № 3 (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 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 | 0,67 | 0,67 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,65 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,46 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 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 | 0,19 | 0,19 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,29 | 0,29 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,29 | 0,29 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,32 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,32 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,56 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,15 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| **Котельная № 5 (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 1,31 | 1,31 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 1,31 | 1,31 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 1,31 | 1,31 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 1,31 | 1,31 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 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 | 0,77 | 0,77 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,74 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,48 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,58 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,58 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,64 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,37 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 |
| **Котельная № 6 (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,90 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,66 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,50 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,50 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,79 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,19 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| **Котельная № 7 (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 1,31 | 1,31 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 1,31 | 1,31 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 1,31 | 1,31 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 1,31 | 1,31 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,80 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,56 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,48 | 0,48 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,48 | 0,48 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,51 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,51 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,70 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,32 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 |
| **Котельная № 8 (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,26 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,26 | 1,27 | 1,27 | 1,22 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,82 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 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 | 0,40 | 0,40 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,71 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,71 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,06 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 4,16 | 4,16 | 4,16 | 4,01 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 |
| **Котельная № 9 (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,00 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,70 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,66 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,66 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,87 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,43 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| **Котельная № 10 (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,04 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,68 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,62 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,62 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,90 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,50 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Котельная № 11 (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,21 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,80 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 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 | 0,41 | 0,41 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,63 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,63 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 1,31 | 1,31 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,05 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,37 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |
| **Котельная № 21 (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,23 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,90 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,61 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,61 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 1,31 | 1,31 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,07 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 2,93 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
| **Котельная № 22 (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 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 | 1,09 | 1,09 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,05 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,70 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 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 | 0,35 | 0,35 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,79 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,79 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 1,31 | 1,31 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,91 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,44 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |
| **Котельная № 13 (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,71 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,48 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,69 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,69 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,62 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 1,89 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 |
| **Котельная № 1 (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,63 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,43 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,22 | 0,22 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,22 | 0,22 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,25 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,25 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 0,53 | 0,53 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,55 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,52 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 |
| **Котельная № 2 (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,81 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,55 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 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 | 0,26 | 0,26 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,56 | 0,56 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 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 | 0,56 | 0,56 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,60 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,60 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,70 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 2,99 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| **Котельная № 4 (крышная)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 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 | 0,65 | 0,65 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,63 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,42 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,34 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,34 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,54 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,79 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 |
| **Котельная ООО СК «СССР»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 0,69 | 0,69 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,69 | 0,69 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 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 | 0,69 | 0,69 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 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 | 0,69 | 0,69 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,58 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,53 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,11 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,11 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 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 | 0,34 | 0,34 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,50 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,28 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 |
| **БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,48 | 9,48 | 9,48 | 9,48 | 9,48 | 9,48 | 9,48 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | - | - | - | - | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| **БМК «Уральская»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | - | - | - | - | - | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | - | - | - | - | - | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | 3,70 | 3,70 | 3,93 | 3,89 | 7,15 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | - | - | - | 18,05 | 18,05 | 21,08 | 21,08 | 39,72 | 39,72 | 39,72 | 39,72 | 39,72 | 39,72 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | - | - | - | - | 18,05 | 18,05 | 21,08 | 21,08 | 39,72 | 39,72 | 39,72 | 39,72 | 39,72 | 39,72 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | 16,46 | 16,46 | 18,99 | 18,99 | 35,23 | 35,23 | 35,23 | 35,23 | 35,23 | 35,23 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,58 | 1,58 | 2,09 | 2,09 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого с учетом нагрузки Сакмарской ТЭЦ (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде с учетом нагрузки Сакмарской ТЭЦ (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого с учетом нагрузки Сакмарской ТЭЦ (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде с учетом нагрузки Сакмарской ТЭЦ (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | 67,20 | 67,20 | 67,20 | 67,20 | 67,20 | 67,20 | 67,20 | 67,20 | 67,20 | 67,20 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | 15,70 | 15,70 | 18,34 | 18,34 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | - | 111,4 | 111,4 | 130,1 | 130,1 | 245,2 | 245,2 | 245,2 | 245,2 | 245,2 | 245,2 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| **БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 45,1 | 45,1 | 45,1 | 45,1 | 45,1 | 45,1 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |

**2.4 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, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения**

В МО г. Оренбург отсутствуют источники тепловой энергии, которые попадают под следующее описание: 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.

**2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно**

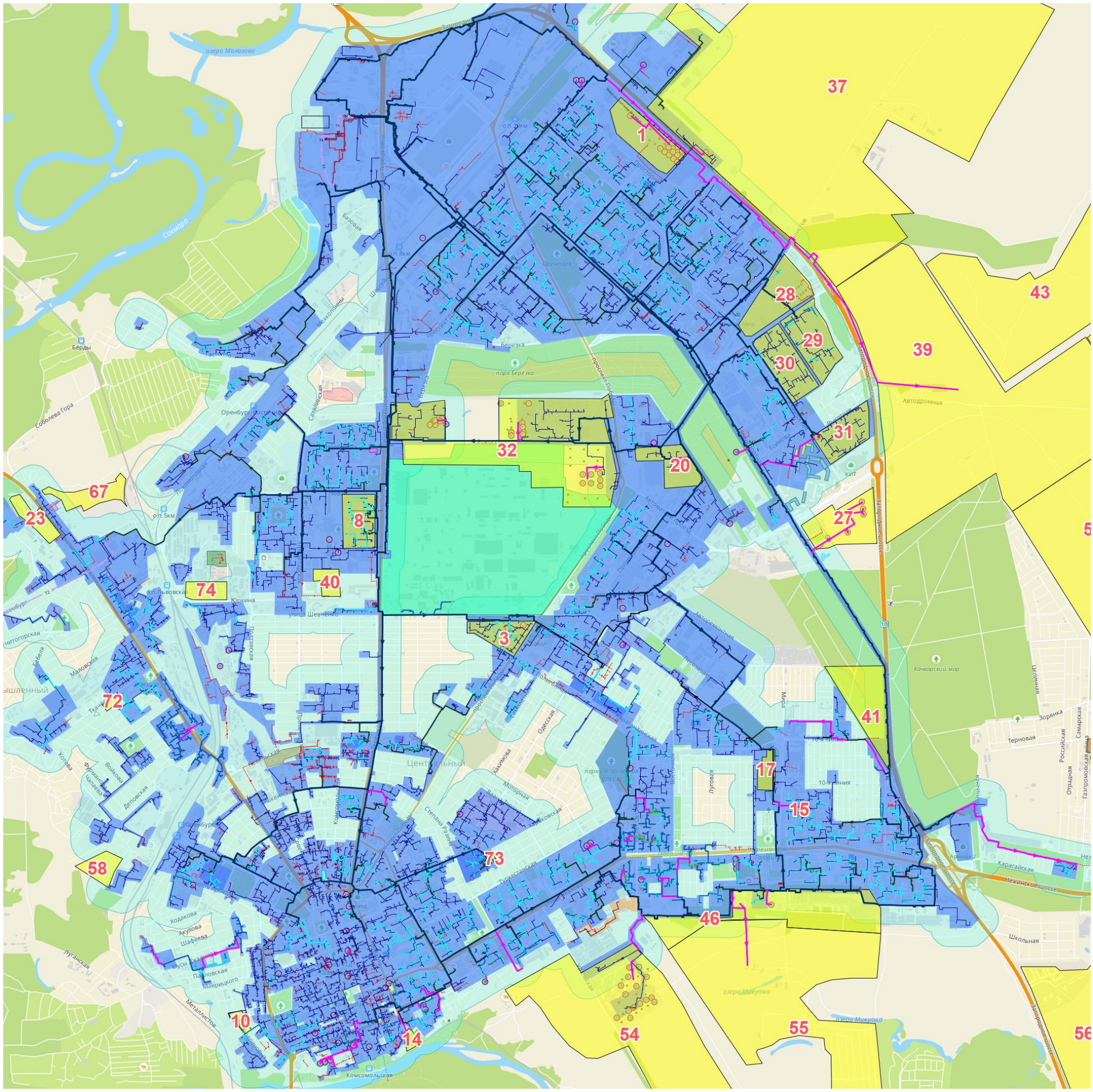
Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Согласно Методическим указаниям, определение радиуса эффективного теплоснабжения выполняется для обоснования предложений по расширению зон действия за счет подключения новых потребителей. Кроме того, согласно п. 78 Постановления Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения…» [11], в ценовых зонах «отказ заявителю, в том числе застройщику, в подключении теплопотребляющих установок, находящихся в пределах 200 метров от устройств тепловой сети, к которой осуществляется (планируется) подключение, за исключением случаев, указанных в абзаце шестом пункта 25 Правил, не допускается», соответственно, расчет радиуса эффективного теплоснабжения для таких потребителей не требуется.

Для перспективных потребителей площадок застройки и площадок Генерального плана, которые расположены вне зон действия источников и за пределами 200-метровой зоны от границ зон деятельности ЕТО, проведен расчет целесообразности подключения. Остальные перспективные потребители находятся в зоне действия источников, и соответственно, в зоне эффективного радиуса. На рисунке 110 представлены перспективные потребители с тепловыми сетями, зоны деятельности ЕТО и контур 200-метровой зоны от границы зоны деятельности ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» – теплоснабжение рассматриваемых потребителей планируется осуществить от источников тепловой энергии ЕТО-1.

Расчет проведен согласно методике из Методических указаний (п. 2.5.1). Результаты представлены в таблице 16.

В электронной модели были рассчитаны пьезометрические графики по пути движения теплоносителя от источника до перспективных потребителей и сформированы предложения по необходимому объему строительства или перекладок тепловых сетей для подключения перспективных потребителей. Стоимость строительства/перекладок тепловых сетей оценивалась на основании укрупненных нормативов цены строительства [16].




**Условные обозначения**

Перспективные потребители

Перспективные тепловые сети

Зона деятельности ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»

Зона 200 м от границы зоны деятельности ЕТО-1

Рисунок 110 – Зоны деятельности и перспективные потребители

### 2.5.1 Методика определения радиуса эффективного 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:

$$T_i^{\text{отэ}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i}$$ , руб./Гкал,

где:

$\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}$ – 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.;

$Q_i$ – 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:

$$T_i^{\text{пер}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c}$$ , руб./Гкал,

где:

$\text{НВВ}_i^{\text{пр}}$ – необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$Q_i^c$ – 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:

$$T_i^{\text{кп}} = T_i^{\text{отэ}} + T_i^{\text{пер}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i} + \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c}$$ , 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:

$$T_i^{\text{кп,нп}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}} + \Delta\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i + \Delta Q_i^{\text{нп}}} + \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}} + \Delta\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^{c} + \Delta Q_i^{\text{снп}}}$$ , руб./Гкал;

$\Delta\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}$ – 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.;

$\Delta Q_i^{\text{нп}}$ – 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;

$\Delta\text{НВВ}_i^{\text{пер}}$ – 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.;

$\Delta Q_i^{\text{снп}}$ – 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 $T_i^{\text{кп,нп}}$, больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{\text{кп}}$, 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 $T_i^{\text{кп,нп}}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{\text{кп}}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – целесообразно.

### 2.5.2 Результаты расчета эффективного радиуса

В результате расчета определено, что все перспективные потребители площадок застройки и площадок Генерального плана, которые расположены вне зон действия источников, с учетом зоны 200 м от границ зон деятельности ЕТО, находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, так как стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системах теплоснабжения с учетом присоединения тепловой мощности перспективных потребителей к тепловым сетям системы теплоснабжения меньше стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя.

Все остальные перспективные потребители находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии по факту своего нахождения в зоне действия источника теплоснабжения.

Т а б л и ц а 16 – Результаты расчета эффективного радиуса

| Персп. зона теплоснабжения | Объект | Подключаемая нагрузка на год окончания строительства тепловых сетей, Гкал/ч | | | Источник | Год ввода | НВВотэ, тыс. руб. | НВВпер, тыс. руб. | Q, тыс. Гкал | Qс, тыс. Гкал | Ткп, руб./Гкал | ΔНВВотэ, тыс. руб. | ΔНВВпер, тыс. руб. | ΔQнп, тыс. Гкал | ΔQснп, тыс. Гкал | Ткп,нп, руб./Гкал | Заключение о целесообразности подключения потребителя |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ОВ | ГВС ср. | Итого с ГВС ср. | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР | 7,426 | 1,137 | 8,563 | Сакмарская ТЭЦ | 2026 | 2 952 920 | 1 697 069 | 2 941 | 2341 | 1 729 | 28 114 | 924 | 28,7 | 24,7 | 1 722 | в пределах эф. радиуса |
| 54 | ЖК "Дубки" | 19,826 | 5,203 | 25,029 | Сакмарская ТЭЦ | 2024 | 2 730 141 | 1 569 036 | 2 941 | 2341 | 1 599 | 66 805 | 2938 | 97,4 | 83,3 | 1 569 | в пределах эф. радиуса |
| 39 | ЖК "Молодой Оренбург" | 17,187 | 3,356 | 20,543 | Сакмарская ТЭЦ | 2026 | 2 952 920 | 1 697 069 | 2 941 | 2341 | 1 729 | 82 668 | 2356 | 73,3 | 62,9 | 1 714 | в пределах эф. радиуса |
| 46 | ЖК "Оренбуржье-2" | 1,871 | 0,3 | 2,171 | Сакмарская ТЭЦ | 2030 | 3 454 499 | 1 985 331 | 2 941 | 2341 | 2 023 | 6 552 | 267 | 7,3 | 6,3 | 2 020 | в пределах эф. радиуса |
| 55 | Район озера Микутка | 6,638 | 1,075 | 7,713 | Сакмарская ТЭЦ | 2030 | 3 454 499 | 1 985 331 | 2 941 | 2341 | 2 023 | 23 551 | 949 | 26,1 | 22,5 | 2 013 | в пределах эф. радиуса |

# Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

В таблице 17 представлены балансы производительности ВПУ источников тепловой энергии и расходов подпиточной воды источников тепловой энергии МО г. Оренбург:

- данные по производительности ВПУ;
- данные по количеству и объёмам баков-аккумуляторов;
- данные по величине подпитки тепловой сети в эксплуатационном и аварийном режимах.

Т а б л и ц а 17 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Сакмарская ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 |
| | Срок службы | лет | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 6000 | 6000 | 6000 | 6000 | 6000 | 6000 | 6000 | 6000 | 6000 | 6000 | 6000 | 6000 | 6000 | 6000 | 6000 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 266,8 | 262,9 | 305,0 | 303,8 | 306,5 | 309,5 | 310,6 | 320,1 | 320,7 | 321,5 | 322,0 | 322,4 | 322,8 | 323,2 | 323,5 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 262,7 | 260,6 | 261,7 | 151,9 | 143,5 | 309,5 | 310,6 | 320,1 | 320,7 | 321,5 | 322,0 | 322,4 | 322,8 | 323,2 | 323,5 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 266,8 | 262,9 | 305,0 | 303,8 | 306,5 | 309,5 | 310,6 | 320,1 | 320,7 | 321,5 | 322,0 | 322,4 | 322,8 | 323,2 | 323,5 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -4,1 | -2,3 | -43,3 | -151,9 | -163,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2 158,0 | 2 158,0 | 2 276,0 | 2 266,9 | 2 286,9 | 2 309,1 | 2 317,8 | 2 388,7 | 2 392,7 | 2 398,9 | 2 402,5 | 2 405,9 | 2 408,7 | 2 411,3 | 2 413,8 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 233 | 237 | 195 | 196 | 194 | 191 | 189 | 180 | 179 | 179 | 178 | 178 | 177 | 177 | 177 |
| | Доля резерва | % | 46,6% | 47,4% | 39,0% | 39,2% | 38,7% | 38,1% | 37,9% | 36,0% | 35,9% | 35,7% | 35,6% | 35,5% | 35,4% | 35,4% | 35,3% |
| 3 | Котельная «Гугучинская» (с 2035 г. БМК «Гугучинская») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 |
| | Срок службы | лет | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,904 | 0,929 | 0,897 | 0,868 | 0,887 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,690 | 0,595 | 0,383 | 0,348 | 0,148 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,904 | 0,929 | 0,897 | 0,868 | 0,887 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,214 | -0,334 | -0,514 | -0,520 | -0,739 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 6,7 | 6,9 | 6,7 | 6,5 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| | Доля резерва | % | 96,6% | 96,5% | 96,6% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% |
| 4 | Котельная «Карачи» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| | Срок службы | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 4,598 | 4,852 | 4,826 | 4,712 | 4,682 | 4,682 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,635 | 2,322 | 2,100 | 2,899 | 3,885 | 4,682 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 4,598 | 4,852 | 4,826 | 4,712 | 4,682 | 4,682 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -2,963 | -2,530 | -2,726 | -1,813 | -0,797 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 34,3 | 36,2 | 36,0 | 35,2 | 34,9 | 34,9 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| | Доля резерва | % | 42,5% | 39,4% | 39,7% | 41,1% | 41,5% | 41,5% | 41,3% | 41,3% | 41,3% | 41,3% | 41,3% | 41,3% | 41,3% | 41,3% | 41,3% |
| 5 | Котельная «Лесозащитная» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2035 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Срок службы | лет | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,242 | 1,205 | 1,249 | 1,156 | 1,186 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,568 | 0,512 | 0,327 | 0,737 | 0,809 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,242 | 1,205 | 1,249 | 1,156 | 1,186 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,674 | -0,693 | -0,922 | -0,419 | -0,377 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 9,3 | 9,0 | 9,3 | 8,6 | 8,8 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| | Доля резерва | % | 79,3% | 79,9% | 79,2% | 80,7% | 80,2% | 80,0% | 80,0% | 80,0% | 80,0% | 80,0% | 80,0% | 80,0% | 80,0% | 80,0% | 80,0% |
| 6 | Котельная «Туркестанская» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 |
| | Срок службы | лет | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,206 | 0,895 | 1,082 | 1,108 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,337 | 0,377 | 0,251 | 0,215 | 0,186 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,206 | 0,895 | 1,082 | 1,108 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,869 | -0,518 | -0,831 | -0,893 | -1,041 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 9,0 | 6,7 | 8,1 | 8,3 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 22 | 23 | 22 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| | Доля резерва | % | 94,8% | 96,2% | 95,4% | 96,4% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% |
| 8 | Котельная «Чичерина» (с 2035 г. БМК «Чичерина») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 |
| | Срок службы | лет | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,783 | 0,941 | 0,927 | 0,980 | 0,753 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,253 | -0,054 | -0,056 | 0,013 | -0,201 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 7,7 | 7,4 | 7,3 | 7,2 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| | Доля резерва | % | 94,1% | 94,4% | 94,4% | 94,5% | 94,6% | 94,6% | 94,6% | 94,6% | 94,6% | 94,6% | 94,6% | 94,6% | 94,6% | 94,6% | 94,6% |
| 10 | Котельная «Янтарь» (с 2036 г. БМК «Янтарь») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 |
| | Срок службы | лет | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,280 | 0,984 | 1,067 | 1,038 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,339 | 2,139 | 1,051 | 1,353 | 0,609 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,280 | 0,984 | 1,067 | 1,038 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,059 | 1,155 | -0,016 | 0,315 | -0,781 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 8,9 | 6,9 | 7,4 | 7,2 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 11 | 11 | 11 | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| | Доля резерва | % | 89,1% | 91,7% | 91,0% | 91,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% |
| 11 | Котельная «Советская» (с 2028 г. БМК «Советская») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 |
| | Срок службы | лет | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,080 | 1,077 | 1,265 | 1,140 | 1,139 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,764 | 0,680 | 0,687 | 1,197 | 1,086 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,080 | 1,077 | 1,265 | 1,140 | 1,139 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,316 | -0,397 | -0,578 | 0,057 | -0,053 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 8,1 | 8,0 | 8,8 | 8,0 | 7,9 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| | Доля резерва | % | 93,2% | 93,2% | 92,0% | 92,8% | 92,8% | 92,8% | 92,8% | 92,8% | 92,8% | 92,8% | 92,8% | 92,8% | 92,8% | 92,8% | 92,8% |
| 12 | Котельная «Дубки» (с 2035 г. БМК «Дубки») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 |
| | Срок службы | лет | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,991 | 0,979 | 1,026 | 0,961 | 0,675 | 0,684 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,250 | 0,192 | 0,202 | 0,150 | 0,168 | 0,684 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,991 | 0,979 | 1,026 | 0,961 | 0,675 | 0,684 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,741 | -0,787 | -0,824 | -0,811 | -0,507 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 7,4 | 7,3 | 7,7 | 7,2 | 5,0 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 9 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| | Доля резерва | % | 90,6% | 90,7% | 90,2% | 90,8% | 93,6% | 93,5% | 93,5% | 93,5% | 93,5% | 93,5% | 93,5% | 93,5% | 93,5% | 93,5% | 93,5% |
| 13 | Котельная «Авиагородок» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| | Срок службы | лет | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,265 | 1,259 | 1,252 | 1,172 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,264 | 0,016 | 0,181 | 0,606 | 1,157 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,265 | 1,259 | 1,252 | 1,172 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -1,001 | -1,243 | -1,071 | -0,566 | -0,013 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 8,8 | 8,8 | 8,7 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| | Доля резерва | % | 93,7% | 93,7% | 93,7% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 14 | Котельная «ЖБК» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 |
| | Срок службы | лет | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,871 | 0,903 | 0,853 | 0,872 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,063 | 0,733 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,871 | 0,903 | 0,853 | 0,872 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 | 0,865 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,871 | -0,903 | -0,853 | 0,191 | -0,132 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 6,5 | 6,7 | 6,4 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| | Доля резерва | % | 96,7% | 96,6% | 96,8% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% |
| 15 | Котельная «4 квартал» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2035 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 |
| | Срок службы | лет | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,139 | 1,111 | 1,107 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,228 | 0,169 | 0,190 | 0,195 | 0,302 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,139 | 1,111 | 1,107 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,911 | -0,942 | -0,917 | -0,852 | -0,745 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 8,0 | 7,7 | 8,3 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| | Доля резерва | % | 90,3% | 90,6% | 90,6% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% |
| 16 | Котельная «Харьковская» (с 2035 г. БМК «Харьковская») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 |
| | Срок службы | лет | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,153 | 1,061 | 1,178 | 1,133 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,835 | 1,032 | 0,636 | 1,083 | 1,179 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,153 | 1,061 | 1,178 | 1,133 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,318 | -0,029 | -0,542 | -0,050 | -0,003 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 8,0 | 7,4 | 8,2 | 7,9 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| | Доля резерва | % | 90,2% | 91,0% | 90,0% | 90,4% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% |
| 17 | Котельная «Орентрикотаж» (переключение на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2028 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,374 | 0,374 | 0,356 | 0,356 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | - | - | - | - | - | - |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,059 | 0,043 | 0,125 | 0,271 | 0,116 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,374 | 0,374 | 0,356 | 0,356 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,315 | -0,331 | -0,231 | -0,085 | -0,245 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 90,4% | 90,4% | 90,8% | 90,8% | 90,7% | 90,7% | 90,7% | 90,7% | 90,7% | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Котельная «11 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,382 | 0,387 | 0,312 | 0,349 | 0,383 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,166 | 0,187 | 0,177 | 0,165 | 0,182 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,382 | 0,387 | 0,312 | 0,349 | 0,383 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,216 | -0,200 | -0,135 | -0,184 | -0,201 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,9 | 2,9 | 2,3 | 2,6 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 96,2% | 96,1% | 96,9% | 96,5% | 96,2% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная «Овощевод» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| | Срок службы | лет | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,334 | 0,286 | 0,303 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,087 | 0,043 | 0,053 | 0,112 | 0,093 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,334 | 0,286 | 0,303 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,247 | -0,243 | -0,250 | -0,174 | -0,193 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,3 | 2,0 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| | Доля резерва | % | 98,7% | 98,9% | 98,8% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% |
| 20 | Котельная «67 городок» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,678 | 0,670 | 0,651 | 0,673 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,168 | 0,174 | 0,270 | 0,146 | 0,184 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,678 | 0,670 | 0,651 | 0,673 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,510 | -0,496 | -0,381 | -0,527 | -0,429 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 5,1 | 5,0 | 4,9 | 5,0 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | - | - | - | - | - | - |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 32,2% | 33,0% | 34,9% | 32,7% | 38,7% | 38,7% | 38,7% | 38,7% | 38,7% | - | - | - | - | - | - |
| 21 | Котельная «Бр. Коростелевых» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| | Срок службы | лет | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,817 | 0,828 | 0,817 | 0,805 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,254 | 0,132 | 0,167 | 0,163 | 0,194 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,817 | 0,828 | 0,817 | 0,805 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,563 | -0,696 | -0,650 | -0,642 | -0,625 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 6,1 | 6,2 | 6,1 | 6,0 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| | Доля резерва | % | 93,2% | 93,1% | 93,2% | 93,3% | 93,2% | 93,2% | 93,2% | 93,2% | 93,2% | 93,2% | 93,2% | 93,2% | 93,2% | 93,2% | 93,2% |
| 22 | Котельная «Мебельная фабрика» (с 2035 г. БМК «Мебельная фабрика») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 |
| | Срок службы | лет | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,789 | 0,805 | 0,804 | 0,793 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,659 | 0,538 | 0,585 | 0,534 | 0,409 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,789 | 0,805 | 0,804 | 0,793 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,130 | -0,267 | -0,219 | -0,259 | -0,377 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 5,9 | 6,0 | 6,0 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| | Доля резерва | % | 94,3% | 94,2% | 94,2% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% |
| 23 | Котельная «Мебельный комбинат» (с 2028 г. БМК «Мебельный комбинат») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 |
| | Срок службы | лет | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,389 | 0,353 | 0,335 | 0,339 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,148 | 0,082 | 0,173 | 0,116 | 0,117 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,389 | 0,353 | 0,335 | 0,339 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,241 | -0,271 | -0,162 | -0,223 | -0,203 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,9 | 2,6 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| | Доля резерва | % | 97,2% | 97,5% | 97,6% | 97,6% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% |
| 24 | Котельная «ЖДТ» (с 2039 г. БМК «ЖДТ») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| | Срок службы | лет | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | м$^3$ | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,856 | 0,826 | 0,827 | 0,809 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,408 | 0,533 | 0,295 | 0,439 | 0,498 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,856 | 0,826 | 0,827 | 0,809 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 | 0,844 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,448 | -0,293 | -0,532 | -0,370 | -0,346 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 6,4 | 6,2 | 6,2 | 6,0 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| | Доля резерва | % | 92,9% | 93,1% | 93,1% | 93,3% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% |
| 25 | Котельная «Пединститут» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | м$^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,270 | 0,220 | 0,243 | 0,232 | 0,241 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,075 | 0,075 | 0,060 | 0,059 | 0,074 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,270 | 0,220 | 0,243 | 0,232 | 0,241 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,195 | -0,145 | -0,183 | -0,173 | -0,167 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,0 | 1,6 | 1,8 | 1,7 | 1,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 97,8% | 98,2% | 98,0% | 98,1% | 98,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 26 | Котельная «8 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | м$^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,325 | 0,324 | 0,353 | 0,345 | 0,360 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,255 | 0,271 | 0,314 | 0,322 | 0,220 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,325 | 0,324 | 0,353 | 0,345 | 0,360 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,070 | -0,053 | -0,039 | -0,023 | -0,140 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,4 | 2,4 | 2,6 | 2,6 | 2,7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 99,2% | 99,2% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 27 | Котельная «Школа Милиции» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 19,6 | выведена из эксплуатации | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 47 | 48 | 49 | 50 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | м$^3$ | 5 | 5 | 5 | 5 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,450 | 0,449 | 0,463 | 0,503 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,109 | 0,100 | 0,074 | 0,106 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,450 | 0,449 | 0,463 | 0,503 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,341 | -0,349 | -0,389 | -0,397 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 3,4 | 3,4 | 3,5 | 3,8 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 11 | 11 | 11 | 19 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 96,2% | 96,2% | 96,1% | 97,4% | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 28 | Котельная «Набережная» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,384 | 0,398 | 0,365 | 0,358 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,448 | 0,239 | 0,308 | 0,346 | 0,330 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,384 | 0,398 | 0,365 | 0,358 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,064 | -0,159 | -0,057 | -0,012 | -0,035 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,9 | 3,0 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 95,1% | 94,9% | 95,4% | 95,4% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | - | - | - | - | - | - |
| 30 | Котельная «ОГАУ» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,502 | 0,472 | 0,476 | 0,473 | 0,492 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,164 | 0,168 | 0,167 | 0,097 | 0,148 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,502 | 0,472 | 0,476 | 0,473 | 0,492 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,338 | -0,304 | -0,309 | -0,376 | -0,344 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 3,7 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,7 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 93,6% | 94,0% | 93,9% | 94,0% | 93,7% | 93,5% | 93,5% | 93,5% | 93,5% | - | - | - | - | - | - |
| 31 | Котельная «Тексорен» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 |
| | Срок службы | лет | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,700 | 0,683 | 0,677 | 0,680 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,438 | 0,454 | 0,252 | 0,538 | 0,613 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,700 | 0,683 | 0,677 | 0,680 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 | 0,664 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,262 | -0,229 | -0,425 | -0,142 | -0,051 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 4,9 | 4,8 | 4,7 | 4,7 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| | Доля резерва | % | 90,1% | 90,4% | 90,5% | 90,4% | 90,6% | 90,6% | 90,6% | 90,6% | 90,6% | 90,6% | 90,6% | 90,6% | 90,6% | 90,6% | 90,6% |
| 32 | Котельная «Кадетский корпус» (переключение на БМК «Уральская» с 2026 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Срок службы | лет | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,230 | 0,249 | 0,144 | 0,142 | 0,168 | 0,182 | 0,182 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,037 | 0,032 | 0,078 | 0,008 | 0,071 | 0,182 | 0,182 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,230 | 0,249 | 0,144 | 0,142 | 0,168 | 0,182 | 0,182 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,193 | -0,217 | -0,066 | -0,134 | -0,097 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,7 | 1,9 | 1,1 | 1,1 | 1,3 | 1,4 | 1,4 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 77,0% | 75,1% | 85,6% | 85,8% | 83,2% | 81,8% | 81,8% | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 33 | Котельная «Черепановых» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Срок службы | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,599 | 0,593 | 0,601 | 0,564 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,307 | 0,236 | 0,280 | 0,102 | 0,119 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,599 | 0,593 | 0,601 | 0,564 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,292 | -0,357 | -0,321 | -0,462 | -0,452 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 4,5 | 4,4 | 4,5 | 4,2 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Доля резерва | % | 40,1% | 40,7% | 39,9% | 43,6% | 42,9% | 42,9% | 42,9% | 42,9% | 42,9% | 42,9% | 42,9% | 42,9% | 42,9% | 42,9% | 42,9% |
| 34 | Котельная «СОК» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,066 | 0,051 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,017 | 0,029 | 0,023 | 0,029 | 0,045 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,066 | 0,051 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,049 | -0,022 | -0,024 | -0,018 | -0,002 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 99,4% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | - | - | - | - | - | - |
| 35 | Котельная «Стройгородок» (с 2037 г. БМК «Стройгородок») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 |
| | Срок службы | лет | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,382 | 0,380 | 0,381 | 0,381 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,154 | 0,089 | 0,095 | 0,237 | 0,348 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,382 | 0,380 | 0,381 | 0,381 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,228 | -0,291 | -0,286 | -0,144 | -0,057 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| | Доля резерва | % | 96,8% | 96,8% | 96,8% | 96,8% | 96,6% | 96,6% | 96,6% | 96,6% | 96,6% | 96,6% | 96,6% | 96,6% | 96,6% | 96,6% | 96,6% |
| 36 | Котельная «9 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 14 | 14 | 14 | 14 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,218 | 0,199 | 0,199 | 0,197 | 0,199 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,131 | 0,126 | 0,087 | 0,117 | 0,123 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,218 | 0,199 | 0,199 | 0,197 | 0,199 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,087 | -0,073 | -0,112 | -0,080 | -0,076 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,5 | 1,4 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 37,6% | 43,1% | 43,3% | 43,7% | 43,3% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 38 | Котельная «Гаражи УВД» (переключение на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2028 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,132 | 0,137 | 0,133 | 0,125 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,035 | 0,023 | 0,078 | 0,031 | 0,027 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,132 | 0,137 | 0,133 | 0,125 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,097 | -0,114 | -0,055 | -0,094 | -0,106 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,9 | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 98,9% | 98,8% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | - | - | - | - | - | - |
| 40 | Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| | Срок службы | лет | 48 | 49 | 50 | 51 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 0 | 0 | 0 | 0 | | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,247 | 0,257 | 0,252 | 0,240 | | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | #Н/Д | #Н/Д | #Н/Д | #Н/Д | | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,247 | 0,257 | 0,252 | 0,240 | выведена из эксплуатации | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,7 | 1,8 | 1,8 | 1,7 | | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 12 | 12 | 12 | 12 | | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| | Доля резерва | % | 97,9% | 97,8% | 97,9% | 98,0% | | 87,7% | 87,7% | 87,7% | 87,7% | 87,7% | 87,7% | 87,7% | 87,7% | 87,7% | 87,7% |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 41 | Котельная «Самолетная» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 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 | 1,49 | 1,49 |
| | Срок службы | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,273 | 0,288 | 0,290 | 0,271 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,089 | 0,045 | 0,070 | 0,100 | 0,092 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,273 | 0,288 | 0,290 | 0,271 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,184 | -0,243 | -0,220 | -0,171 | -0,184 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,0 | 2,1 | 2,2 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Доля резерва | % | 81,7% | 80,7% | 80,5% | 81,8% | 81,5% | 81,5% | 81,5% | 81,5% | 81,5% | 81,5% | 81,5% | 81,5% | 81,5% | 81,5% | 81,5% |
| 43 | Котельная «7 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,279 | 0,277 | 0,244 | 0,267 | 0,268 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,209 | 0,097 | 0,076 | 0,169 | 0,181 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,279 | 0,277 | 0,244 | 0,267 | 0,268 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,070 | -0,180 | -0,168 | -0,098 | -0,087 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,1 | 2,1 | 1,8 | 2,0 | 2,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 98,6% | 98,6% | 98,8% | 98,6% | 98,6% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 44 | Котельная «ГПТУ-10» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,296 | 0,313 | 0,316 | 0,298 | 0,306 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,118 | 0,092 | 0,274 | 0,254 | 0,136 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,296 | 0,313 | 0,316 | 0,298 | 0,306 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,178 | -0,221 | -0,042 | -0,044 | -0,170 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 2,2 | 2,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 97,5% | 97,4% | 97,4% | 97,5% | 97,4% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 45 | Котельная «Тубдиспансер» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 |
| | Срок службы | лет | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,132 | 0,116 | 0,116 | 0,108 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,073 | 0,146 | 0,050 | 0,028 | 0,021 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,132 | 0,116 | 0,116 | 0,108 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,059 | 0,030 | -0,066 | -0,080 | -0,091 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| | Доля резерва | % | 98,6% | 98,8% | 98,8% | 98,9% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% |
| 46 | Котельная «пос. Нижнесакмарский» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| | Срок службы | лет | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,128 | 0,128 | 0,150 | 0,129 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,079 | 0,000 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,128 | 0,128 | 0,150 | 0,129 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,128 | -0,128 | -0,150 | -0,050 | -0,124 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,9 | 0,9 | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Доля резерва | % | 92,0% | 92,0% | 90,7% | 91,9% | 92,3% | 92,3% | 92,3% | 92,3% | 92,3% | 92,3% | 92,3% | 92,3% | 92,3% | 92,3% | 92,3% |
| 47 | Котельная «Детский сад № 77» (с 2033 г. БМК «Детский сад № 77») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| | Срок службы | лет | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 30 | 30 | 30 | 30 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,365 | 0,368 | 0,393 | 0,361 | 0,374 | 0,374 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,132 | 0,078 | 0,224 | 0,280 | 0,319 | 0,374 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,365 | 0,368 | 0,393 | 0,361 | 0,374 | 0,374 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,233 | -0,290 | -0,169 | -0,081 | -0,055 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,9 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| | Доля резерва | % | 93,9% | 93,9% | 93,4% | 94,0% | 93,8% | 93,8% | 93,6% | 93,6% | 93,6% | 93,6% | 93,6% | 93,6% | 93,6% | 93,6% | 93,6% |
| 48 | Котельная «Больница восстановительного лечения» (с 2038 г. БМК «Больница восстановительного лечения») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 |
| | Срок службы | лет | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,136 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,034 | 0,056 | 0,061 | 0,157 | 0,099 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,136 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,116 | -0,094 | -0,089 | 0,021 | -0,051 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 |
| | Доля резерва | % | 99,7% | 99,7% | 99,7% | 99,7% | 99,7% | 99,7% | 99,7% | 99,7% | 99,7% | 99,7% | 99,7% | 99,7% | 99,7% | 99,7% | 99,7% |
| 49 | Котельная «Дубицкого» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 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 | 0,49 | 0,49 |
| | Срок службы | лет | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 6 | 6 | 6 | 6 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,021 | 0,023 | 0,029 | 0,029 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,079 | 0,000 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,021 | 0,023 | 0,029 | 0,029 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,021 | -0,023 | -0,029 | 0,050 | -0,042 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Доля резерва | % | 95,7% | 95,3% | 94,0% | 94,0% | 91,3% | 91,3% | 91,3% | 91,3% | 91,3% | 91,3% | 91,3% | 91,3% | 91,3% | 91,3% | 91,3% |
| 50 | Котельная «Третьяка» (с 2025 г. БМК «Третьяка») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| | Срок службы | лет | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,372 | 0,356 | 0,364 | 0,361 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,278 | 0,140 | 0,167 | 0,203 | 0,195 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,372 | 0,356 | 0,364 | 0,361 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,094 | -0,216 | -0,197 | -0,158 | -0,162 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Доля резерва | % | -23,9% | -18,6% | -21,2% | -20,4% | -18,9% | -18,9% | -18,9% | -18,9% | -18,9% | -18,9% | -18,9% | -18,9% | -18,9% | -18,9% | -18,9% |
| 51 | Котельная «ЖСК» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,340 | 0,318 | 0,319 | 0,319 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,192 | 0,090 | 0,111 | 0,088 | 0,211 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | - | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,340 | 0,318 | 0,319 | 0,319 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | - | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,148 | -0,228 | -0,208 | -0,231 | -0,106 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 94,3% | 94,7% | 94,7% | 94,7% | 94,7% | 94,7% | 94,7% | 94,7% | - | - | - | - | - | - | - |
| 52 | Котельная «Ногина» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,053 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,014 | 0,010 | 0,003 | 0,005 | 0,003 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | - | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,053 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | - | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,041 | -0,045 | -0,052 | -0,048 | -0,055 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,5% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | - | - | - | - | - | - | - |
| 53 | Котельная «МЧ» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,560 | 0,576 | 0,564 | 0,561 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,259 | 0,140 | 0,148 | 0,220 | 0,315 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | - | - | - | - | - | - | - |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,560 | 0,576 | 0,564 | 0,561 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | - | - | - | - | - | - | - |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,301 | -0,436 | -0,416 | -0,341 | -0,248 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 4,2 | 4,3 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | 94,4% | 94,2% | 94,4% | 94,4% | 94,4% | 94,4% | 94,4% | 94,4% | - | - | - | - | - | - | - |
| 54 | Котельная «ГПТУ-16» (с 2035 г. БМК «ГПТУ-16») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 |
| | Срок службы | лет | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,003 | 0,000 | 0,055 | 0,185 | 0,150 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,166 | -0,169 | -0,114 | 0,021 | -0,014 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| | Доля резерва | % | 97,8% | 97,8% | 97,8% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% |
| 56 | Котельная «Бердянка» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 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 | 0,03 | 0,03 |
| | Срок службы | лет | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,067 | 0,065 | 0,065 | 0,062 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,006 | 0,000 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,067 | 0,065 | 0,065 | 0,062 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,067 | -0,065 | -0,065 | -0,056 | -0,065 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Доля резерва | % | -122,4% | -118,3% | -115,1% | -106,5% | -115,1% | -115,1% | -115,1% | -115,1% | -115,1% | -115,1% | -115,1% | -115,1% | -115,1% | -115,1% | -115,1% |
| 57 | Котельная «Каргала» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 |
| | Срок службы | лет | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,513 | 0,517 | 0,541 | 0,521 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,270 | 0,196 | 0,203 | 0,361 | 0,432 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,513 | 0,517 | 0,541 | 0,521 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,243 | -0,321 | -0,338 | -0,160 | -0,070 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,8 | 3,6 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| | Доля резерва | % | 95,6% | 95,6% | 95,4% | 95,6% | 95,7% | 95,7% | 95,7% | 95,7% | 95,7% | 95,7% | 95,7% | 95,7% | 95,7% | 95,7% | 95,7% |
| 58 | Котельная «Краснохолм» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 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 | 0,42 | 0,42 |
| | Срок службы | лет | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,448 | 0,456 | 0,531 | 0,497 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,041 | 0,043 | 0,040 | 0,067 | 0,086 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,448 | 0,456 | 0,531 | 0,497 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,407 | -0,413 | -0,491 | -0,430 | -0,369 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 3,1 | 3,2 | 3,7 | 3,5 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Доля резерва | % | -6,6% | -8,5% | -26,5% | -18,4% | -8,4% | -8,4% | -8,4% | -8,4% | -8,4% | -8,4% | -8,4% | -8,4% | -8,4% | -8,4% | -8,4% |
| 59 | Котельная «Городище» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 |
| | Срок службы | лет | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,262 | 0,247 | 0,242 | 0,243 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,116 | 0,000 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,262 | 0,247 | 0,242 | 0,243 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,262 | -0,247 | -0,242 | -0,127 | -0,252 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| | Доля резерва | % | 98,3% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| 106 | БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 107 | БМК «Уральская» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | - | - | - | - | - | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - | 1,374 | 1,374 | 1,556 | 1,556 | 3,250 | 3,250 | 3,250 | 3,250 | 3,250 | 3,250 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | - | - | - | - | - | 1,374 | 1,374 | 1,556 | 1,556 | 3,250 | 3,250 | 3,250 | 3,250 | 3,250 | 3,250 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 1,374 | 1,374 | 1,556 | 1,556 | 3,250 | 3,250 | 3,250 | 3,250 | 3,250 | 3,250 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - | 10,3 | 10,3 | 11,6 | 11,6 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 108 | БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,617 | 0,617 | 0,617 | 0,617 | 0,617 | 0,617 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,617 | 0,617 | 0,617 | 0,617 | 0,617 | 0,617 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,617 | 0,617 | 0,617 | 0,617 | 0,617 | 0,617 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 66 | Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (с 2029 г. БМК ФКУ ИК-1 УФСИН) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| | Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,141 | 0,125 | 0,126 | 0,124 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,18 | 0,074 | 0,053 | 0,07 | - | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,141 | 0,125 | 0,126 | 0,124 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,039 | -0,051 | -0,073 | -0,054 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| | Доля резерва | % | 92,2% | 93,0% | 93,0% | 93,1% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% |
| 67 | Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 |
| | Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,638 | 0,535 | 0,663 | 0,658 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,87 | 0,309 | 0,309 | 0,378 | - | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,638 | 0,535 | 0,663 | 0,658 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,232 | -0,226 | -0,354 | -0,280 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 4,8 | 4,0 | 4,9 | 4,9 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| | Доля резерва | % | 98,3% | 98,6% | 98,2% | 98,2% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% |
| 68 | Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| | Срок службы | лет | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,520 | 0,441 | 0,428 | 0,450 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,351 | 0,369 | 0,237 | 0,369 | - | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,520 | 0,441 | 0,428 | 0,450 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,169 | -0,072 | -0,191 | -0,081 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 3,6 | 3,1 | 3,0 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 15 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| | Доля резерва | % | 96,8% | 97,2% | 97,3% | 97,2% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% |
| 70 | Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Срок службы | лет | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,020 | 0,023 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,2 | 0,013 | 0,011 | 0,011 | - | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,020 | 0,023 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,180 | -0,010 | -0,009 | -0,009 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,1 | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 71 | Котельная АО «Парк» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| | Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,036 | 0,087 | 0,087 | 0,122 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,17 | 0,17 | 0,044 | 0,069 | - | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,036 | 0,087 | 0,087 | 0,122 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,134 | 0,083 | -0,043 | -0,053 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,3 | 0,7 | 0,7 | 0,9 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| | Доля резерва | % | 98,0% | 95,2% | 95,2% | 93,2% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% |
| 72 | Котельная «Путепроводная, 15/4» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 |
| | Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,506 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,03 | 0,209 | 0,284 | 0,282 | - | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,506 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,357 | -0,178 | -0,103 | -0,224 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 3,8 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| | Доля резерва | % | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 93,2% | 93,4% | 93,4% | 93,4% | 93,4% | 93,4% | 93,4% | 93,4% | 93,4% | 93,4% | 93,4% | 93,4% |
| 73 | Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| | Срок службы | лет | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,222 | 0,038 | 0,038 | 0,037 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,032 | 0,021 | 0,019 | 0,02 | - | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,222 | 0,038 | 0,038 | 0,037 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,190 | -0,017 | -0,019 | -0,017 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,6 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| | Доля резерва | % | 97,8% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,6% |
| | ЕТО-2 АО «ПО «Стрела» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 75 | Котельная АО «ПО «Стрела» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 50 | 40 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |
| | Срок службы | лет | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 4 | 4 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м$^3$ | 0,4 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 7,676 | 6,564 | 6,564 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 11,32 | 9,36 | 10,85 | 10,85 | - | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 7,676 | 6,564 | 6,564 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 3,644 | 2,796 | 4,286 | 7,150 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 57,3 | 49,0 | 49,0 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 42 | 33 | 28 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 |
| | Доля резерва | % | 84,6% | 83,6% | 81,2% | 89,4% | 89,4% | 89,4% | 89,4% | 89,4% | 89,4% | 89,4% | 89,4% | 89,4% | 89,4% | 89,4% | 89,4% |
| | ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 76 | Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| | Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | м$^3$ | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,05 | - | - | - | - | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,056 | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Доля резерва | % | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% |
| | ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 77 | Котельная ООО «Теплострой Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| | Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | м$^3$ | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,028 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,02 | 0,014 | 0,014 | 0,013 | - | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,028 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,008 | -0,011 | -0,011 | -0,012 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Доля резерва | % | 98,0% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% |
| | ЕТО-5 ООО «Наш городок» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 101 | Котельная № 5 МКД | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| | Срок службы | лет | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | м$^3$ | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,002 | 0,005 | 0,083 | 0,001 | 0,001 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,117 | -0,115 | -0,036 | -0,168 | -0,168 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| | Доля резерва | % | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% | 90,0% |
| 104 | Котельная «Гимназия № 4» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| | Срок службы | лет | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | 0,001 | 0,001 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | -0,062 | -0,062 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| | Доля резерва | % | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% |
| 105 | Котельная детский сад «Семицветик» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ЕТО-6 ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 83 | Котельная № 50 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| | Срок службы | лет | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,036 | 0,036 | 0,101 | 0,102 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | 0,02 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,036 | 0,036 | 0,101 | 0,102 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | -0,016 | -0,045 | -0,046 | -0,028 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,7 | 0,7 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |

| № СТ | Параметр | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| | Доля резерва | % | 99,5% | 99,5% | 98,6% | 98,5% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% | 98,8% |
| | ЕТО-7 ООО «Любимый дворик» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 84 | Котельная ООО «Любимый дворик» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,086 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,01 | 0,047 | 0,047 | 0,045 | 0,045 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,086 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,076 | -0,033 | -0,033 | -0,035 | -0,035 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ЕТО-11 ООО СК «СССР» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 100 | Котельная ООО СК «СССР» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | н/д | н/д | н/д | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| | Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | н/д | н/д | н/д | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | н/д | н/д | н/д | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,029 | 0,029 | 0,032 | 0,035 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,002 | 0,017 | 0,019 | 0,02 | 0,02 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,029 | 0,029 | 0,032 | 0,035 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,027 | -0,012 | -0,013 | -0,015 | -0,020 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | 0,67 | 0,66 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Доля резерва | % | - | - | - | 95,0% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% |
| | ЕТО-12 ОАО «Торговый дом «Форштадт» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 69 | Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| | Срок службы | лет | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 |
| | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | Общая емкость баков-аккумуляторов | $м^3$ | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,128 | 0,141 | 0,141 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | - | 0,145 | 0,143 | 0,081 | 0,081 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 |
| | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,128 | 0,141 | 0,141 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | 0,005 | 0,002 | -0,432 | -0,432 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| | Доля резерва | % | 98,7% | 98,6% | 98,6% | 94,9% | 94,9% | 94,9% | 94,9% | 94,9% | 94,9% | 94,9% | 94,9% | 94,9% | 94,9% | 94,9% | 94,9% |

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены выше в таблице 17.

## Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

### 4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В актуализированной схеме теплоснабжения варианты развития систем теплоснабжения остаются без изменений относительно ранее принятого варианта в утвержденной схеме теплоснабжения, с учетом фактически выполненных мероприятий.

**Вариант развития № 1**

Инерционный Вариант развития №1 предусматривает следующие мероприятия:

1. Переключение на Сакмарскую ТЭЦ тепловых нагрузок других котельных не предусматривается.
2. На Сакмарскую ТЭЦ подключаются тепловые нагрузки зон нового строительства.

**Вариант развития № 2**

Вариант развития № 2 схемы теплоснабжения предусматривает:

1. Мероприятия по развитию системы теплоснабжения от Сакмарской ТЭЦ.
2. Мероприятия по развитию системы теплоснабжения от котельных г. Оренбурга.

Приоритетным вариантом развития при актуализации остается вариант развития № 2 – обоснование выбора приоритетного варианта представлено в п. 4.2 настоящей Главы.

В настоящем разделе отражены изменения в мероприятиях принятого варианта развития, основанные на информации о фактически внедренных проектах за период от утверждения до актуализации, предложениях исполнительных органов власти, теплоснабжающих организаций и экспертной оценки существующего и перспективного состояния систем теплоснабжения МО г. Оренбург.

Подробное описание планируемых мероприятий представлено в Главах:

- По источникам тепловой энергии – Глава 7 «Предложения по строительству и реконструкции источников».
- По тепловым сетям – Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей».

Сводный реестр мероприятий с указанием года, финансовых потребностей на реализацию мероприятий и источников финансирования представлен в Главе 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» и в Приложении 1 к Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения».

### 4.1.1 Мероприятия приоритетного варианта развития

В таблице 18 приведена сводная информация по всем мероприятиям по переводу тепловых нагрузок потребителей. Приведена информация по мероприятиям в пределах горизонта планирования схемы теплоснабжения – до 2033 года.

Т а б л и ц а 18 – Реестр мероприятий по переводу тепловых нагрузок потребителей

| Наименование котельной | Установленная мощность, Гкал/ч | Присоед. нагрузка потребителей, Гкал/час | Переключение на | Установленная мощность нового источника, Гкал/ч | Срок ввода в эксплуатацию (переключения), год |
|---|---|---|---|---|---|
| **Укрупнение источников (МЧ, ЖСК, Ногина)** | | | | | |
| Котельная «МЧ» | 9,3 | 4,8 | БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» | 12,0 | 2027 |
| Котельная «ЖСК» | 9,2 | 3,2 | | | 2027 |
| Котельная «Ногина» | 1,8 | 1,1 | | | 2027 |
| **Итого** | **20,3** | **9,1** | | **12,0** | |
| **Укрупнение источников (Гаражи УВД, Орентрикотаж)** | | | | | |
| Котельная «Гаражи УВД» | 3,9 | 1,4 | БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» | 6,0 | 2028 |
| Котельная «Орентрикотаж» | 13,8 | 4,0 | | | 2028 |
| **Итого** | **17,7** | **5,4** | | **6,0** | |
| **Перевод тепловых нагрузок на котельную «Уральская» (система теплоснабжения СТЭЦ + БМК «Уральская»)** | | | | | |
| Котельная «7 квартал» | 8,9 | 3,4 | БМК «Уральская» | 86,0 | 2024 |
| Котельная «8 квартал» | 11,3 | 5,2 | | | 2024 |
| Котельная «9 квартал» | 3,9 | 2,4 | | | 2024 |
| Котельная «11 квартал» | 13,6 | 3,6 | | | 2028 |
| Котельная «ГПТУ-10» | 8,6 | 3,6 | | | 2024 |
| Котельная «Пединститут» | 11,5 | 3,4 | | | 2024 |
| Котельная «Кадетский корпус» | 5,8 | 2,7 | | | 2026 |
| Котельная «Набережная» | 6,0 | 3,1 | | | 2028 |
| Котельная «ОГАУ» | 7,2 | 6,1 | | | 2028 |
| Котельная «СОК» | 1,4 | 0,002 | | | 2028 |
| Котельная «67 городок» | 14,4 | 8,4 | | | 2028 |
| **Итого** | **92,6** | **41,9** | | **86,0** | |
| **Перевод на БМК котельных** | | | | | |
| Котельная «Мебельный комбинат» | 10,9 | 3,7 | БМК «Мебельный комбинат» | 6,0 | 2028 |
| Котельная «Третьяка» | 5,3 | 5,0 | БМК «Третьяка» | 6,5 | 2025 |
| Котельная «Советская» | 24,0 | 7,8 | БМК «Советская» | 10,0 | 2028 |
| Котельная «Детский сад № 77» | 7,0 | 3,2 | БМК «Детский сад № 77» | 4,0 | 2033 |
| Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН | 19,5 | 1,5 | БМК ФКУ ИК-1 УФСИН | 2,0 | 2029 |
| **Итого** | **66,6** | **21,3** | | **28,5** | |

**Вариант развития № 2 предусматривает следующие основные мероприятия по развитию системы теплоснабжения от Сакмарской ТЭЦ:**

1. На Сакмарскую ТЭЦ подключаются тепловые нагрузки зон нового строительства.

**Вариант развития № 2 предусматривает следующие основные мероприятия по развитию системы теплоснабжения котельных г. Оренбурга:**

1. Строительство новой газовой котельной БМК «Уральская» на ул. Уральской тепловой мощностью 86 Гкал/ч и переключение на нее тепловых нагрузок котельных «7 квартал» (2024 г.), «8 квартал» (2024 г.), «9 квартал» (2024 г.), «ГПТУ-10» (2024 г.), «Пединститут (2024 г.), «Кадетский корпус» (2026 г.), «Набережная» (2028 г.), «ОГАУ» (2028 г.), «СОК» (2028 г.), «11 квартал» (2028 г.), «67 городок» (2028 г.), «Школа Милиции» (2023 г.) с закрытием вышеупомянутых котельных.
2. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 6,0 Гкал/ч и переключение на нее тепловых нагрузок котельных «Гаражи УВД» и «Орентрикотаж» с последующим закрытием котельных (2028 г.).
3. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 12 Гкал/ч и переключение на нее тепловых нагрузок котельных «МЧ», «ЖСК», «Ногина» с закрытием вышеперечисленных котельных (2027 г.).
4. Мероприятия по переключению тепловых нагрузок 10 котельных (Котельная «Больница восстановительного лечения» (2038 г.), Котельная «Янтарь» (2036 г.), Котельная «Стройгородок» (2037 г.), Котельная «ЖДТ» (2039 г.), Котельная «Мебельный комбинат» (2028 г.), Котельная «Третьяка» (2025 г.), Котельная «Советская» (2028 г.), Котельная «Детский сад № 77» (2033 г.), Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (2029 г.) на БМК предполагают проведение работ по строительству новых блочно-модульных котельных вместо морально устаревших существующих котельных.
5. Переключение потребителей котельных «Лесозащитная», «4 квартал» на СТЭЦ (2035 г.).
6. Закрытие котельной «Овощевод» – закрытие котельной ввиду избыточной мощности в случае отключения потребителя – тепличный комплекс.
7. Строительство тепловых сетей для присоединения перспективной нагрузки ЖК Молодой Оренбург и ЖК мкрн.20А

Для подключения к тепловым сетям новых потребителей, таких крупных как ЖК Молодой Оренбург и ЖК мкрн.20А, необходимо использовать весь парк насосов на НС-1 в переходный период и в максимальный расчётный. Для это необходимо восстановить работу законсервированной ПНС-1. Также потребуется построить новую насосную станцию на Загородном шоссе и переложить участки трубопроводов от павильона 2.3 до НО-60 с 800 мм на 2Ду = 1000 мм.

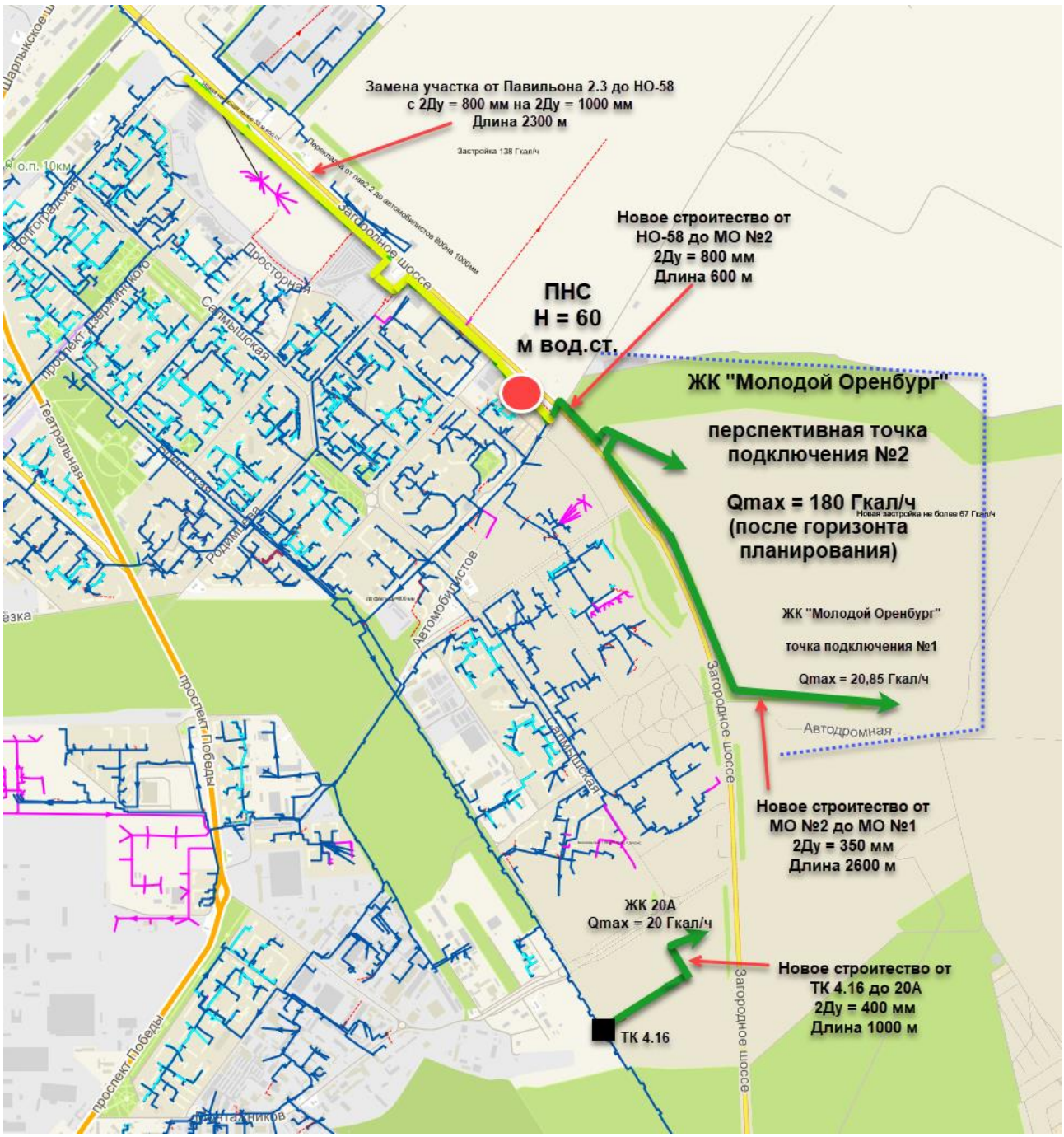



Рисунок 111 – Расположение ЖК «Молодой Оренбург» и ЖК «микрорайон 20А» на карте города, предполагаемый объем работ по реконструкции тепловых сетей для подключения суммарной тепловой нагрузки двух ЖК

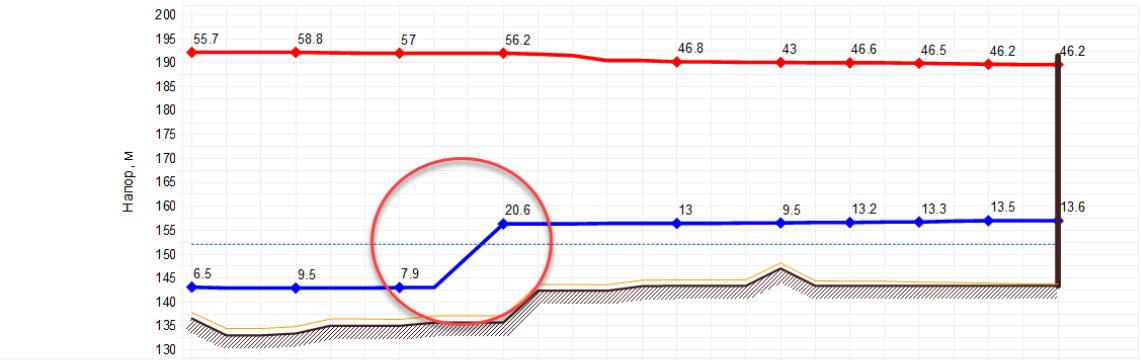
Т а б л и ц а 19 – Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки: жилой застройки «Молодой Оренбург», «Микрорайон 20А»

| Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Год строительства/реконструкции | Протяжённость участка, м | Условный диаметр, мм | Вид прокладки |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Перекладка участка на больший диаметр с 2Ду = 800 мм на 2Ду = 1000 мм | Павильон 2.3 | НО 58 | Молодой Оренбург | 2026 | 2300 | 1000 | Надземная |

8. Установка регулирующего клапана в ТК 4.13/3.

Для предотвращения опорожнения систем отопления в районе улиц Карпова-Высотная, необходимо установить регулирующий клапан на обратном трубопроводе с возможностью регулировки давления «перед себя». Клапан необходим для «подпора» в обратном трубопроводе в проблемном районе города, который расположен на возвышенности.

Рисунок 112 – Место монтажа клапана регулировки напора в обратном трубопроводе




| Наименование узла | тк2.10 (ШО) | ТК2.67/1 | ТК 2.67/7 | ТК 4.13/3 байпас(сет.комп) | ТК 4.13/7Б | | | | | Жилой дом |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 136.5 | 133.4 | 135 | 135.7 | 143.4 | 147 | 143.4 | 143.4 | 143.4 | 143.4 |
| Полный напор в обр. тр-де, м | 143 | 142.9 | 142.9 | 156.3 | 156.4 | 156.5 | 156.6 | 156.7 | 156.9 | 157 |
| Располагаемый напор, м | 49.132 | 49.292 | 49.029 | 35.648 | 33.816 | 33.521 | 33.35 | 33.223 | 32.698 | 32.645 |
| Длина участка, м | 431.4 | 215.4 | 79.8 | 193 | 1.1 | 75 | 77.8 | 79 | 73.9 | |
| Диаметр участка, м | 0.804 | 0.702 | 0.702 | 0.702 | 0.309 | 0.259 | 0.259 | 0.15 | 0.207 | |
| Потери напора в под. тр-де, | 0.016 | 0.12 | 0.045 | 0.108 | 0.001 | 0.047 | 0.034 | 0.167 | 0.014 | |
| Потери напора в обр. тр-де, | 0.149 | 0.026 | 0.01 | 0.023 | 0.001 | 0.047 | 0.034 | 0.165 | 0.014 | |
| Скорость воды в под. тр-де, м/с | 0.136 | 0.519 | 0.519 | 0.519 | 0.539 | 0.329 | 0.271 | 0.429 | 0.152 | |
| Скорость воды в обр. тр-де, м/с | -0.365 | -0.196 | -0.196 | -0.196 | -0.52 | -0.317 | -0.262 | -0.414 | -0.147 | |
| Удельные линейные потери в под. то-де. мм/м | 0.028 | 0.43 | 0.429 | 0.429 | 1.033 | 0.484 | 0.332 | 1.62 | 0.141 | |
| Удельные линейные потери в обо. то-де. мм/м | 0.266 | 0.093 | 0.093 | 0.093 | 1.016 | 0.481 | 0.332 | 1.602 | 0.144 | |
| Расход в под. тр-де, т/ч | 238.73 | 693.37 | 693.21 | 693.18 | 139.47 | 59.74 | 49.33 | 26.15 | 17.67 | |
| Расход в обр. тр-де, т/ч | -658.52 | -268.4 | -268.56 | -268.59 | -139.32 | -59.67 | -49.28 | -26.13 | -17.66 | |

Рисунок 113 – Диапазон регулирования в камере установки клапана, клапан выполняет роль подбора давления в обратном трубопроводе всего райна на возвышенности

9. Переключение потребителей ПАО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» на альтернативный источник

9.1.Структура договорных отношений

Данные по принадлежности источника, тепловых сетей и сбыта тепловой энергии системы теплоснабжения сведены в таблицу 20.

Т а б л и ц а 20 – Принадлежность источника, тепловых сетей и сбыта

| Зона теплоснабжения | ЕТО | Источник | Тепловые сети | Сбыт |
|---|---|---|---|---|
| Котельная ПАО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | ПАО «Т Плюс» | Принадлежит ПАО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» на праве собственности | Участок от жилого дома по пер. Связному, 3/1 до детского сада по пер. Связному, 1 (протяжённостью 45 м) эксплуатируется филиалом «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» на праве аренды у МУП «ГОИИ». Остальная тепловая сеть принадлежит ПАО «ОХПП» | Часть коммунально-бытовых потребителей – ОАО «ЭнергосбыТ Плюс», часть – напрямую |

9.2.Схема расположения потребителей и тепловые нагрузки

Зона действия котельной ПАО «ОХПП» расположена в районе переулка Связного и улицы Байкальской. Тепловые нагрузки потребителей котельной приведены в таблице 21.

Т а б л и ц а 21 – Тепловые нагрузки потребителей котельной ПАО »ОХПП»

| Наименование потребителя | Тепловые нагрузки (максимальные), Гкал/ч | | | | Годовой отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | отопления | вентиляции | ГВС | общая | на отопление | на вентиляцию | на ГВС | общий |
| Потребители, не рассчитывающиеся через ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» | | | | | | | | |
| пер. Связной 1 | 0,0242 | – | – | 0,0242 | 0,0589 | – | – | 0,0589 |
| пер. Связной 4 | 0,0038 | – | – | 0,0038 | 0,0092 | – | – | 0,0092 |
| пер. Связной 6 | 0,0040 | – | – | 0,0040 | 0,0098 | – | – | 0,0098 |
| пер. Связной 12 | 0,0116 | – | – | 0,0116 | 0,0283 | – | – | 0,0283 |
| пер. Связной 12А | 0,0016 | – | – | 0,0016 | 0,0038 | – | – | 0,0038 |
| ИТОГО: | 0,0452 | – | – | 0,0452 | 0,1099 | – | – | 0,1099 |
| Потребители с расчётом через «ОАО ЭнергосбыТ Плюс» | | | | | | | | |
| пер. Связной 3/1 | 0,1400 | – | – | 0,1400 | 0,3407 | – | – | 0,3407 |
| пер. Связной 8 | 0,0017 | – | – | 0,0017 | 0,0042 | – | – | 0,0042 |
| пер. Связной 10 | 0,0100 | – | – | 0,0100 | 0,0243 | – | – | 0,0243 |
| пер. Связной 14 | 0,0260 | – | – | 0,0260 | 0,0633 | – | – | 0,0633 |
| ул. Байкальская, 2 | 0,0282 | – | – | 0,0282 | 0,0687 | – | – | 0,0687 |
| ул. Байкальская, 4 | 0,0404 | – | – | 0,0404 | 0,0983 | – | – | 0,0983 |
| ул. Байкальская, 6 | 0,0967 | – | – | 0,0967 | 0,2354 | – | – | 0,2354 |
| ИТОГО: | 0,3431 | – | – | 0,3431 | 0,8349 | – | – | 0,8349 |
| **ВСЕГО:** | **0,3883** | **–** | **–** | **0,3883** | **0,9448** | **–** | **–** | **0,9448** |

Схема расположения потребителей котельной ПАО «ОХПП» приведена на рисунке 114. На данной схеме нанесена трассировка тепловых сетей при различных вариантах теплоснабжения потребителей в условиях отключения котельной ПАО «ОХПП».

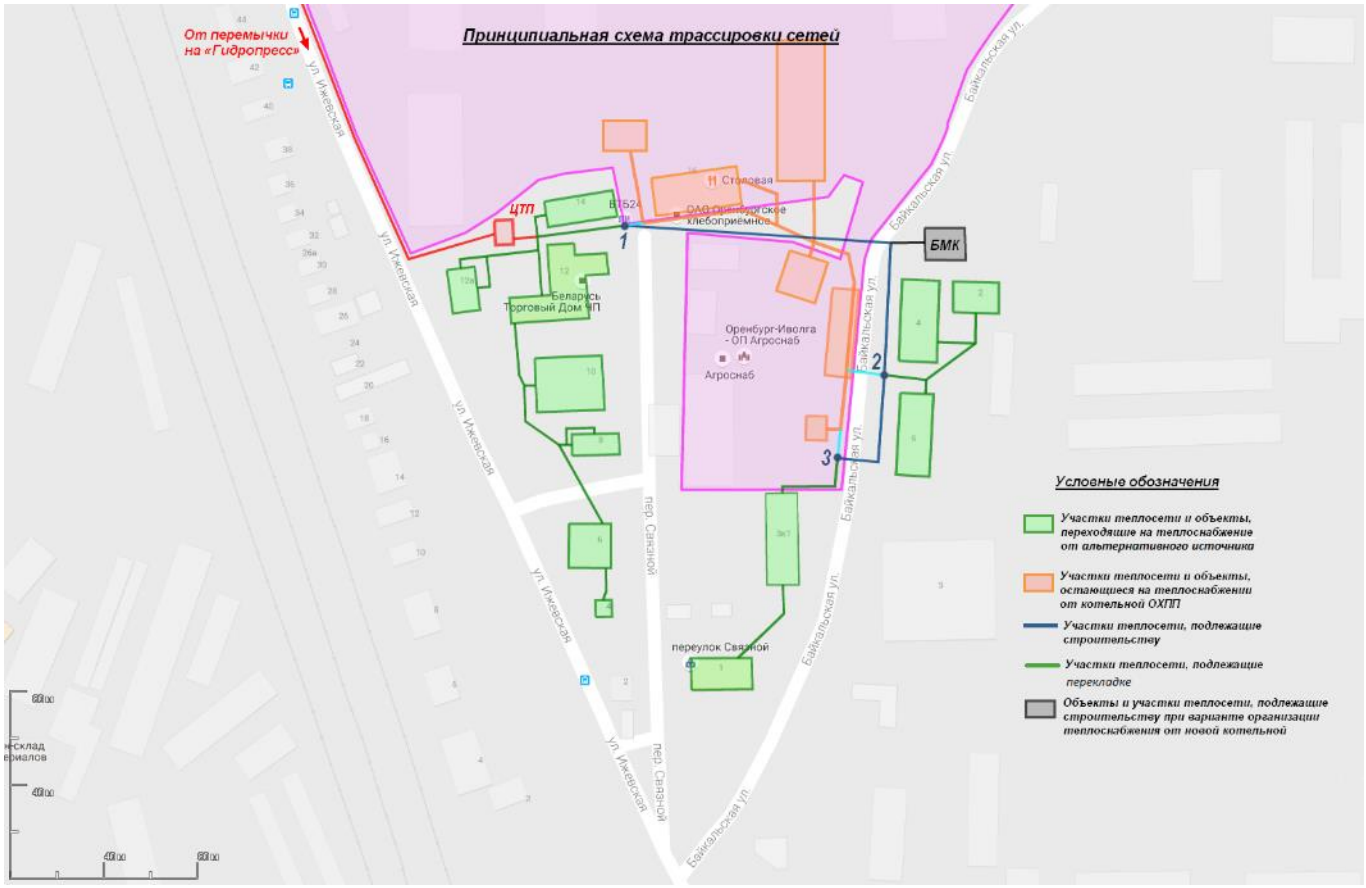



Рисунок 114 – Схема расположения потребителей котельной ПАО «ОХПП»

9.3.Вариант теплоснабжения потребителей от альтернативных источников

В условиях отключения котельной ПАО «ОХПП» от теплоснабжения потребителей рассмотрен вариант подачи тепловой энергии потребителям от источников ПАО «Т Плюс» путем строительства блочно-модульной котельной (БМК) установленной мощностью 0,5 МВт в замещение источника ПАО «ОХПП».

В связи с выводом из эксплуатации тепловых сетей ПАО «ОХПП» мероприятие предусматривает строительство квартальных тепловых сетей взамен существующих и тепловых сетей до БМК.

10. Котельная «Санпропускник» ОАО «РЖД»

Присоединённая отопительная нагрузка котельной составляет 4,88 Гкал/час.

Были рассмотрены варианты подключения:

1) От проектируемой БМК (с перекладкой и строительством тепловых сетей);
2) От СТЭЦ (со строительством ЦТП и подводящих тепловых сетей от СТЭЦ);
3) Приобретение в собственность компании котельной «Санпропускник».

10.1. Вариант 1

Мероприятия по строительству БМК включают в себя: строительство тепловых сетей от БМК до котельной «Санпропускник», протяженностью 765 м и. строительство самой БМК.

Т а б л и ц а 22 – Строительство тепловых сетей от БМК до котельной «Санпропускник»

| **Протяженность L, м** | **Диаметр, 2Ду** |
|---|---|
| 500 | 250 |
| 165 | 200 |
| 100 | 150 |

Рисунок 115 – Схема расположения БМК и строительство тепловых сетей

10.2. Вариант 2

Предполагает строительство ЦТП, подводящей тепловой сети 2Ду150 мм протяженностью 600 м от магистрали М-1, перекладка и строительство тепловых сетей L= 765 м.

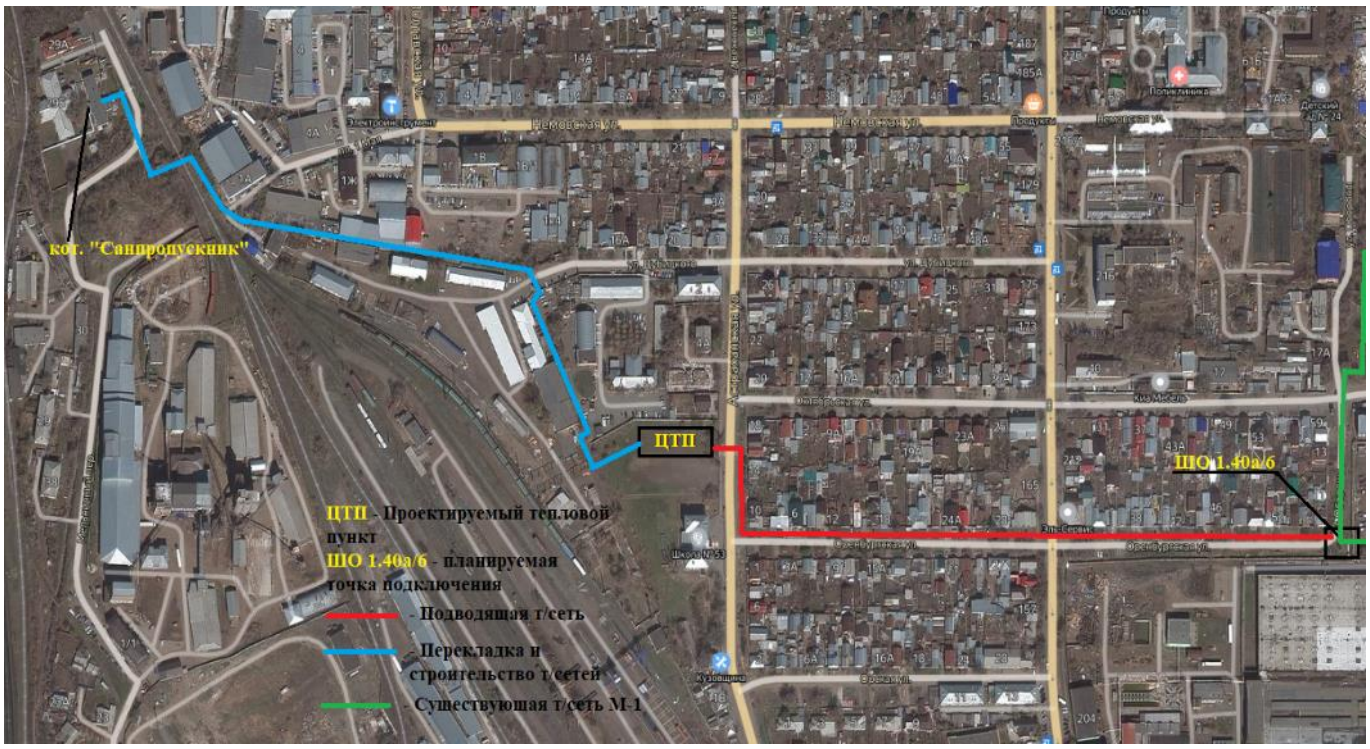



Рисунок 116 – Схема расположения ЦТП и строительство тепловых сетей

11. Строительство новой БМК вместо котельной ИП Герасименко (бывш. ООО «Лидер СП»)

Рассматривается вариант строительства новой БМК вместо котельной ИП Герасименко с расположением рядом со старой котельной – см. рисунок 117.

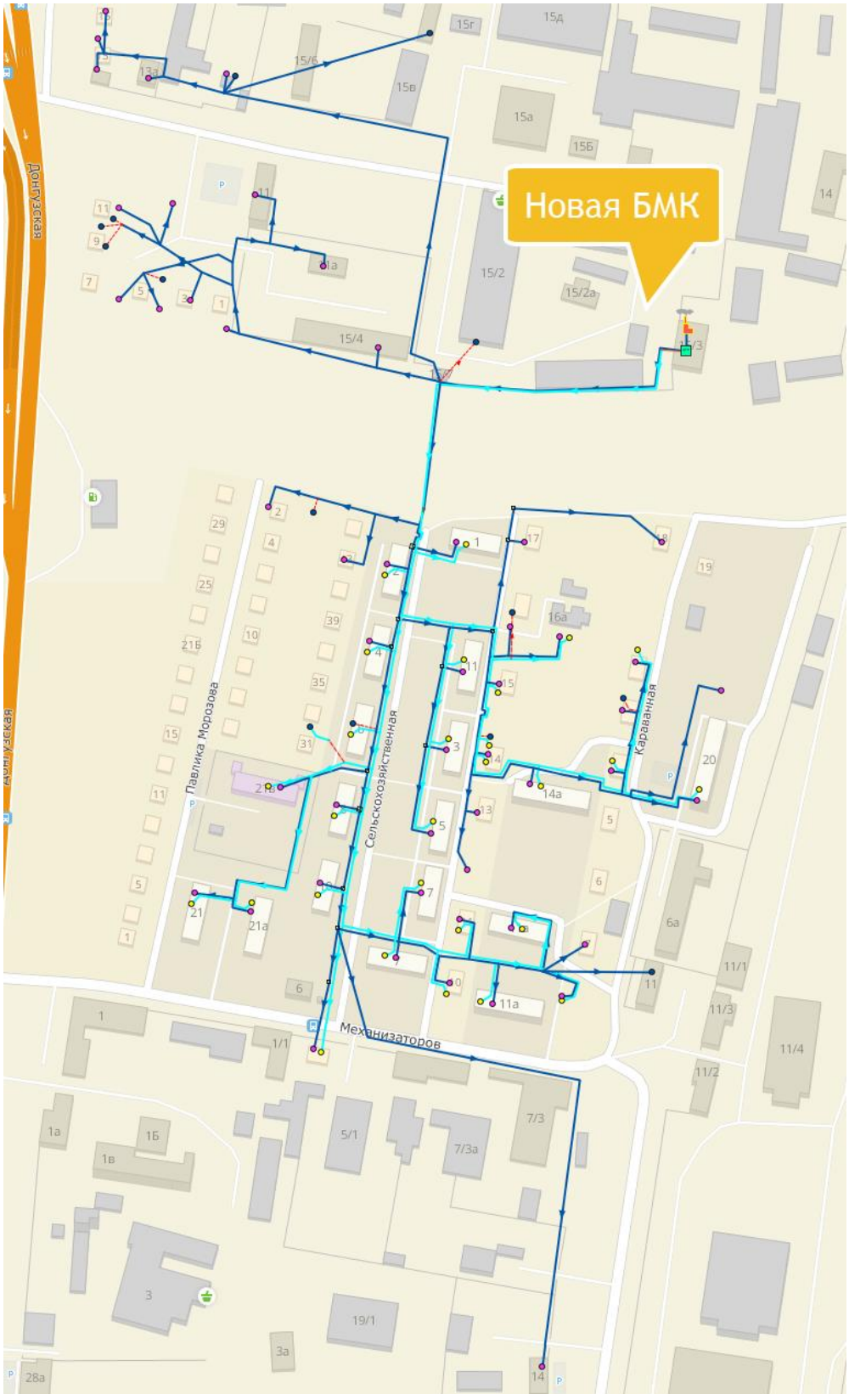



Рисунок 117 – Расположение новой БМК вместо котельной ИП Герасименко

12. Перекладка тепловой сети, расположенной по пер. Каширина, в подземное исполнение

13. – Перекладка тепловой сети, расположенной по пер. Каширина, в подземное исполнение

14. Вывод из эксплуатации тепловых сетей ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»

Теплоснабжающей организацией ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» после окончания отопительного периода 2027–2028 планируется вывод из эксплуатации тепловых сетей. Для осуществления теплоснабжения потребителей планируется строительство трёх БМК, см. рисунок ниже.

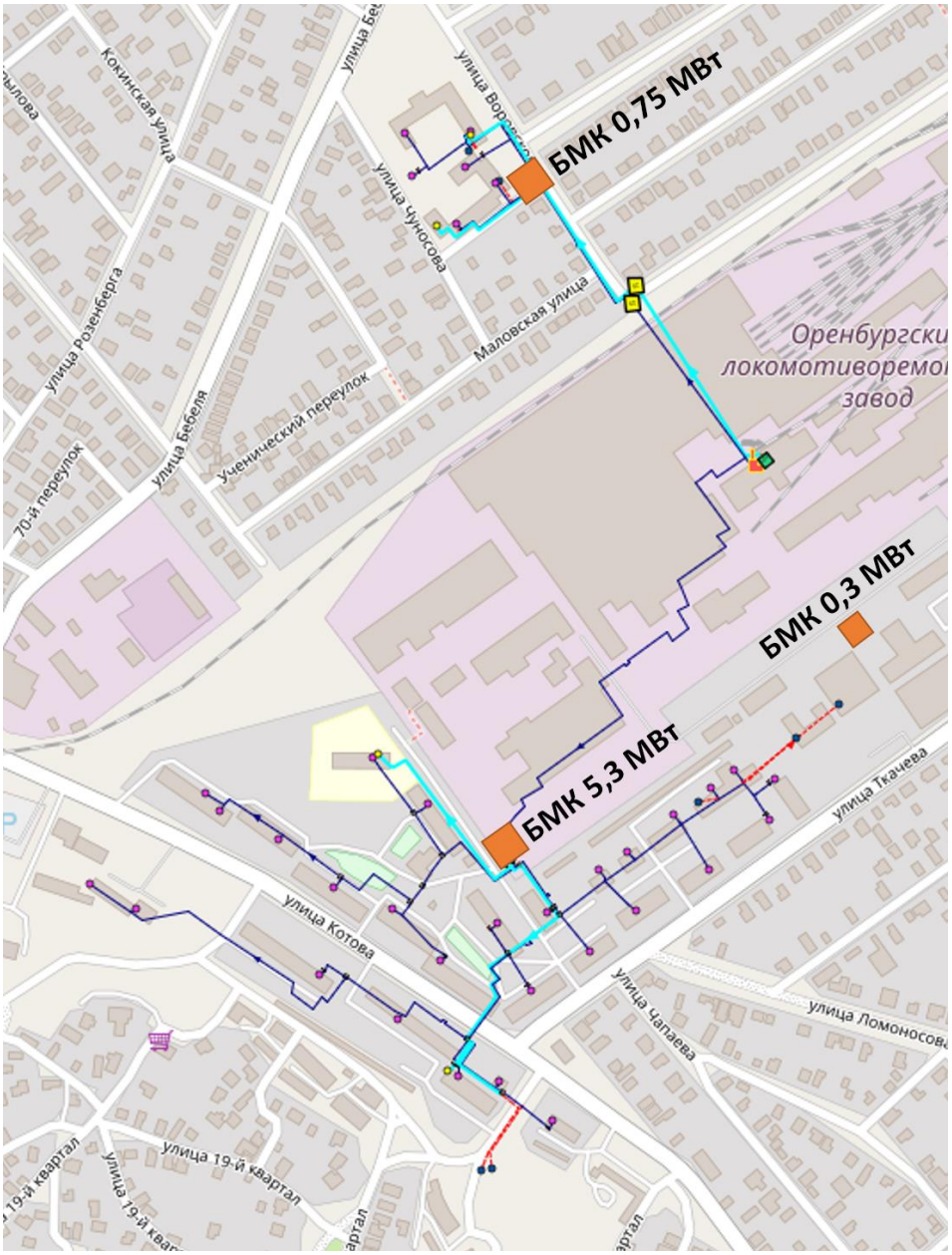



Рисунок 118 – Мероприятия при выводе из эксплуатации тепловых сетей ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»

15. Вывод из эксплуатации тепловых сетей филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО-12 ОАО «Торговый дом «Форштадт»

До окончания отопительного периода 2024–2025 планируется вывод из эксплуатации тепловой сети филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО-12 ОАО «Торговый дом «Форштадт» в системе теплоснабжения № 69 котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» с кадастровым № 56:44:000000:37682, протяженностью 678 м, по причине высокого физического

износа и нецелесообразности ремонта трубопроводов. К указанной тепловой сети непосредственно присоединены теплопотребляющие установки жилых домов № 31, 33, 35 по ул. Потехина.

ОАО «Торговый дом «Форштадт» планирует строительство новой тепловой сети для замещения выводимой из эксплуатации.

### 4.1.2 Описание изменений в мероприятиях при актуализации

Основные изменения в планируемых мероприятиях при актуализации представлены в таблице 23. Более подробное описание изменений по всем мероприятиям приведено в Главе 18 Сводный том изменений.

Т а б л и ц а 23 – Состав изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения

| № | Основные мероприятия утвержденной схемы теплоснабжения | Изменения в реестре мероприятий в соответствии с актуализированным вариантом схемы теплоснабжения |
|---|---|---|
| 1 | Реконструкция котельной МЧ для переключения потребителей котельных МЧ, Ногина, ЖСК | Завершение мероприятия перенесено с 2025 на 2026 год |
| 2 | ПК-4 - Комплекс мероприятий по переводу тепловых нагрузок на котельную "Уральская" (строительство БМК)<br>Котельная «Кадетский корпус» | Завершение мероприятия перенесено с 2024 на 2025 год |
| 3 | Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных (Гаражи УВД, Трикотажная фабрика) | Завершение мероприятия перенесено с 2024 на 2027 год |
| 4 | Реконструкция котельной БВЛ | Завершение мероприятия перенесено с 2027 на 2026 год |
| 5 | Реконструкция котельной Янтарь | Завершение мероприятия перенесено с 2025 на 2035 год |
| 6 | Реконструкция котельной Стройгородок | Завершение мероприятия перенесено с 2025 на 2036 год |
| 7 | Реконструкция котельной ЖДТ | Завершение мероприятия перенесено с 2026 на 2038 год |
| 8 | Реконструкция котельной Детский сад №77 | Завершение мероприятия перенесено с 2026 на 2032 год |
| 9 | Реконструкция котельной ФКУ ИК-1 УФСИН | Новое мероприятие – переключение тепловых нагрузок котельной ФКУ ИК-1 УФСИН, выработавшей свой ресурс, на новую БМК. Реализация в 2029 году. |

### 4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Ценовые (тарифные) последствия реализации проектов схемы теплоснабжения, возникшие при осуществлении регулируемых видов деятельности, отсутствуют, так как муниципальное образование «город Оренбург» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 05 марта 2020 г. № 520-р, и после завершения переходного периода цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяются соглашением сторон договора теплоснабжения, заключённого с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность). Соответственно, выбор приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения основывается на сравнительном анализе индикаторов развития систем теплоснабжения.

Основной выгодой реализации Варианта развития № 2 по сравнению с Вариантом развития № 1 является повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет выполнения мероприятий по развитию систем теплоснабжения котельных и Сакмарской ТЭЦ.

При сравнении сценариев по индикаторам развития систем теплоснабжения Вариант развития № 2 характеризуется более эффективными показателями (см. таблицу 24).

Т а б л и ц а 24 – Сравнение отличающихся индикаторов развития системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ при вариантах развития № 1 и 2 к 2033 году

| **Индикатор развития систем теплоснабжения** | **Значение индикатора к 2033 году** | |
|---|---|---|
| | **Вариант развития № 1** | **Вариант развития № 2** |
| Итого по МО г. Оренбург | | |
| Суммарный объем потраченного топлива, т у.т. | 1 157 726 | 1 156 106 |

**Исходя из проведенного сравнительного анализа индикаторов развития систем теплоснабжения, приоритетным вариантом развития систем теплоснабжения МО г. Оренбург остается Вариант развития № 2.**

## Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

### 5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения не предусмотрены.

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

При текущей актуализации предложений по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемы зонах действия источников тепловой энергии не предусмотрено.

### 5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

#### 5.3.1 Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Реконструкция действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок при текущей актуализации не предусмотрена.

При актуализации схемы теплоснабжения МО г. Оренбург до 2033 г. была учтена реконструкция источников для повышения надежности и эффективности.

**Источники в зоне действия ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»**

В качестве мероприятий по повышению надежности и эффективности работы Сакмарской ТЭЦ предлагаются мероприятия, приведенные в таблице 25.

Т а б л и ц а 25 – Мероприятия по повышению надежности и эффективности работы Сакмарской ТЭЦ

| Шифр | Наименование мероприятия | Обоснование мероприятия | Срок реализации мероприятия |
|---|---|---|---|
| 001.01.03.1 | Техническое перевооружение автоматизированной системы контроля вибрации и мехвеличин на Т-60-130 ст. № 4 | Реализация проводится с целью исполнения приказа №309 от 14.12.2016г. «О результатах расследования причин аварии», произошедшей 04.10.16г. на Сакмарской ТЭЦ. Причина аварии - некорректное показание параметра ОРР и РД в результате неисправностей измерительной схемы преобразователя относительного расширения, в результате чего нанесен экономический ущерб в сумме 1318 тыс.руб.<br>Выполнение мероприятия необходимо для реализации функций, обеспечивающих выполнение следующих требований НТД:<br>- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации:<br>п. 4.4.26. ...Эксплуатация турбоагрегата при низкочастотной вибрации недопустима. При появлении низкочастотной вибрации, превышающей 1 мм×с-1, должны быть приняты меры к ее устранению…<br>…Вибрацию турбоагрегатов мощностью 50 МВт и более следует измерять и регистрировать с помощью стационарной аппаратуры непрерывного контроля вибрации подшипниковых опор, соответствующей государственным стандартам.<br>(Существующая система не обеспечивает контроль низкочастотной вибрации).<br>- ГОСТ ИСО 20816-1-2021 «Вибрация. Контроль состояния машин по результатам измерений вибрации на не вращающихся частях»:<br>п.4.4.1 Измерения вибрации проводят на подшипниках, корпусах подшипников или других элементах конструкции, которые проявляют отклик на динамические силы, передаваемые от вращающихся частей на их опоры, и характеризуют общую вибрацию машины. (В существующей системе на опорах подшипников установлены трехкомпонентные датчики для измерения вибрации в трех направлениях, а необходимы однокомпонентные для каждого направления).<br>- РД 34.30.506-90 «Методические указания по нормализации тепловых расширений цилиндров паровых турбин тепловых электростанций контроль»:<br>пп. 1.2, 2.1, 2.2, 2.3, 4.2 в части проведения анализа тепловых расширений цилиндров турбин при пуске и останове на соответствие фактических расширений величинам тепловых расширений, построенных по образцам кривых абсолютных расширений цилиндров турбины и оснащение паровых турбин датчиками абсолютных перемещений ЦВД и ЦСД и оснащение приборами для измерения поворотов корпусов подшипников турбины.<br>(Существующая система не обеспечивает достаточный контроль по тепловым расширениям цилиндров паровых турбин, в частности отсутствуют контроль тепловых расширений с двух сторон цилиндров и не производятся измерения поворотов корпусов подшипников турбины. Данные замечания и рекомендации по оснащению датчиками и приборами паровых турбин отражены в отчете АО «Техническая инспекция ЕЭС» от 28.03.2019 г. № 13/19 «О результатах выездной расширенной проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и ремонтов Сакмарской ТЭЦ») | 2021–2024 |
| 001.01.03.3 | Техническое перевооружение тепломагистрали М-1 от коллекторной до ГРБП с ОТС | Реализация мероприятия предполагает выполнение СМР на основе разработанного в 2016г. ОАО «Инженерный центр» проекта, предусматривающего замену существующего трубопровода сетевой воды от задвижек 1М-1 и 1М-3 «Коллекторной» до границы раздела балансовой принадлежности с Оренбургскими тепловыми сетями (ОТС), с заменой отводов, тройников и прочих фасонных частей, для увеличения пропускной способности и снижения аварийности, связанной с отключением магистрального участка тепловой сети.<br>Монтаж существующего трубопровода прямой сетевой воды надземной прокладки данного участка выполнен в 1977 году. При расчетном сроке службы 25 лет фактический срок составляет более 40 лет.<br>Поскольку трубопровод исчерпал назначенный ресурс, на данном участке ежегодно происходят крупные аварии – в мае 2017г, в августе 2016г., в сентябре 2015г, в октябре 2014г, и т.д. | 2021–2024 |

| Шифр | Наименование мероприятия | Обоснование мероприятия | Срок реализации мероприятия |
|---|---|---|---|
| 001.01.03.4 | Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-1 | ПИР выполнены в 2021 году в составе «Техническое перевооружение тепломагистрали М-1 от коллекторной до ГРБП с ОТС».<br>В соответствии с Заключением №2961-12 от 07.10.2012 года и планом корректирующих мероприятий предписано заменить прямые участки трубопровода Ду-900 от ГРБП с ОТС до 10-й колонны ряда «А» главного корпуса, а также фасонные детали Тепловывода ТМ-1 на Ду-1000. | 2021–2025 |
| 001.01.03.5 | Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-3 | В соответствии с корректирующими мероприятиями предписано заменить фасонные детали обратного трубопровода сетевой воды ТМ-3 Ду-800 от до ГРБП с ОТС до 10 колонны ряда «А» главного корпуса. | 2021–2027 |
| 001.01.03.7 | Модернизация коллекторной СТЭЦ | Мероприятие предполагает замену отключающей арматуры дискового типа на арматуру шарово-поворотного типа в количестве 12 шт. с целью повышения оперативности отключения участков при возникновении аварии | 2029–2033 |
| 001.01.03.8 | Модернизация тепломагистрали ТМ-2 | В соответствии с Заключением №3810-13 от 19.09.2013 г. и корректирующими мероприятиями предписано заменить прямые участки трубопровода Ду-1000 от ст. 23 до стойки 41 на ГРБП с ОТС и отводы Ду-1000 Тепловывода ТМ-2.<br>Существующий трубопровод прямой сетевой воды ТМ-2 диаметром 1020х10 мм. Монтаж данного участка выполнен в 1988 году. Расчетный срок службы составляет 25 лет, фактический срок службы составляет 31 год. Магистральный трубопровод работает при температурном графике 150/70 °С, Ду - 1000 мм., протяжённостью в однотрубном исчислении составляет L = 710 п. м<br>В связи со значительным превышением назначенного срока службы для повышения надежности теплоснабжения г. Оренбурга и покрытия возрастающих объемов отпуска тепловой энергии необходима своевременная замена изношенного участка. | 2032–2033 |
| 001.01.03.9 | Модернизация тепломагистрали ТМ-6 | В соответствии с Заключением №7216-17 от 27.07.2017 г. и корректирующими мероприятиями предписано заменить фасонные детали прямого трубопровода сетевой воды Ду-1000 от «Коллекторной» до ГРБП с ОТС Тепловывода ТМ-6 («Южный»).<br>Существующий трубопровод прямой сетевой воды ТМ-6 диаметром 1020х10 мм. Монтаж данного участка выполнен в январе 1995 года. Расчетный срок службы составляет 25 лет, фактический срок службы по состоянию на 01.01.2019 года. составляет 24 года. Магистральный трубопровод прямой сетевой воды работает по температурному графику 150/70 0С, Ду - 1000, Ру-25, протяжённость в однотрубном исчислении составляет L =165 м.<br>В связи со значительным превышением назначенного срока службы для повышения надежности теплоснабжения г. Оренбурга и покрытия возрастающих объемов отпуска тепловой энергии необходима своевременная замена изношенного участка диаметром 1020х10 мм. | 2033–2034 |
| 001.01.03.13 | Техническое перевооружение тепломагистрали М-3 от ст.23 до ГРБП с ОТС | ПИР выполнены в 2021 году в составе "Техническое перевооружение тепломагистрали М-1 от коллекторной до ГРБП с ОТС".<br>Реализация мероприятия предполагает выполнение СМР на основе разработанного в 2016г. ОАО «Инженерный центр» проекта, предусматривающего замену существующего трубопровода сетевой воды от задвижек 1М-1 и 1М-3 «Коллекторной» до границы раздела балансовой принадлежности с Оренбургскими тепловыми сетями (ОТС), с заменой отводов, тройников и прочих фасонных частей, для увеличения пропускной способности и снижения аварийности, связанной с отключением магистрального участка тепловой сети.<br>Монтаж существующего трубопровода прямой сетевой воды надземной прокладки данного участка выполнен в 1977 году. При расчетном сроке службы 25 лет фактический срок составляет более 40 лет.<br>Поскольку трубопровод исчерпал назначенный ресурс, на данном участке ежегодно происходят крупные аварии – в мае 2017г, в августе 2016г., в сентябре 2015г, в октябре 2014г, и т.д | 2021–2024 |

В таблице 26 приведен перспективный план ремонтов основного оборудования Сакмарской ТЭЦ на 2024–2028 гг.

Т а б л и ц а 26 – Перспективный план ремонтов основного оборудования Сакмарской ТЭЦ на 2024–2028 гг.

| Марка | Оборудование | Ст. № | Вид ремонта | Планируемое время ремонта | | Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Начало | Окончание | |
| ТГМ-84 | КА | 1 | ТР | 10.05.2024 | 31.05.2024 | Техдиагностирование входных и выходных коллекторов I,IIступеней |
| ТГМ-84 | КА | 1 | ТР | 17.09.2024 | 30.09.2024 | |
| ТГМ-84 | КА | 2 | ТР | 06.04.2024 | 31.05.2024 | Техдиагностирование пароохладителей впрыска, контроль металла водоподводящих труб экранов |
| ТГМ-84 | КА | 2 | ТР | 01.09.2024 | 12.09.2024 | |
| ТГМ-84 | КА | 3 | ТР | 06.06.2024 | 29.07.2024 | ТД коллекторов КПП всех ступеней, коллекторов ШПП, НПП, ППП |
| ТГМ-84 | КА | 3 | ТР | 15.10.2024 | 26.10.2024 | |
| ТГМЕ-464 | КА | 4 | ТР | 23.04.2024 | 30.04.2024 | |
| ТГМЕ-464 | КА | 4 | ТР | 22.08.2024 | 29.08.2024 | |
| ТГМЕ-464 | КА | 4 | ТР | 01.10.2024 | 08.10.2024 | |
| ТГМЕ-464 | КА | 5 | КР | 01.06.2024 | 20.08.2024 | Замена пакетов змеевиков КПП (блоки №6 I и II ступеней), замена колачей змеевиков КПП III ступени<br>Контроль металла трубопроводов в пределах котла, коллектров паропрегревателей |
| ТГМЕ-464 | КА | 5 | ТР | 01.09.2024 | 05.09.2024 | Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации |
| ПТ-65/75-130/13 | ТА | 1 | ТР | 11.05.2024 | 15.05.2024 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| ПТ-65/75-130/13 | ТА | 1 | ТР | 11.09.2024 | 15.09.2024 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| ПТ-65/75-130/13 | ТА | 2 | ТР | 02.08.2024 | 10.08.2024 | Техдиагностирование главного паропровода<br>Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| Т-60-130 | ТА | 4 | КР | 29.08.2024 | 31.10.2024 | Замена лопаток 25 ст. в заводских условиях. Техперевооружение системы контроля вибрации и мехвеличин. |
| Т-60-130 | ТА | 4 | ТР | 10.11.2024 | 14.11.2024 | Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации |
| Т-110/120-130 | ТА | 5 | ТР | 13.05.2024 | 17.05.2024 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| Т-110/120-130 | ТА | 5 | ТР | 04.09.2024 | 22.09.2024 | ЭПБ пароперепускных труб 245х30<br>Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |

| Марка | Оборудование | Ст. № | Вид ремонта | Планируемое время ремонта | | Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Начало | Окончание | |
| Т-110/120-130 | ТА | 6 | ТР | 22.05.2024 | 31.07.2024 | Мероприятия по нормализации тепловых расширений (с демонтажем ЦВД) ЭПБ: трубопроводов слива конденсата с ПСГ-1,2, ПВД-5,6,7, ПНД-1,2,3,4. ЭПБ ПСГ-1,2, ПНД-1,2,3,4 Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| Т-110/120-130 | ТА | 6 | ТР | 14.10.2024 | 18.10.2024 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| КВГМ-180 | ПВК | 3 | РЕКР | 15.03.2024 | 30.09.2024 | Техперевооружение с заменой поверхностей нагрева |
| КВГМ-180 | ПВК | 4 | ТР | 01.06.2024 | 30.06.2024 | |
| КВГМ-180 | ПВК | 5 | КР | 01.07.2024 | 31.08.2024 | Замена отглушенных труб экранов, замена обводных труб горелок |
| ТГМ-84 | КА | 1 | ТР | 19.04.2025 | 30.04.2025 | |
| ТГМ-84 | КА | 1 | ТР | 20.08.2025 | 31.08.2025 | |
| ТГМ-84 | КА | 2 | ТР | 05.05.2025 | 14.05.2025 | |
| ТГМ-84 | КА | 2 | ТР | 01.08.2025 | 18.08.2025 | КМ:коллектора НПП, ППП |
| ТГМ-84 | КА | 3 | КР | 30.06.2025 | 10.09.2025 | Замена уплотнений РВП, ремонт обмуровки |
| ТГМ-84 | КА | 3 | ТР | 25.09.2025 | 29.09.2025 | Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации |
| ТГМЕ-464 | КА | 4 | ТР | 01.06.2025 | 27.06.2025 | КМ:выходные коллектора КПП I,II,IV, ГПК,трубопровод продувки |
| ТГМЕ-464 | КА | 4 | ТР | 15.09.2025 | 23.09.2025 | |
| ТГМЕ-464 | КА | 5 | ТР | 15.05.2025 | 23.05.2025 | |
| ТГМЕ-464 | КА | 5 | ТР | 04.10.2025 | 15.10.2025 | |
| ПТ-65/75-130/13 | ТА | 1 | ТР | 25.05.2025 | 29.05.2025 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| ПТ-65/75-130/13 | ТА | 1 | ТР | 01.09.2025 | 05.09.2025 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| ПТ-65/75-130/13 | ТА | 2 | ТР | 01.03.2025 | 10.03.2025 | Чистка конденсатора на работающем оборудовании |
| ПТ-65/75-130/13 | ТА | 2 | ТР | 01.06.2025 | 12.06.2025 | Бороскопирование проточной части, проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| Т-60-130 | ТА | 4 | ТР | 26.04.2025 | 30.04.2025 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| Т-60-130 | ТА | 4 | ТР | 24.08.2025 | 28.08.2025 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| Т-110/120-130 | ТА | 5 | ТР | 01.02.2025 | 10.02.2025 | Чистка конденсатора на работающем оборудовании |
| Т-110/120-130 | ТА | 5 | КР | 10.07.2025 | 30.09.2025 | КМ элементов ТА, ремонт лопаток РНД в заводских условиях, замена трубок конденсатора |
| Т-110/120-130 | ТА | 5 | ТР | 10.10.2025 | 14.10.2025 | Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации |

| Марка | Оборудование | Ст. № | Вид ремонта | Планируемое время ремонта | | Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Начало | Окончание | |
| Т-110/120-130 | ТА | 6 | ТР | 11.02.2025 | 17.02.2025 | Чистка конденсатора на работающем оборудовании |
| Т-110/120-130 | ТА | 6 | ТР | 18.05.2025 | 22.05.2025 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| Т-110/120-130 | ТА | 6 | ТР | 05.10.2025 | 09.10.2025 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| КВГМ-180 | ПВК | 3 | РЕКР | 15.03.2025 | 30.09.2025 | Техперевооружение с заменой поверхностей нагрева |
| КВГМ-180 | ПВК | 4 | ТР | 01.06.2025 | 30.06.2025 | |
| КВГМ-180 | ПВК | 5 | ТР | 01.07.2025 | 31.07.2025 | |
| ТГМ-84 | КА | 1 | ТР | 19.04.2026 | 30.04.2026 | |
| ТГМ-84 | КА | 1 | ТР | 20.08.2026 | 31.08.2026 | |
| ТГМ-84 | КА | 2 | ТР | 05.05.2026 | 16.05.2026 | |
| ТГМ-84 | КА | 2 | ТР | 01.08.2026 | 12.08.2026 | |
| ТГМ-84 | КА | 3 | ТР | 06.06.2026 | 17.06.2026 | |
| ТГМ-84 | КА | 3 | ТР | 15.10.2026 | 26.10.2026 | |
| ТГМ-484 | КА | 4 | СР | 15.03.2026 | 30.05.2026 | Замена набивки РВП, уплотнений РВП |
| ТГМ-484 | КА | 4 | ТР | 25.06.2026 | 29.06.2026 | Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации |
| ТГМ-484 | КА | 5 | ТР | 13.06.2026 | 24.06.2026 | |
| ТГМ-484 | КА | 5 | ТР | 10.09.2026 | 21.09.2026 | |
| ПТ-65/75-130/13 | ТА | 1 | ТР | 25.05.2025 | 29.05.2025 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| ПТ-65/75-130/13 | ТА | 1 | ТР | 01.09.2025 | 05.09.2025 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| ПТ-65/75-130/13 | ТА | 2 | КР | 20.06.2026 | 31.08.2026 | КМ элементов ТА, замена лопаток 30 ст в заводских условиях |
| ПТ-65/75-130/13 | ТА | 2 | ТР | 20.09.2026 | 24.09.2026 | Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации |
| Т-60-130 | ТА | 4 | ТР | 26.04.2026 | 30.04.2026 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| Т-60-130 | ТА | 4 | ТР | 24.08.2026 | 28.08.2026 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| Т-110/120-130 | ТА | 5 | ТР | 10.05.2026 | 24.05.2026 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| Т-110/120-130 | ТА | 5 | ТР | 05.09.2026 | 09.09.2026 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| Т-110/120-130 | ТА | 6 | ТР | 18.05.2026 | 22.05.2026 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |
| Т-110/120-130 | ТА | 6 | ТР | 05.10.2026 | 09.10.2026 | Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора |

| Марка | Оборудование | Ст. № | Вид ремонта | Планируемое время ремонта | | Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Начало | Окончание | |
| КВГМ-180 | ПВК | 4 | ТР | 01.06.2026 | 30.06.2026 | |
| КВГМ-180 | ПВК | 5 | ТР | 01.07.2026 | 31.07.2026 | |
| ТГМ-84 | КА | 2 | КР | 20.07.2027 | 30.09.2027 | Замена уплотнений РВП, ремонт обмуровки |
| ТГМЕ-464 | КА | 4 | Впр | 01.06.2027 | 25.06.2027 | |
| ТГМЕ-464 | КА | 5 | СР | 01.06.2027 | 15.07.2027 | Контроль металла трубопроводов в пределах котла, коллектров паропрегревателей, модернизация системы АМАКС |
| Т-110/120-130 | ТА | 6 | КР | 01.06.2027 | 31.08.2027 | КМ элементов ТА, замена лопаток 30 ст в заводских условиях, замена трубок конденсатора (50%) |
| ТГМ-84 | КА | 1 | КР | 20.07.2028 | 30.09.2028 | Замена уплотнений РВП, ремонт обмуровки |
| Т-110/120-130 | ТА | 5 | СР | 01.06.2028 | 31.08.2028 | КМ элементов ТА, замена трубок конденсатора |

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

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

### 5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

#### 5.5.1 Переключение тепловых нагрузок котельных, выработавших ресурс, на новые БМК

Шифр мероприятий: 001.01.01.5 – 001.01.01.20.

Мероприятие предполагает проведение работ по строительству новых блочно-модульных котельных вместо существующих морально устаревших котельных: «Больница восстановительного лечения», «Дубки», «Янтарь», «Стройгородок», «Мебельная фабрика», «ЖДТ», «Мебельный комбинат», «Третьяка», «Харьковская», «ГПТУ-16», «Советская», «Детский сад № 77», «Победы», «Гугучинская», «Чичерина». Переключаемые на БМК котельные снабжают тепловой энергией объекты Центрального и Промышленного района города.

В настоящее время оборудование выработало ресурс, необходим капитальный ремонт котлов, капитальный ремонт насосов, замена автоматики безопасности котлов, ремонт зданий.

Предпосылками реализации проекта явились: выработавшее ресурс оборудование, здания и сооружения; повышенные эксплуатационные и ремонтные затраты; высокий процент топливной составляющей в себестоимости тепловой энергии; негативное воздействие на окружающую среду за счёт устаревших технологий ХВО.

Все котельные газовые, не автоматизированы, имеют срок службы более 25 лет.

Новые БМК будут оснащены водотрубными котлами с КПД не менее 92 %.

Реализация проекта позволит повысить надёжность теплоснабжения потребителей за счёт ухода от эксплуатации изношенного оборудования котельных, улучшить технико-экономические показатели работы системы за счет использования современных котлов с большим КПД.

#### 5.5.2 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Уральская»

Шифр мероприятия: 001.01.01.2.

Мероприятие предполагает проведение работ по строительству новой блочно-модульной котельной «Уральская» вместо существующих морально устаревших котельных: «Набережная», «ОГАУ», «Кадетский корпус», «СОК», «7 квартал», «8 квартал», «9 квартал», «11 квартал», «67 городок», «ГПТУ-10», «Пединститут», «Школа Милиции».

Переключение котельной «Школа Милиции» выполнено в 2023 г.

Мероприятие выполняется в 2 этапа:

Т а б л и ц а 27 – Очередность реализации мероприятия по переключению тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Уральская»

| Наименование мероприятия | Годы реализации |
|---|---|
| **Закрытие котельных «четвертый пусковой проект»** | |
| Котельная «ГПТУ-10» | 2024 |
| Котельная «Пединститут» | 2024 |
| Котельная «7-й квартал» | 2024 |
| Котельная «8-й квартал» | 2024 |
| Котельная «9-й квартал» | 2024 |
| **Закрытие котельных «пятый пусковой проект»** | |
| Котельная «Набережная» | 2028 |
| Котельная «ОГАУ» | 2028 |
| Котельная «Кадетский корпус» | 2026 |
| Котельная «СОК» | 2028 |
| Котельная «67-й городок» | 2028 |
| Котельная «11 квартал» | 2028 |

В настоящее время оборудование выработало ресурс, необходим капитальный ремонт котлов, капитальный ремонт насосов.

Предпосылками реализации проекта явились: выработавшее ресурс оборудование, здания и сооружения; повышенные эксплуатационные и ремонтные затраты; негативное воздействие на окружающую среду за счёт устаревших технологий ХВО.

Реализация проекта позволит снизить себестоимость производства тепловой энергии за счет в комбинированном цикле при переводе на Сакмарскую ТЭЦ летней нагрузки котельных, повысить надёжность теплоснабжения потребителей за счёт ухода от эксплуатации изношенного оборудования котельных, улучшить технико-экономические показатели работы системы за счет использования современных котлов с большим КПД. Для новой водогрейной котельной предусматривается организация системы диспетчерского контроля и управления в существующей систему АСДУ ОТС. Для оптимизации режимов работы котельной и экономии топливных ресурсов на новой водогрейной котельной предусматривается установка программно-технического комплекса для автоматического определения основных технико-экономических показателей (ТЭП) и их передачи на диспетчерский пункт управления ОТС. Работа новой котельной предполагается только в отопительный период, летняя нагрузка ГВС будет переведена на Сакмарскую ТЭЦ.

### 5.5.3 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»

Шифр мероприятия: 001.01.01.3.

Реализация мероприятия предполагает строительство блочно-модульной котельной с установкой водотрубных котлов, для перевода потребителей от котельных «Гаражи УВД» и «Орентрикотаж» на новую котельную с закрытием перечисленных выше котельных.

Реализация проекта позволит:

–Снизить потребление энергоресурсов.

–Повысить надежность.

–Увеличение ресурса оборудования.

–Снизить себестоимость тепловой энергии.

–Увеличить экономическую и техническую эффективность производства.

Выполнение программы по строительству блочно-модульной котельной вместо двух существующих: «Гаражи УВД», «Орентрикотаж» позволяет получить значительный экономический эффект. Котельная «Гаражи УВД» принята в эксплуатацию в 1972 году. По режимным картам КПД котельной составляет 85,7 %.

Котельная «Орентрикотаж» принята в эксплуатацию в 1970 году. По режимным картам КПД котельной составляет 85,7%.

Новая блочно-модульная котельная будет оснащена водотрубными котлами с КПД не менее 93 %, что позволит получать значительную экономию по топливу.

Положительный эффект достигается за счет снижения затрат на энергоресурсы, сокращение фонда оплаты труда, исключение затрат на ремонты изношенного оборудования, сокращение эксплуатационных затрат, как следствие более низкая себестоимость тепловой энергии на объектах ОТС.

На рисунке ниже приведена информация о переключение нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД».

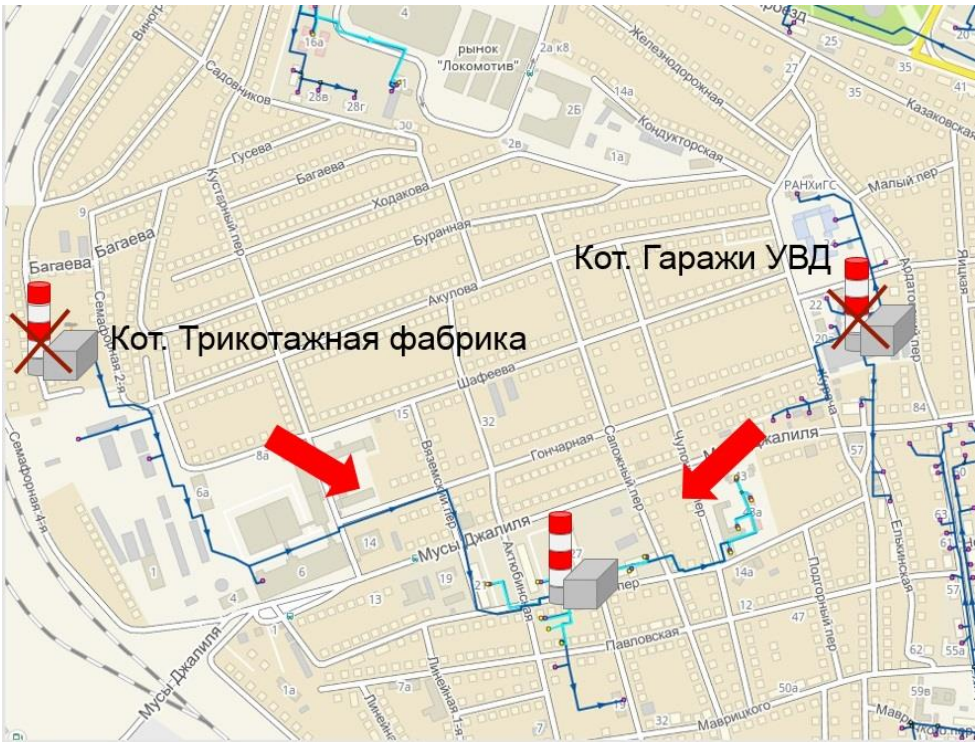



Рисунок 119 – Переключение нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»

### 5.5.4 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»

Шифр мероприятия: 001.01.01.1.

В настоящие время техническое и функциональное состояние котельных сложное, необходим кап. ремонт 6 котлов, кап. ремонт 30 насосов, кап. ремонт 11 секций теплообменника, замена автоматики безопасности котлов, ремонт зданий. Выполнение программы по строительству блочно-модульной котельной вместо трёх существующих: «МЧ», «ЖСК», «Ногина» позволяет получить большой экономический эффект. Котельная «МЧ» принята в эксплуатацию в 1973 году. По режимным картам КПД котельной составляет 84,2 %. Котельная «ЖСК» принята в эксплуатацию в 1970 году. По режимным картам КПД котельной составляет 87,2 %. Котельная «Ногина» приня-

та в эксплуатацию в 2002 году. По режимным картам КПД котельной составляет 91,2 % (данная котельная работает на один многоэтажный дом).

Реализация мероприятия предполагает строительство блочно-модульной котельной с установкой водотрубных котлов, для перевода потребителей от котельных «МЧ», «ЖСК», «Ногина» на новую котельную с закрытием вышеперечисленных котельных.

Новая блочно-модульная котельная будет оснащена водотрубными котлами с КПД не менее 93 %, что позволит получать значительную экономию по топливу.

Реализация проекта позволит:

- Снизить потребление энергоресурсов.
- Повысить надежность.
- Увеличение ресурса оборудования.
- Снизить себестоимость тепловой энергии.
- Увеличить экономическую и техническую эффективность производства.

### 5.6 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 на собственные нужды в МО г. Оренбург не планируется.

### 5.7 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

Перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для МО г. Оренбург в актуализированной схеме теплоснабжения не предусматривается.

Планируемая к вводу в эксплуатацию котельная БМК «Уральская» будет использоваться в том числе, как пиковый источник энергии в зимний период для Сакмарской ТЭЦ. С учетом подключаемой перспективной нагрузки к Сакмарской ТЭЦ БМК «Уральская» будет обеспечивать надежную работу системы теплоснабжения при температурах наружного воздуха близких к расчетной.

### 5.8 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

С вводом в действие актуализированной редакции СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» [6] для города Оренбурга изменению подверглась нормируемая температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92, которая изменилась с минус 32 °С до минус 29 °С, а также пересмотра существующего температурного графика работы тепловой сети от Сакмарской ТЭЦ, появляется необходимость корректировки индивидуальных температурных графиков потребителей.

Изменение индивидуальных температурных графиков потребителей необходимо выполнять на основании:

Договоров теплоснабжения, а именно требований договора теплоснабжения в части параметров качества и параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, и режима потребления.

Отношения по предоставлению коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах, в том числе отношения между исполнителями и потребителями коммунальных услуг, регламентируются утвержденными Постановлением Правительства № 354 от 06.05.2011 Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов (далее по тексту – Правила № 354).

Согласно п. 148 (50) Правил № 354 в поселениях, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» (далее - ценовые зоны теплоснабжения), предоставление коммунальной услуги по отоплению производится в соответствии с настоящими Правилами с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом.

В силу подп. 2 части 5 статьи 23.8 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ (далее – Закон о теплоснабжении) договор теплоснабжения между потребителями и единой теплоснабжающей организацией в ценовых зонах теплоснабжения должен устанавливать значения параметров качества теплоснабжения, которые определяются сторонами договора теплоснабжения и обеспечиваются единой теплоснабжающей организацией в соответствии с порядком, установленным настоящим Федеральным законом и правилами организации теплоснабжения.

Согласно пункту 24 № 808, в ценовых зонах теплоснабжения показатели качества теплоснабжения определяются в соответствии с разделом X (1) настоящих Правил.

Согласно пункту 124(2) Правил № 808 (раздел X (1)) параметры качества теплоснабжения, включаемые в договор теплоснабжения, должны предусматривать температуру и давление теплоносителя в подающем трубопроводе.

Значение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе определяется в точке поставки как среднесуточное значение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе по температурному графику, включенному в договор теплоснабжения, предусматривающему в отношении каждого потребителя зависимость температуры теплоносителя в подающем трубопроводе и в обратном трубопроводе в точке поставки от температуры наружного воздуха.

Закон о теплоснабжении определяет качество теплоснабжения как совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя (пункт 2 статьи 2).

В силу указанных норм в ценовых зонах теплоснабжения температурный график является обязательным приложением к договору теплоснабжения и определяет значение температуры и давления теплоносителя в точке поставки.

При наличии прямых договоров между собственниками помещений в многоквартирном доме с ресурсоснабжающей организацией письменный договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, может отсутствовать.

Согласно пункту 7 Правил № 354 договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, заключенный путем совершения потребителем конклюдентных действий, считается заключенным на условиях, предусмотренных настоящими Правилами, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 148(54) настоящих Правил.

В силу пункта 148 (54) Правил № 354 значения параметров качества теплоснабжения, включаемые в договор, содержащий положения о предоставлении коммунальной услуги по отоплению, размещаются единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) на своем сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Распоряжением Правительства РФ от 05.03.2020 г. № 520-р муниципальное образование «город Оренбург» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Руководствуясь вышеуказанными нормами действующего законодательства, а также необходимостью изменения температурных графиков (параметров качества теплоснабжения), включаемых в договор теплоснабжения, заключенный между потребителями и ЕТО, имеются основания:

- для внесения изменений в опубликованные температурные графики на официальном сайте ЕТО в сети интернет;
- для направления потребителям, имеющим заключенный договор теплоснабжения, дополнительных соглашений о внесении изменений в параметры качества теплоснабжения. Потребителям необходимо рассмотреть и подписать полученные дополнительные соглашения в порядке и сроки, установленные законодательством.

Также при выполнении расчетов в электронной модели было определено время прохождения теплоносителя от источника до потребителей. В системе теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ время прохождения теплоносителя до наиболее отдаленного потребителя (21,1 км по сетям от источника) составляет 508 минут, наибольшее время прохождения для отдельного потребителя (14,7 км по сетям от источника) составляет 767 минут.

Затраты на изменение температурных графиков отсутствуют.

В таблице ниже приведены перспективные температурные графики отпуска тепловой энергии, планируемые к применению на отопительный сезон 2024/2033, а также дальнейшие изменения в связи с переводом тепловой нагрузки потребителей.

Т а б л и ц а 28 – Температурный график в системах теплоснабжения

| Система теплоснабжения | Температурный график, °С |
|---|---|
| Сакмарская ТЭЦ | 143–70 ºС, с верхней срезкой по температуре Т1 на 120 ºС, температурой Т1 в точке излома 73 ºС и в летнем режиме 75 ºС |
| БМК «Оренбургская» | 92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС |
| Котельная «Гугучинская» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Карачи» | 101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС |
| Котельная «Лесозащитная» | 92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС |
| Котельная «Туркестанская» | 101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС |
| Котельная «Чичерина» (БМК «Чичерина») | 92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС |
| Котельная «Янтарь» (БМК «Янтарь») | 101–70 ºС без излома |
| Котельная «Советская» (БМК «Советская») | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Дубки» (БМК «Дубки») | 92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС |
| Котельная «Авиагородок» | 111–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС |
| Котельная «ЖБК» | 101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС |
| Котельная «4 квартал» | 92–70 ºС без излома<br>Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г. |
| Котельная «Харьковская» (БМК «Харьковская») | 101–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС и срезкой Т1 на 95 ºС |

| Система теплоснабжения | Температурный график, °С |
|---|---|
| Котельная «Орентрикотаж» | Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2028 г. |
| Котельная «11 квартал» | 92–70 ºС без излома<br>Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2028 г. |
| Котельная «Овощевод» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «67 городок» | 101–70 ºС без излома<br>Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2028 г. |
| Котельная «Бр. Коростелевых» | 101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС |
| Котельная «Мебельная фабрика» (БМК «Мебельная фабрика») | 92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС |
| Котельная «Мебельный комбинат» (БМК «Мебельный комбинат») | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «ЖДТ» (БМК «ЖДТ») | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Пединститут» | 92–70 ºС без излома<br>Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г. |
| Котельная «8 квартал» | 92–70 ºС без излома<br>Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г. |
| Котельная «Школа Милиции» | 92–70 ºС без излома<br>Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г. |
| Котельная «Набережная» | 92–70 ºС без излома<br>Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2028 г. |
| Котельная «Баня-3» | отсутствует |
| Котельная «ОГАУ» | 92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС<br>Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2028 г. |
| Котельная «Тексорен» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Кадетский корпус» | 92–70 ºС без излома<br>Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2026 г. |
| Котельная «Черепановых» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «СОК» | 92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС<br>Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2028 г. |
| Котельная «Стройгородок» (БМК «Стройгородок») | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «9 квартал» | 92–70 ºС без излома<br>Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г. |
| Котельная «ОКБ-1» | отсутствует |
| Котельная «Гаражи УВД» | 92–70 ºС без излома<br>Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2028 г. |
| Котельная «Инфекционная больница» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Победы» (БМК «Победы») | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Самолетная» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «ОКБ-2» | - |
| Котельная «7 квартал» | 92–70 ºС без излома<br>Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г. |
| Котельная «ГПТУ-10» | 92–70 ºС без излома<br>Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г. |
| Котельная «Тубдиспансер» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «пос. Нижнесакмарский» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Детский сад № 77» (БМК «Детский сад № 77») | 92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС |
| Котельная «Больница восстановительного лечения» (БМК «Больница восстановительного лечения») | 92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС |
| Котельная «Дубицкого» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Третьяка» (БМК «Третьяка») | 92–70 ºС без излома |

| Система теплоснабжения | Температурный график, °С |
|---|---|
| Котельная «ЖСК» | 92–70 ºС без излома<br>Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г. |
| Котельная «Ногина» | 101–70 ºС без излома<br>Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г. |
| Котельная «МЧ» | 92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС<br>Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г. |
| Котельная «ГПТУ-16» (БМК «ГПТУ-16») | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Школа №14» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Бердянка» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Каргала» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Краснохолм» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Городище» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Горбольница» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Госпиталь» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Перинатальный центр» | 106–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС |
| Котельная «ЦТП «Авиагородок» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «МСЧ-2» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Дом ветеранов» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «ФОК с. Краснохолм» | 92–70 ºС со срезкой Т1 на 88 ºС (для ФОК с. Краснохолм) |
| Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН | 92–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС |
| Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | 92–70 ºС без излома |
| Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная АО «Эверест» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная «Путепроводная, 15/4» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная ФКУ СИЗО-1 УФСИН России по Оренбургской области | 92–70 ºС без излома |
| БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» | 92–70 ºС без излома |
| БМК «Уральская» | 143–70 ºС, с верхней срезкой по температуре Т1 на 120 ºС |
| БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» | 92–70 ºС без излома |
| Котельная АО «ПО «Стрела» | 105/70 (без излома) |
| Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» | 95/70 (излом на 70) |
| Котельная ООО «Теплострой Плюс» | 90 / 70 |
| Котельная «Пролетарская» (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная «Ноябрьская» (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная № 5 МКД | 115 / 70 |
| Котельная № 50 | 90 / 70 |
| Котельная № 96 | 95 / 70 |
| Котельная № 14 | 90 / 70 |
| Котельная ООО «Любимый дворик» | 90 / 70 |
| Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) | 90 / 70 |

| Система теплоснабжения | Температурный график, °С |
|---|---|
| Котельная № 3 (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная № 5 (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная № 6 (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная № 7 (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная № 8 (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная № 9 (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная № 10 (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная № 11 (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная № 21 (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная № 22 (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная № 13 (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная № 1 (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная № 2 (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная № 4 (крышная) | 90 / 70 |
| Котельная ООО СК «СССР» | 95 / 70 |

В таблице ниже приведены перспективные температурные графики ЦТП, планируемые к применению на отопительный сезон 2024/2033.

Т а б л и ц а 29 – Температурные графики ЦТП

| От какого источника теплоснабжения подключён объект | Наименование температурного графика | Наименование ЦТП |
|---|---|---|
| от Сакмарской ТЭЦ | 101–70 ºС без излома | ЦТП-32 |
| | | ЦТП-35 |
| | | ЦТП-67/1 |
| | | ЦТП-69/1 |
| | | ЦТП-70/1 |
| | | ЦТП-78 |
| | | ЦТП-87 |
| | | ЦТП-88 (Горбольница) |
| | | ЦТП-90 |
| | | ЦТП-91 |
| | | ЦТП-102 |
| | | ЦТП-113 |
| | | ЦТП-114 |
| | | ЦТП-116 |
| | | ЦТП-117 |
| | | ЦТП-132 |
| | | ЦТП-134 |
| | | ЦТП-135 |
| | | ЦТП-138 |
| | | ЦТП-141 |
| | | ЦТП-142 |
| | | ЦТП-152 (бывшая котельная «Гидропресс») |
| | | ЦТП-155 |
| | | ЦТП-156 |
| | 92–70 ºС без излома | ЦТП-33 |
| | | ЦТП-34 |
| | | ЦТП-36 |
| | | ЦТП-37 |
| | | ЦТП-38 |
| | | ЦТП-39 |
| | | ЦТП-40 (независимая часть) |
| | | ЦТП-41 (независимая часть) |
| | | ЦТП-45 |
| | | ЦТП-47 |
| | | ЦТП-48 |
| | | ЦТП-49 (ОКБ-1) |
| | | ЦТП-50 |
| | | ЦТП-57 |
| | | ЦТП-58 |
| | | ЦТП-60 |
| | | ЦТП-72 |
| | | ЦТП-74 |
| | | ЦТП-75 |
| | | ЦТП-79 |
| | | ЦТП-81 (бывшая котельная «Привокзальная») |
| | | ЦТП-82 |
| | | ЦТП-86 |
| | | ЦТП-96 |
| | | ЦТП-103 |
| | | ЦТП-106 |
| | | ЦТП-108 |

| От какого источника теплоснабжения подключён объект | Наименование температурного графика | Наименование ЦТП |
|---|---|---|
| | | ЦТП-111 |
| | | ЦТП-115 |
| | | ЦТП-121 |
| | | ЦТП-123 |
| | | ЦТП-124 |
| | | ЦТП-125 (инфекционная больница) |
| | | ЦТП-127 |
| | | ЦТП-131 |
| | | ЦТП-136 |
| | | ЦТП-140 (групповой смесительный насос) |
| | | ЦТП-143 «Оренбуржье» |
| | | ЦТП-144 «Радиатор» |
| | | ЦТП-147 «Братьев Башиловых» (бывшая котельная) |
| | | ЦТП-149 (бывшая котельная «Хлебный городок-1») |
| | | ЦТП-150 (бывшая котельная «Хлебный городок-2») |
| | | ЦТП-151 (бывшая котельная «Хлебный городок-3») |
| | | ЦТП-153 (Госпиталь) |
| | | ИТП «Баня-2» |
| | 92–70 ºС с изломом Т1 на 73 ºС | ЦТП-148 (бывшая котельная «Пролетарская») |
| | Т1 – СТЭЦ, Т2 – смесительный насос по ТГ от СТЭЦ | ЦТП-14 |
| | | ЦТП-16 |
| | | ЦТП-17 |
| | | ЦТП-89 |
| | | ЦТП-93 |
| | | ЦТП-98 |
| | | ЦТП-100 |
| | Т1 – СТЭЦ, Т2 – СТЭЦ | ЦТП «Заря» |
| | Т1 – СТЭЦ, Т2 – элеватор по ТГ от СТЭЦ | ЦТП-1 |
| | | ЦТП-2 |
| | | ЦТП-3 |
| | | ЦТП-4 |
| | | ЦТП-5 |
| | | ЦТП-6 |
| | | ЦТП-7 |
| | | ЦТП-8 |
| | | ЦТП-9 |
| | | ЦТП-10 |
| | | ЦТП-11 |
| | | ЦТП-12 |
| | | ИТП-13 «Жилгородок» |
| | | ЦТП-13 |
| | | ЦТП-15 |
| | | ЦТП-18 |
| | | ЦТП-19 |
| | | ЦТП-20 |
| | | ЦТП-21 |
| | | ЦТП-22 |
| | | ЦТП-23 |
| | | ЦТП-24 |
| | | ЦТП-25 |
| | | ЦТП-26 |
| | | ЦТП-27 |

| От какого источника теплоснабжения подключён объект | Наименование температурного графика | Наименование ЦТП |
|---|---|---|
| | | ЦТП-28 |
| | | ЦТП-29 |
| | | ЦТП-30 |
| | | ЦТП-31 |
| | | ЦТП-40 (зависимая часть) |
| | | ЦТП-41 (зависимая часть) |
| | | ЦТП-42 |
| | | ЦТП-43 |
| | | ЦТП-44 |
| | | ЦТП-53 |
| | | ЦТП-54 (ОКБ-2) |
| | | ЦТП-56 |
| | | ЦТП-59 |
| | | ЦТП-62 |
| | | ЦТП-64 |
| | | ЦТП-77 |
| | | ЦТП-80 |
| | | ЦТП-83 |
| | | ЦТП-84 |
| | | ЦТП-85 |
| | | ЦТП-92 |
| | | ЦТП-94 (МСЧ-2) |
| | | ЦТП-95 |
| | | ЦТП-97 |
| | | ЦТП-101 |
| | | ЦТП-104 |
| | | ЦТП-109 |
| | | ЦТП-118 ОМОН |
| | | ЦТП-119 |
| | | ЦТП-122 |
| | | ЦТП-128 |
| | | ЦТП-157 |
| | Т1–Т2 – элеватор по ТГ от СТЭЦ | ЦТП-140 (групповой элеватор) |
| от БМК «Оренбургская» | 92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС | ЦТП-130 |
| | | ЦТП-133 |
| от котельной «Авиагородок» | 92–70 ºС без излома | ЦТП «Авиагородок» |
| от котельной «ЖБК» | 101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС | ЦТП «ЖБК» |
| от котельной «Карачи» | | ЦТП «Амурское» |
| | | ЦТП «Болгарское» |
| | | ЦТП «Тобольское» |
| | | ЦТП «Центральное» |
| от котельной «Трикотажная фабрика» | 92–70 ºС без излома | ЦТП-3 |
| от котельной АО «Желдорреммаш» | | ЦТП-2 |
| от котельной ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | | ЦТП «Невельская» |

### 5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Значения установленной мощности каждого источника представлены в п. 2.3 утверждаемой части схемы теплоснабжения МО г. Оренбург.

Ввод новых мощностей планируется:

- БМК «МЧ, ЖСК, Ногина». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 12,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2027 г.;
- БМК «Уральская». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 86,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2024 г.;
- БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 6,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2028 г.;
- БМК «Мебельный комбинат». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 6,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2028 г.;
- БМК «Третьяка». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 6,5 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2025 г.;
- БМК «Советская». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 10,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2028 г.;
- БМК «Детский сад № 77». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 4,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2033 г.;
- БМК «ФКУ ИК-1 УФСИН». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 2,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2029 г.

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

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива в МО г. Оренбург не планируется.

Главный минус использования источников возобновляемой энергии в России – высокая стоимость оборудования. Капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности от колебаний курса валюты, основная часть комплектующих в составе оборудования импортного производства. На сегодняшний день установка даже маломощных гелиоустановок (со всем вспомогательным оборудованием и аккумуляторами) требует существенных финансовых затрат. Гелиоустановки для нагрева воды не получают широкого распространения из-за их относительной дороговизны и относительной дешевизны замещаемой энергии.

Отсутствие требуемых мощностей производства, а также отсутствие постоянства в поставках сырья для получения биотоплива не дает возможность рассматривать биотопливо в качестве альтернативного, местного вида топлива для возобновляемого источника тепловой энергии.

Отсутствие вулканических районов и гейзеров исключает рассмотрение использования геотермальной энергетики.

Ветропарк не является источником тепловой энергии, он вырабатывает только электрическую энергию.

Ввиду вышеизложенного строительство нового источника тепловой энергии или реконструкция существующих источников с использованием возобновляемого вида энергии, а также местных видов топлива не планируется.

Следует отметить, что в Оренбургской области активно развивается строительство солнечных электростанций (15 шт.). Помимо солнечных электростанций, электрическая энергия вырабатывается также на 1 ветряной электростанции. Производство тепловой энергии на указанных выше источниках энергии не осуществляется.

## Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

### 6.1 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 в МО г. Оренбург, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не предлагаются в связи с отсутствием зон с дефицитом тепловой мощности.

### 6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

#### 6.2.1 Предложения по строительству

Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, представлен в приложении 3, подгруппа проектов 001.02.01.

### 6.2.1.1. Строительство тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки к источникам тепловой энергии МО г. Оренбурга

В таблице 30 представлен реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки потребителей, которые определены согласно Генеральному плану города Оренбурга, выданным разрешениям на строительство, данным о выданных технических условиях на присоединение к тепловым сетям. Характеристики тепловых сетей для подключения определены на основании гидравлических расчетов. Капитальные затраты на строительство сетей определены укрупненно согласно НЦС 81-02-13-2024. Сборник № 13. Наружные тепловые сети [16].

Т а б л и ц а 30 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки[1]

| Перспективная зона | Наименование мероприятия | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Год прокладки | Длина участка, м | 2Dy, мм | Тип прокладки | Теплоизоляционный материал | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 54 | Строительство участка 2Dy=400 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Дубки" | Сакмарская ТЭЦ | УТ-1 | ЖК "Дубки" | ЖК "Дубки" | 2024 | 219,90 | 400 | Подземная бесканальная | ППУ | 17 710 |
| - | Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Эволюция | Сакмарская ТЭЦ | | ЖК Эволюция | ЖК Эволюция | 2025 | 70,79 | 125 | Подземная бесканальная | ППУ | 1 850 |
| - | Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Эволюция | Сакмарская ТЭЦ | общая камера для ЖК Эволюция | ЖК Эволюция | ЖК Эволюция | 2026 | 52,30 | 125 | Подземная бесканальная | ППУ | 1 440 |
| - | Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Эволюция | Сакмарская ТЭЦ | | ЖК Эволюция | ЖК Эволюция | 2027 | 41,62 | 100 | Подземная бесканальная | ППУ | 991 |
| - | Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Эволюция | Сакмарская ТЭЦ | | ЖК Эволюция | ЖК Эволюция | 2026 | 26,29 | 100 | Подземная бесканальная | ППУ | 600 |
| 46 | Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: Жилой дом на земельном участке 56:44:0239001:20866 (ОЖСК) | Сакмарская ТЭЦ | разветвление №4 Ст.102 | Жилой дом на земельном участке 56:44:0239001:20866 (ОЖСК) | Жилой дом на земельном участке 56:44:0239001:20866 (ОЖСК) | 2026 | 224,00 | 125 | Подземная бесканальная | ППУ | 6 166 |

[1] В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

| Перспективная зона | Наименование мероприятия | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Год прокладки | Длина участка, м | 2Dy, мм | Тип прокладки | Теплоизоляционный материал | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| - | Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК по ул. Туркестанская | Сакмарская ТЭЦ | | ЖК по ул. Туркестанская | ЖК по ул. Туркестанская | 2024 | 34,25 | 125 | Подземная бесканальная | ППУ | 834 |
| - | Строительство участка 2Dy=150 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК по ул. Туркестанская | Сакмарская ТЭЦ | | ЖК по ул. Туркестанская | ЖК по ул. Туркестанская | 2025 | 87,16 | 150 | Подземная бесканальная | ППУ | 2 516 |
| - | Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Шевченко,249, здание мастерских | Сакмарская ТЭЦ | | ул. Шевченко,249, здание мастерских | ул. Шевченко,249, здание мастерских | 2024 | 41,24 | 100 | Подземная бесканальная | ППУ | 832 |
| - | Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. 2-ая Пугачевская,35, МКД | Сакмарская ТЭЦ | тк-60/14 | ул. 2-ая Пугачевская,35, МКД | ул. 2-ая Пугачевская,35, МКД | 2025 | 95,84 | 100 | Подземная бесканальная | ППУ | 2 075 |
| - | Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Челюскинцев,17/5, нежилое здание | Сакмарская ТЭЦ | | ул. Челюскинцев,17/5, нежилое здание | ул. Челюскинцев,17/5, нежилое здание | 2024 | 30,29 | 100 | Подземная бесканальная | ППУ | 611 |
| - | Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Челюскинцев,17, здание учебного корпуса литер Е1 (общежитие) | Сакмарская ТЭЦ | ТК 1.53/30 | ул. Челюскинцев,17, здание учебного корпуса литер Е1 (общежитие) | ул. Челюскинцев,17, здание учебного корпуса литер Е1 (общежитие) | 2024 | 182,68 | 125 | Подземная бесканальная | ППУ | 4 450 |
| - | Строительство участка 2Dy=200 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января) | Сакмарская ТЭЦ | | Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января) | Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января) | 2025 | 26,46 | 200 | Подземная бесканальная | ППУ | 1 139 |
| - | Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января) | Сакмарская ТЭЦ | Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января) | Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января) | Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января) | 2027 | 35,44 | 125 | Подземная бесканальная | ППУ | 1 019 |
| - | Строительство участка 2Dy=200 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Михайловские казармы | Сакмарская ТЭЦ | Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января) | ТК-СОК | ЖК Михайловские казармы | 2025 | 335,15 | 200 | Подземная бесканальная | ППУ | 14 423 |
| - | Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Михайловские казармы | Сакмарская ТЭЦ | ЖК Михайловские казармы | ЖК Михайловские казармы | ЖК Михайловские казармы | 2027 | 120,38 | 125 | Подземная бесканальная | ППУ | 3 460 |

| Перспективная зона | Наименование мероприятия | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Год прокладки | Длина участка, м | 2Dy, мм | Тип прокладки | Теплоизоляционный материал | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| - | Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Михайловские казармы | Сакмарская ТЭЦ | ЖК Михайловские казармы | ЖК Михайловские казармы | ЖК Михайловские казармы | 2026 | 44,52 | 125 | Подземная бесканальная | ППУ | 1 225 |
| - | Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Михайловские казармы | Сакмарская ТЭЦ | ЖК Михайловские казармы | ЖК Михайловские казармы | ЖК Михайловские казармы | 2025 | 40,22 | 125 | Подземная бесканальная | ППУ | 1 051 |
| - | Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: 8 Марта,18, ОНС административное здание | Сакмарская ТЭЦ | | 8 Марта,18, ОНС административное здание | 8 Марта,18, ОНС административное здание | 2024 | 167,63 | 100 | Подземная бесканальная | ППУ | 3 383 |
| - | Строительство участка 2Dy=80 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Комсомольская / Пролетарская, административно-торговый комплекс Триумф с апартаментами | Сакмарская ТЭЦ | ТК 20 | ул. Комсомольская / Пролетарская, административно-торговый комплекс Триумф с апартаментами | ул. Комсомольская / Пролетарская, административно-торговый комплекс Триумф с апартаментами | 2024 | 46,35 | 80 | Подземная бесканальная | ППУ | 918 |
| - | Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: пер. Матросский, 4 (ООО Башня) | Сакмарская ТЭЦ | ТК 5 | пер. Матросский, 4 (ООО Башня) | пер. Матросский, 4 (ООО Башня) | 2024 | 29,82 | 100 | Подземная бесканальная | ППУ | 602 |
| - | Строительство участка 2Dy=150 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Транспортная, Строительство ледовой арены с двумя катками в г. Оренбурге | Сакмарская ТЭЦ | Ст.181 | ул. Транспортная, Строительство ледовой арены с двумя катками в г. Оренбурге | ул. Транспортная, Строительство ледовой арены с двумя катками в г. Оренбурге | 2025 | 123,97 | 150 | Подземная бесканальная | ППУ | 3 578 |
| - | Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: юго-западная часть кадастрового квартала 56:44:0226001, пятиэтажный лабораторный корпус с пристроенным хозблоком | Сакмарская ТЭЦ | | Перспектива 56:44:0226001:268 | юго-западная часть кадастрового квартала 56:44:0226001, пятиэтажный лабораторный корпус с пристроенным хозблоком | 2024 | 70,00 | 100 | Подземная бесканальная | ППУ | 1 413 |
| 27 | Строительство участка 2Dy=400 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Гаранькина, школа на 1755 мест | Сакмарская ТЭЦ | ТК 4.16 | ул. Гаранькина, школа на 1755 мест | ул. Гаранькина, школа на 1755 мест | 2024 | 452,36 | 400 | Подземная бесканальная | ППУ | 36 432 |
| 27 | Строительство участка 2Dy=200 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ГП 20А | Сакмарская ТЭЦ | ТК для 20А вторая очередь | ГП 20А | ГП 20А | 2027 | 164,71 | 200 | Подземная бесканальная | ППУ | 7 796 |

| Перспективная зона | Наименование мероприятия | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Год прокладки | Длина участка, м | 2Dy, мм | Тип прокладки | Теплоизоляционный материал | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 27 | Строительство участка 2Dy=250 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ГП 20А | Сакмарская ТЭЦ | ТК для 20А вторая очередь | ТК для 20А вторая очередь-2 | ГП 20А | 2028 | 166,82 | 250 | Подземная бесканальная | ППУ | 10 863 |
| 27 | Строительство участка 2Dy=200 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ГП 20А | Сакмарская ТЭЦ | ТК для 20А вторая очередь-2 | ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР | ГП 20А | 2028 | 33,50 | 200 | Подземная бесканальная | ППУ | 1 656 |
| 27 | Строительство участка 2Dy=200 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ГП 20А | Сакмарская ТЭЦ | ТК для 20А вторая очередь-2 | ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР | ГП 20А | 2029 | 42,22 | 200 | Подземная бесканальная | ППУ | 2 179 |
| 27 | Строительство участка 2Dy=400 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ГП 20А | Сакмарская ТЭЦ | ул. Гаранькина, школа на 1755 мест | ТК для 20А вторая очередь | ГП 20А | 2027 | 286,86 | 400 | Подземная бесканальная | ППУ | 27 258 |
| 27 | Строительство участка 2Dy=150 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Гаранькина, школа на 1755 мест | Сакмарская ТЭЦ | ул. Гаранькина, школа на 1755 мест | ул. Гаранькина, школа на 1755 мест | ул. Гаранькина, школа на 1755 мест | 2024 | 44,08 | 150 | Подземная бесканальная | ППУ | 1 186 |
| 31 | Строительство участка 2Dy=80 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: 19 мкр. СВЖР, две дополнительные 17-этажные блок-секции и один двухэтажный блок к 17 этажному жилому дому №1/1 с офисными помещениями на первом этаже | Сакмарская ТЭЦ | | 19 мкр. СВЖР, две дополнительные 17-этажные блок-секции и один двухэтажный блок к 17 этажному жилому | 19 мкр. СВЖР, две дополнительные 17-этажные блок-секции и один двухэтажный блок к 17 этажному жилому дому №1/1 с офисными помещениями на первом этаже | 2024 | 26,28 | 80 | Подземная бесканальная | ППУ | 521 |
| 29 | Строительство участка 2Dy=150 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: 16 мкр. СВЖР, жилая застройка, 2-ой пусковой комплекс, Жилой дом №32, этап 1/ кафе на 420 мест | Сакмарская ТЭЦ | | 16 мкр. СВЖР, жилая застройка, 2-ой пусковой комплекс, Жилой дом №32, этап 1/ кафе на 420 мест | 16 мкр. СВЖР, жилая застройка, 2-ой пусковой комплекс, Жилой дом №32, этап 1/ кафе на 420 мест | 2024 | 32,40 | 150 | Подземная бесканальная | ППУ | 872 |
| 32 | Строительство участка 2Dy=250 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Победы,151, комплекс 20-ти этажных жилых домов по пр. Победы в г. Оренбурге | Сакмарская ТЭЦ | УТ-5 | ул. Победы,151, комплекс 20-ти этажных жилых домов по пр. Победы в г. Оренбурге. | ул. Победы,151, комплекс 20-ти этажных жилых домов по пр. Победы в г. Оренбурге | 2024 | 298,01 | 250 | Подземная бесканальная | ППУ | 15 752 |
| 32 | Строительство участка 2Dy=250 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК «Ботанический сад» | Сакмарская ТЭЦ | | ЖК «Ботанический сад»: | ЖК «Ботанический сад» | 2024 | 78,82 | 250 | Подземная бесканальная | ППУ | 4 166 |

| Перспективная зона | Наименование мероприятия | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Год прокладки | Длина участка, м | 2Dy, мм | Тип прокладки | Теплоизоляционный материал | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 32 | Строительство участка 2Dy=300 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: мкр. им. Рокоссовского | Сакмарская ТЭЦ | ТК 1.3/7 | мкр. им. Рокоссовского | мкр. им. Рокоссовского | 2024 | 232,95 | 300 | Подземная бесканальная | ППУ | 13 146 |
| 20 | Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Трансопртная / пр. Победы | Сакмарская ТЭЦ | | ул. Трансопртная / пр. Победы | ул. Трансопртная / пр. Победы | 2025 | 172,66 | 100 | Подземная бесканальная | ППУ | 3 738 |
| 20 | Строительство участка 2Dy=250 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК пр. Автоматики | Сакмарская ТЭЦ | | ЖК пр. Автоматики | ЖК пр. Автоматики | 2024 | 193,66 | 250 | Подземная бесканальная | ППУ | 10 237 |
| 37 | Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Загородное шоссе, комплекс СТО (5 шт.) | Сакмарская ТЭЦ | тк47/2 ш Загородное, 13 | ул. Загородное шоссе, комплекс СТО (5 шт.) | ул. Загородное шоссе, комплекс СТО (5 шт.) | 2024 | 150,11 | 100 | Подземная бесканальная | ППУ | 3 030 |
| 1 | Строительство участка 2Dy=250 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Северные ворота | Сакмарская ТЭЦ | п2.3 | ЖК Северные ворота | ЖК Северные ворота | 2025 | 364,57 | 250 | Подземная бесканальная | ППУ | 20 672 |
| 1 | Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: Оренбургский государственный цирк | Сакмарская ТЭЦ | п2.3 | Оренбургский государственный цирк | Оренбургский государственный цирк | 2024 | 305,16 | 125 | Подземная бесканальная | ППУ | 7 434 |
| - | Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: Загородное шоссе,3/4, здание главного корпуса | Сакмарская ТЭЦ | | Загородное шоссе,3/4, здание главного корпуса | Загородное шоссе,3/4, здание главного корпуса | 2024 | 61,57 | 100 | Подземная бесканальная | ППУ | 1 243 |
| - | Строительство участка 2Dy=150 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Братская,3/2, ФОК с игровым залом и плавательным бассейном | Сакмарская ТЭЦ | | ул. Братская,3/2, ФОК с игровым залом и плавательным бассейном | ул. Братская,3/2, ФОК с игровым залом и плавательным бассейном | 2024 | 26,50 | 150 | Подземная бесканальная | ППУ | 713 |
| - | Строительство участка 2Dy=80 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Волгоградская,15, здание мойки грузовых автомобилей лти. В1, строение мастерской по деревообработке лит. В2В7 | Сакмарская ТЭЦ | тк2.9/7/11 | ул. Волгоградская,15, здание мойки грузовых автомобилей лти. В1, строение мастерской по деревообрабо | ул. Волгоградская,15, здание мойки грузовых автомобилей лти. В1, строение мастерской по деревообработке лит. В2В7 | 2025 | 80,07 | 80 | Подземная бесканальная | ППУ | 1 702 |
| 46 | Строительство участка 2Dy=200 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Оренбуржье-2" | Сакмарская ТЭЦ | УТ-1 для ГП 46,55 | ГП 46 | ЖК "Оренбуржье-2" | 2030 | 37,80 | 200 | Подземная бесканальная | ППУ | 2 037 |

| Перспективная зона | Наименование мероприятия | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Год прокладки | Длина участка, м | 2Dy, мм | Тип прокладки | Теплоизоляционный материал | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 55 | Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: Район озера Микутка | Сакмарская ТЭЦ | УТ-1 ГП 46/55 | ГП 55 | Район озера Микутка | 2030 | 619,63 | 125 | Подземная бесканальная | ППУ | 20 276 |
| 46, 55 | Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Оренбуржье-2", Район озера Микутка | Сакмарская ТЭЦ | Ст.133 | УТ-1 для ГП 46,55 | ЖК "Оренбуржье-2", Район озера Микутка | 2030 | 347,68 | 125 | Подземная бесканальная | ППУ | 11 377 |
| 39 | Строительство участка 2Dy=800 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Молодой Оренбург" | Сакмарская ТЭЦ | | ТК для МО, ГП39 | ЖК "Молодой Оренбург" | 2026 | 449,61 | 800 | Подземная бесканальная | ППУ | 91 597 |
| 39 | Строительство участка 2Dy=800 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Молодой Оренбург" | Сакмарская ТЭЦ | НО 60 | | ЖК "Молодой Оренбург" | 2026 | 75,00 | 800 | Подземная бесканальная | ППУ | 15 279 |
| 39 | Строительство участка 2Dy=800 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Молодой Оренбург" | Сакмарская ТЭЦ | | | ЖК "Молодой Оренбург" | 2026 | 75,00 | 800 | Подземная бесканальная | ППУ | 15 279 |
| 39 | Строительство участка 2Dy=350 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Молодой Оренбург" | Сакмарская ТЭЦ | | | ЖК "Молодой Оренбург" | 2026 | 2000,00 | 350 | Подземная бесканальная | ППУ | 154 761 |
| 39 | Строительство участка 2Dy=350 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Молодой Оренбург" | Сакмарская ТЭЦ | ТК для МО, ГП39 | | ЖК "Молодой Оренбург" | 2026 | 1,00 | 350 | Подземная бесканальная | ППУ | 77 |
| 39 | Строительство участка 2Dy=350 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Молодой Оренбург" | Сакмарская ТЭЦ | | Молодой Оренбург | ЖК "Молодой Оренбург" | 2026 | 900,00 | 350 | Подземная бесканальная | ППУ | 69 642 |

### 6.2.2 Предложения по реконструкции и (или) модернизации

#### 6.2.2.1. Реконструкция тепловых сетей для подключения жилого комплекса «Дубки»

Для реализации проекта по подключению крупного жилого комплекса «Дубки» необходимо провести мероприятие по реконструкции существующей трассы Сакмарской ТЭЦ. Необходима перекладка участка от камеры Разветвление №2 НО-3(М4) до камеры ШО с 2Dy=300 мм на 2Dy=400 мм, (L=550 м).

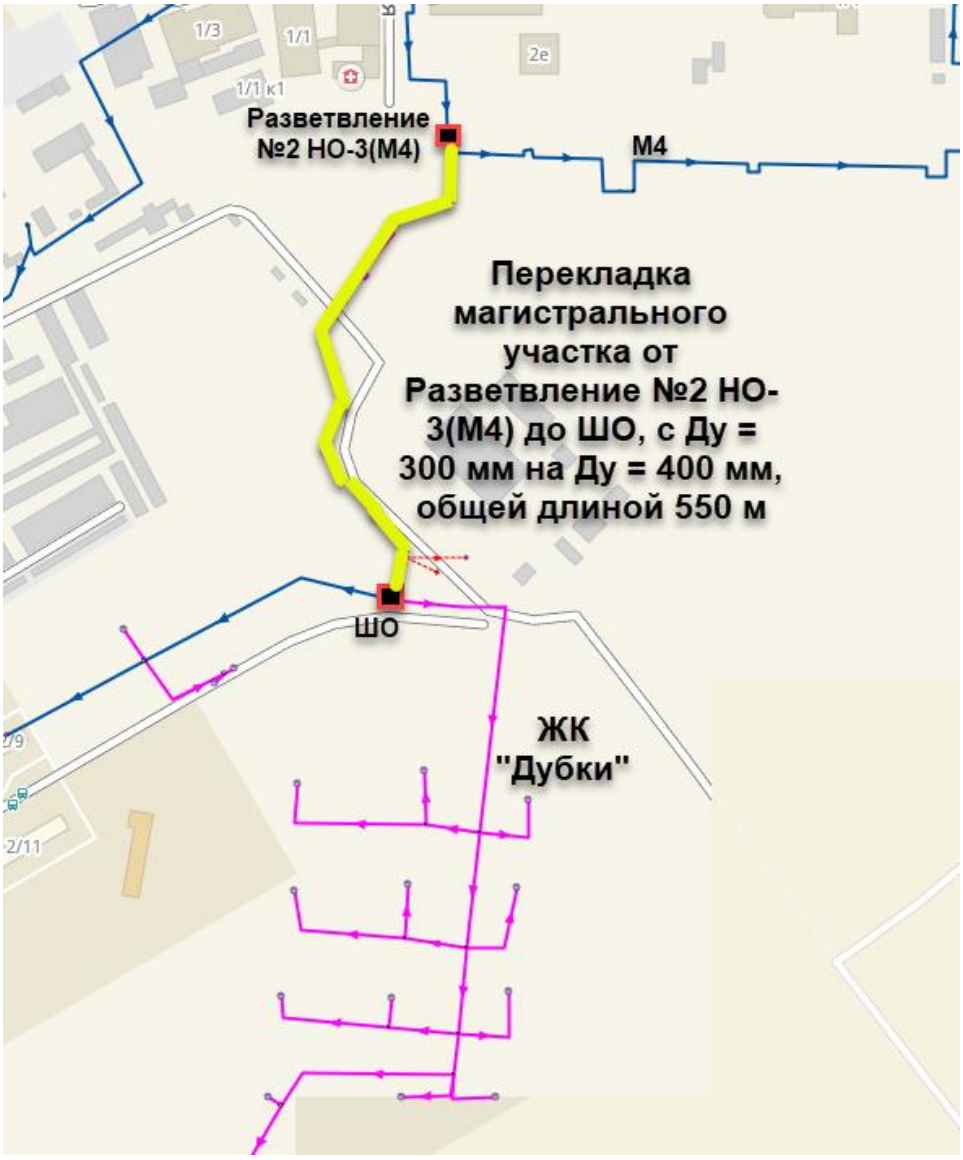



Рисунок 120 – Предложения по реконструкции тепловых сетей при подключении ЖК «Дубки» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ

Т а б л и ц а 31 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для подключения ЖК «Дубки» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ

| Перспективная зона | Наименование мероприятия | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Существующий диаметр участка, мм | Новый диаметр участка, мм | Протяжённость участка, м | Год строительства/реконструкции | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Затраты без НДС (прогнозные цены), тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 54 | Перекладка участка от камеры Разветвление №2 НО-3(М4) до камеры ШО с 2Dy=300 мм на 2Dy=400 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Дубки" (L=550 м) | Сакмарская ТЭЦ | Разветвление №2 НО-3(М4) | ШО | ЖК "Дубки" | 300 | 400 | 550 | 2024 | подземная канальная | ППУ | 46 009 |

**6.2.2.2. Реконструкция тепловых сетей для подключения жилого комплекса «20 А и ул. школы на 1755 мест»**

Для реализации проекта по подключению крупного жилого комплекса «20 А и школы на 1755 мест» необходимо провести мероприятие по реконструкции существующей трассы Сакмарской ТЭЦ. Необходима перекладка участка от камеры НО-15(М4) до ТК 4.13/9 с 2Dy=350 мм на 2Dy=500 мм, (L=810 м).

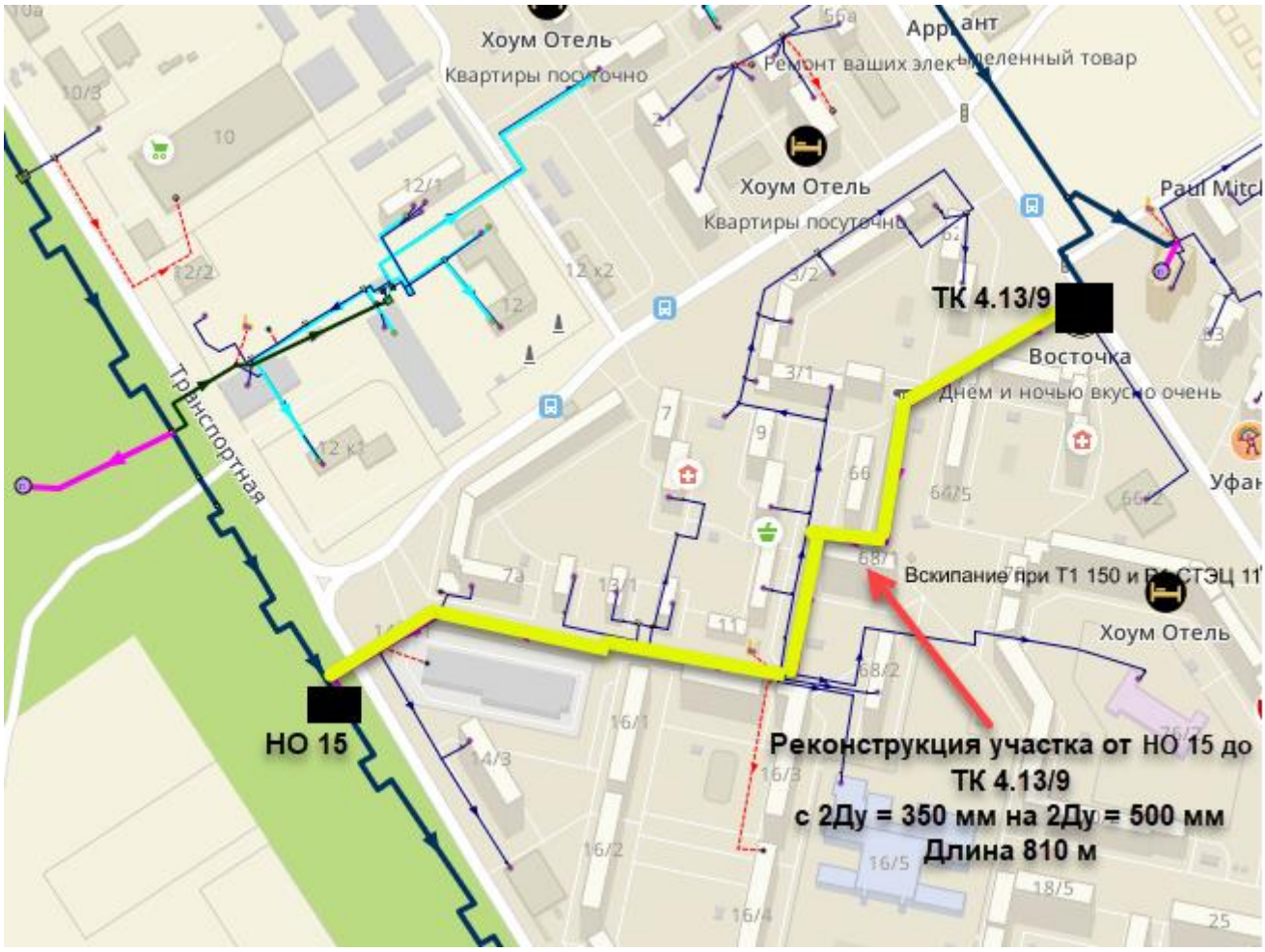



Рисунок 121 – Предложения по реконструкции тепловых сетей при подключении «20 А и школы на 1755 мест» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ

Т а б л и ц а 32 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей при подключении «20 А и школы на 1755 мест» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ

| Перспективная зона | Наименование мероприятия | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Существующий диаметр участка, мм | Новый диаметр участка, мм | Протяжённость участка, м | Год строительства/реконструкции | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляцио материал |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 27 | Перекладка участка от камеры НО-15(М4) до ТК 4.13/9 с 2Dy=350 мм на 2Dy=500 мм, (L=810 м) | Сакмарская ТЭЦ | НО-15(М4) | ТК 4.13/9 | «20 А и школы на 1755 мест» | 350 | 500 | 810 | 2026 | подземная бесканальная | ППУ |

**6.2.2.3. Реконструкция тепловых сетей для подключения жилого комплекса «Михайловские казармы и перевод котельной «СОК» на Сакмарскую ТЭЦ»**

Для реализации проекта по подключению крупного жилого комплекса «Михайловские казармы и котельной «СОК» на Сакмарскую ТЭЦ необходимо провести мероприятие по реконструкции существующей трассы Сакмарской ТЭЦ. Необходима перекладка участка от Разв-е на ул.Советская,11 до ЦТП № 75 с 2Dy=250 мм на 2Dy=300 мм, (L= 400 м).

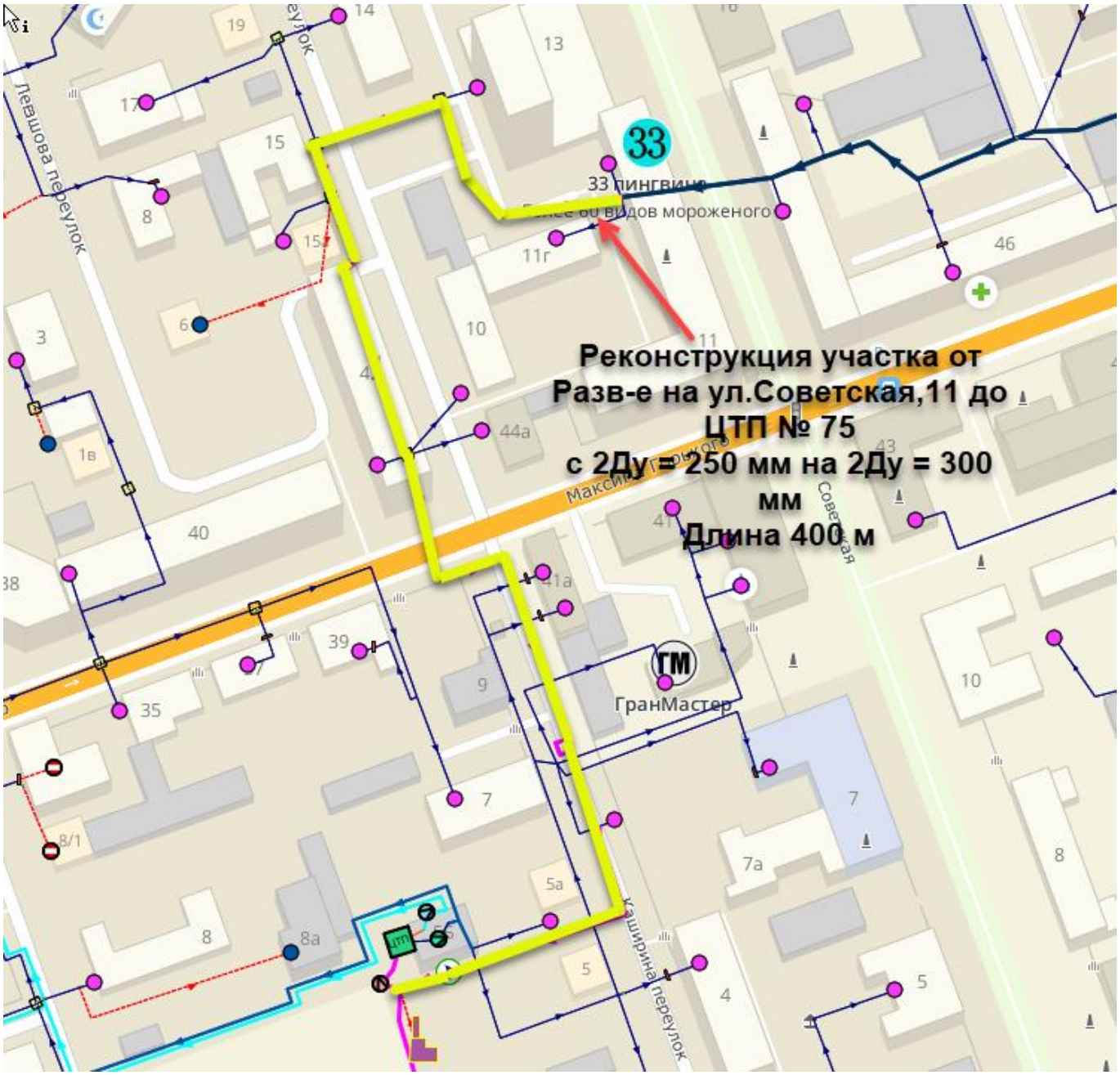



Рисунок 122 – Предложения по реконструкции тепловых сетей при подключении «ЖК Михайловские казармы и котельной «СОК»» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ

Т а б л и ц а 33 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей при подключении «ЖК Михайловские казармы и котельной «СОК»» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ

| Перспективная зона | Наименование мероприятия | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Существующий диаметр участка, мм | Новый диаметр участка, мм | Протяжённость участка, м | Год строительства/реконструкции | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Затраты без НДС (прогнозные цены), тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ЖК Михайловские казармы | Перекладка участка от Разв-е на ул.Советская,11 до ЦТП № 75 с 2Dy=250 мм на 2Dy=300 мм, (L= 400 м) | Сакмарская ТЭЦ | Разв-е на ул.Советская ,11 | до ЦТП № 75 | ЖК Михайловские казармы и котельной «СОК»» | 250 | 300 | 400 | 2025 | Надземная, подземная канальная | ППУ | 51 464 |

### 6.2.2.4. Реконструкция тепловых сетей для подключения жилой застройки «Молодой Оренбург», «Микрорайон 20А»

Для подключения к тепловым сетям новых потребителей, таких крупных как ЖК «Молодой Оренбург» и ЖК мкрн.20А, необходимо использовать весь парк насосов на НС-1 в переходный период и в максимальный расчётный. Для это необходимо восстановить работу законсервированной ПНС-1. Также потребуется построить новую насосную станцию на Загородном шоссе и переложить участки трубопроводов от павильона 2.3 до НО-60 с 800 мм на 2Ду = 1000 мм.

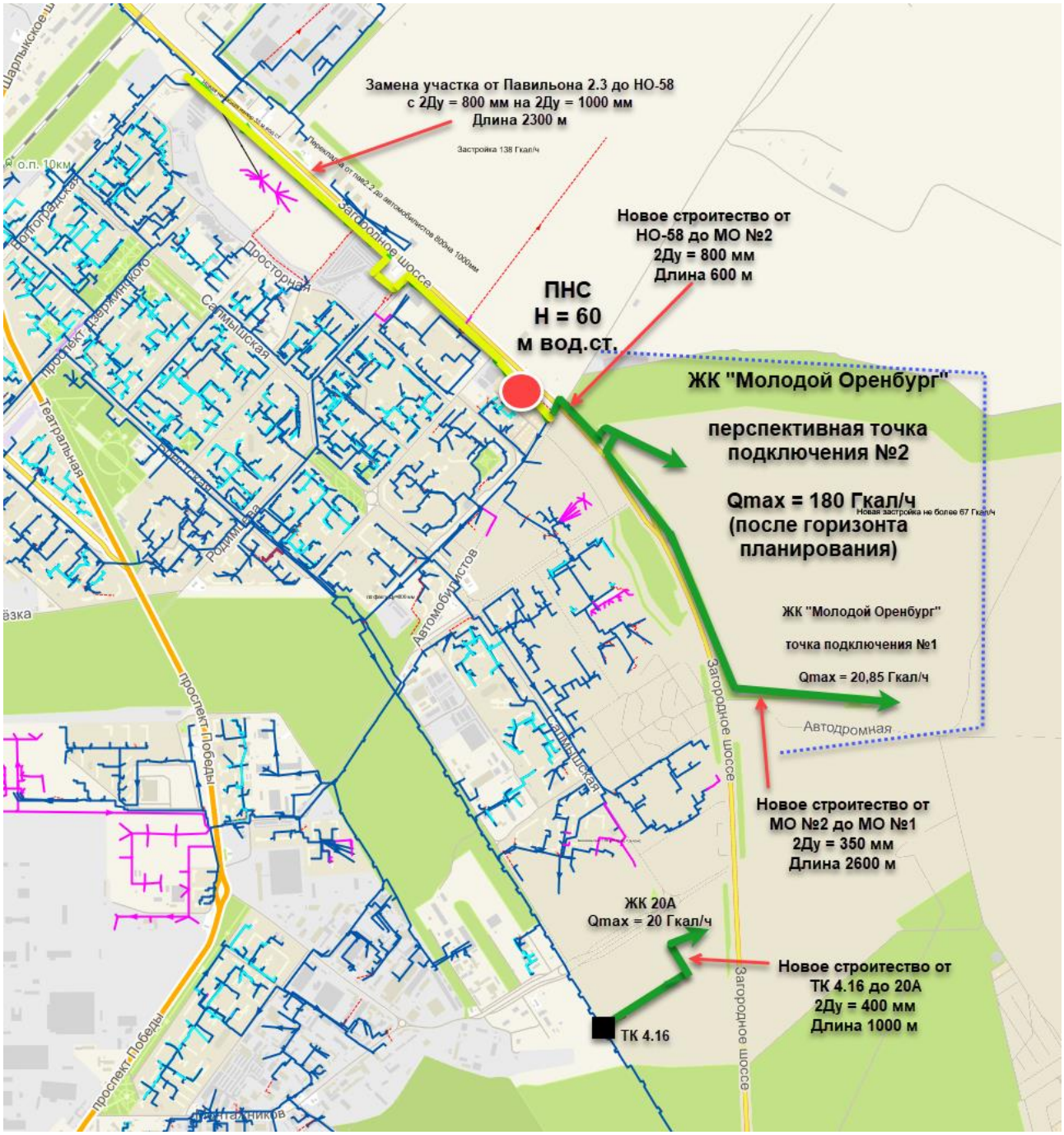



Рисунок 123 – Расположение ЖК «Молодой Оренбург» и ЖК «микрорайон 20А» на карте города, предполагаемый объем работ по реконструкции тепловых сетей для подключения суммарной тепловой нагрузки двух ЖК – 40 Гкал/ч

Т а б л и ц а 34 – Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки: жилой застройки «Молодой Оренбург», «Микрорайон 20А»

| Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Год строительства/реконструкции | Протяжённость участка, м | Условный диаметр, мм | Вид прокладки |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Перекладка участка на больший диаметр с 2Ду = 800 мм на 2Ду = 1000 мм | Павильон 2.3 | НО 58 | Молодой Оренбург | 2026 | 2300 | 1000 | Надземная |

### 6.3 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

Мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предлагаются по причине отсутствия их необходимости в связи с существующим резервом тепловой мощности во всех развивающихся зонах действия источников тепловой энергии и обеспечению надежного снабжения потребителей за счет перекладок трубопроводов, выработавших свой эксплуатационный ресурс и строительства резервирующих участков тепловой сети.

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

Реестр мероприятий по строительству/реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, включенных в инвестиционную программу филиала «Оренбургский» ПАО «Т плюс», представлен в приложении 3, подгруппы проектов 001.01.01, 001.02.02, 001.02.05.

Ниже приведено описание предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

#### 6.4.1 Реконструкция котельной МЧ для переключения потребителей котельных МЧ, Ногина, ЖСК

Шифр мероприятия 001.01.01.1.

Мероприятие по выводу из эксплуатации котельных МЧ, Ногина, ЖСК и объединению всех трёх котельных в одну БМК «МЧ, Ногина, ЖСК» запланировано для решения следующих проблем: высокие издержки на эксплуатацию нескольких котельных, значительный износ оборудования и, как следствие, высокие общие затраты на производство и передачу тепловой энергии

потребителям. Новый источник энергии предлагается построить в районе расположения существующей котельной «МЧ».

Необходимо выполнить:

- строительство участка отопления 2Ду = 250 мм, длиной 115 м, от отв. а4 до новой камеры УТ-1, далее 2Ду = 200 мм до вывода из котельной Ногина;
- строительство сети ГВС для потребителей котельной «Ногина» 2Ду =80/50, длиной 190 м, до существующего вывода из котельной «Ногина»;
- строительство участка отопления 2Ду = 200 мм, длиной 190 м, от УТ-1 до УТ-3.

Сеть ГВС для потребителей котельной «ЖСК» отсутствует.

Необходимость в реконструкции ИТП (тепловых вводов) отсутствует, так как все потребители в настоящий момент работаю по графику 95/70 °С.

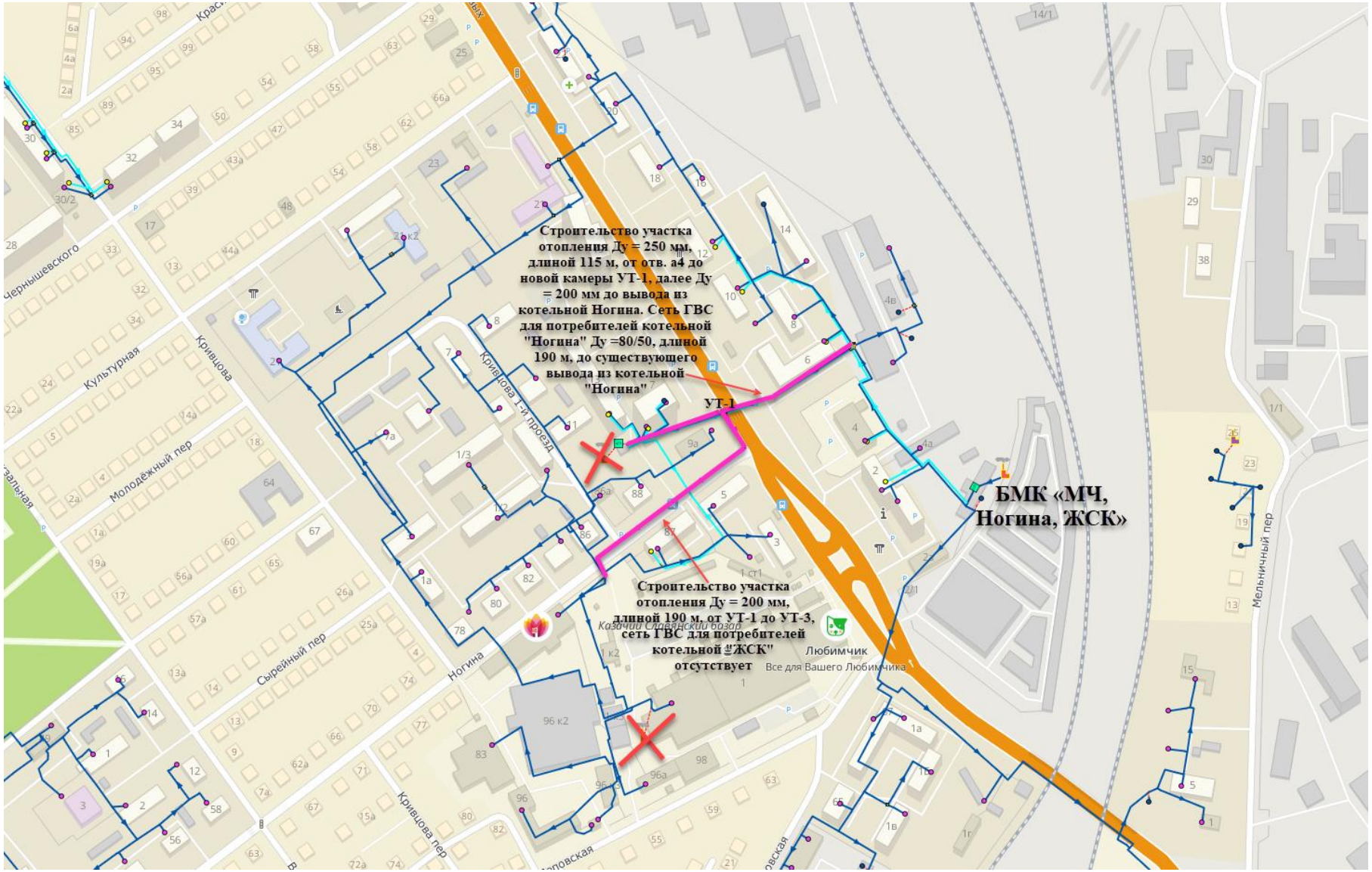



Рисунок 124 – Строительство участков тепловой сети для объединения трёх систем теплоснабжения котельных МЧ, Ногина, ЖСК

Т а б л и ц а 35 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки на общий источник БМК «МЧ, Ногина, ЖСК»

| Шифр | Наименование мероприятия | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Dy, мм | Протяжённость участка, м | Год строительства/реконструкции | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 001.01.01.1 | Строительство БМК для переключения потребителей котельных МЧ, Ногина, ЖСК | БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» | отв. а4 | Бр.Коростелевых, 9а | Котельные "Ногина"+"ЖСК" | 250 | 115 | 2027 | непроходной канал | ППУ |
| | | | Бр.Коростелевых, 9а | БМЦТП "Ногина" | Котельная Ногина" | 200 | 80 | 2027 | непроходной канал | ППУ |
| | | | отв. А4 ГВС | БМЦТП "Ногина" | Котельная Ногина" | 80/50 | 200 | 2027 | непроходной канал | ППУ |
| | | | Бр.Коростелевых, 9а | УТ3 котельной ЖСК | Котельная "ЖСК" | 200 | 200 | 2027 | непроходной канал | ППУ |

### 6.4.2 ПК-4 – Комплекс мероприятий по переводу тепловых нагрузок на котельную «Уральская» (строительство БМК)

Шифр мероприятия 001.01.01.2.

Для ликвидации дефицита тепловой мощности при переводе тепловых нагрузок закрывающихся котельных на Сакмарскую ТЭЦ планируется строительство пиковой котельной «Уральская» с располагаемой тепловой мощностью 86 Гкал/ч. Её строительство планируется на ул. Красная. Котельная будет использоваться в периоды максимальных тепловых нагрузок на Сакмарской ТЭЦ, а также в нижней точке излома температурного графика при Тн.в. = +1 °С и Т1 = 73 °С. В данный период наблюдается максимальный суммарный расход от ТЭЦ и удельный расход сетевой воды к единице подключенной нагрузки. За счёт повышения температуры сетевой воды в отдалённом районе от Сакмарской ТЭЦ с помощью котельной «Уральская» произойдёт снижение удельного расхода сетевой воды к единице подключённой тепловой нагрузки.

Подключение котельной к системе теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ планируется к магистрали М-4 на проспекте Чкалова, диаметр трубопровода от котельной Уральская 2Ду = 700 мм, длина около 700 м.

Рисунок 125 – Расположение пиковой котельной «Уральская» и её подключение к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ (М4)

Т а б л и ц а 36 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ)

| Номер источника | Балансодержатель | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Год прокладки | Длина участка, м | Внутренний диаметр участка, мм |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Сакмарская ТЭЦ | перевод Котельная 7 квартал | ТК-БМЦТП - 156 | БМЦТП - 156 | 2024 | 321,55 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | После БМЦТП 156 "Котельная 7 квартал" | БМЦТП - 156 | | 2024 | 6,24 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | перевод котельная "Пединститут" | НО 5 | БМЦТП 155 | 2024 | 79,90 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | После БМЦТП 155 (Пединститут) | 5, 6 | УТ-1.1 | 2024 | 62,91 | 150 |
| Сакмарская ТЭЦ | После БМЦТП 155 (Пединститут) | УТ-2 | 5, 6 | 2024 | 11,85 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | После БМЦТП 155 (Пединститут) | УТ-4 | УТ-3 | 2024 | 10,60 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | После БМЦТП 155 (Пединститут) | УТ-3 | УТ-2 | 2024 | 4,68 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | После БМЦТП 155 (Пединститут) | БМЦТП 155 | УТ-4 | 2024 | 69,39 | 250 |
| Сакмарская ТЭЦ | После БМЦТП 155 (Пединститут) | 1, 2 | УТ-3* | 2024 | 2,67 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | После БМЦТП 155 (Пединститут) | УТ-1.1 | 1, 2 | 2024 | 3,93 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | перевод №8 - котельные-8,9 | новая ТК | ЦТП- №8 - котельные-8,9 | 2024 | 141,99 | 250 |
| Сакмарская ТЭЦ | после БМЦТП 11 квартал | ЦТП 11 квартал | | 2028 | 6,31 | 250 |
| Сакмарская ТЭЦ | после БМЦТП 11 квартал | | УТ2 | 2028 | 55,76 | 250 |
| Сакмарская ТЭЦ | после БМЦТП 11 квартал | | УТ20 | 2028 | 152,66 | 150 |
| Сакмарская ТЭЦ | перевод Котельной 11 квартал | УТ-6* | БМЦТП 11 квартал | 2028 | 338,10 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | Перевод котельных 8,9 (БМЦТП 116/1) | ЦТП- №8 - котельные-8,9 | | 2024 | 70,02 | 400 |
| Сакмарская ТЭЦ | После БМЦТП (БМЦТП 116/1) | вр.1/4 | 7, 8 | 2024 | 29,72 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | После БМЦТП (БМЦТП 116/1) | | | 2024 | 160,84 | 250 |
| Сакмарская ТЭЦ | После БМЦТП (БМЦТП 116/1) | 7, 8 | вр.1/2 | 2024 | 7,96 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | После БМЦТП (БМЦТП 116/1) | | вр.1/4 | 2024 | 48,14 | 250 |
| Сакмарская ТЭЦ | После БМЦТП (БМЦТП 116/1) | вр.1/2 | | 2024 | 5,83 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | ЦТП- ГПТУ 157 перевод Котельная ГПТУ-10 | | УТ2 | 2024 | 30,86 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | ЦТП- ГПТУ 157 перевод Котельная ГПТУ-10 | | ЦТП- ГПТУ 10 | 2024 | 228,32 | 150 |

| Номер источника | Балансодержатель | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Год прокладки | Длина участка, м | Внутренний диаметр участка, мм |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Сакмарская ТЭЦ | ЦТП- ГПТУ 157 перевод Котельная ГПТУ-10 | ЦТП- ГПТУ 10 | | 2024 | 21,28 | 250 |
| Сакмарская ТЭЦ | ЦТП- ГПТУ 157 перевод Котельная ГПТУ-10 | | | 2024 | 22,08 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | ЦТП- ГПТУ 157 перевод Котельная ГПТУ-10 | | | 2024 | 18,84 | 150 |
| Сакмарская ТЭЦ | ЦТП- ГПТУ 157 перевод Котельная ГПТУ-10 | | | 2024 | 46,92 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | Котельная "ОГАУ" | ТК 1.53/28 | БМЦТП Котельная "ОГАУ" | 2028 | 208,31 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | Котельная "Кадетский корпус" | ТК 1.53/28 | БМЦТП Котельная "Кадетский корпус" | 2026 | 336,98 | 200 |
| Сакмарская ТЭЦ | Перевод котельной "Набережная" | ТК 1.53/34 | БМЦТП Котельная "Набережная" | 2028 | 175,42 | 150 |
| Сакмарская ТЭЦ | Перевод Котельной «67 городок» | ШО - 3.33/27 | БМЦТП Котельной «67 городок» | 2028 | 450,00 | 250 |
| Сакмарская ТЭЦ | Перевод котельной СОК | ТК-СОК | БМЦТП Котельная "СОК" | 2028 | 168,46 | 100 |

### 6.4.2.1. Закрытие котельных «11 квартал» и «Пединститут»

После закрытия котельной «11 квартал» и котельной «Пединститут» планируется строительство БМЦТП «155 - Пединститут» и БМЦТП «Квартал №11» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали М-4 Сакмарской ТЭЦ.

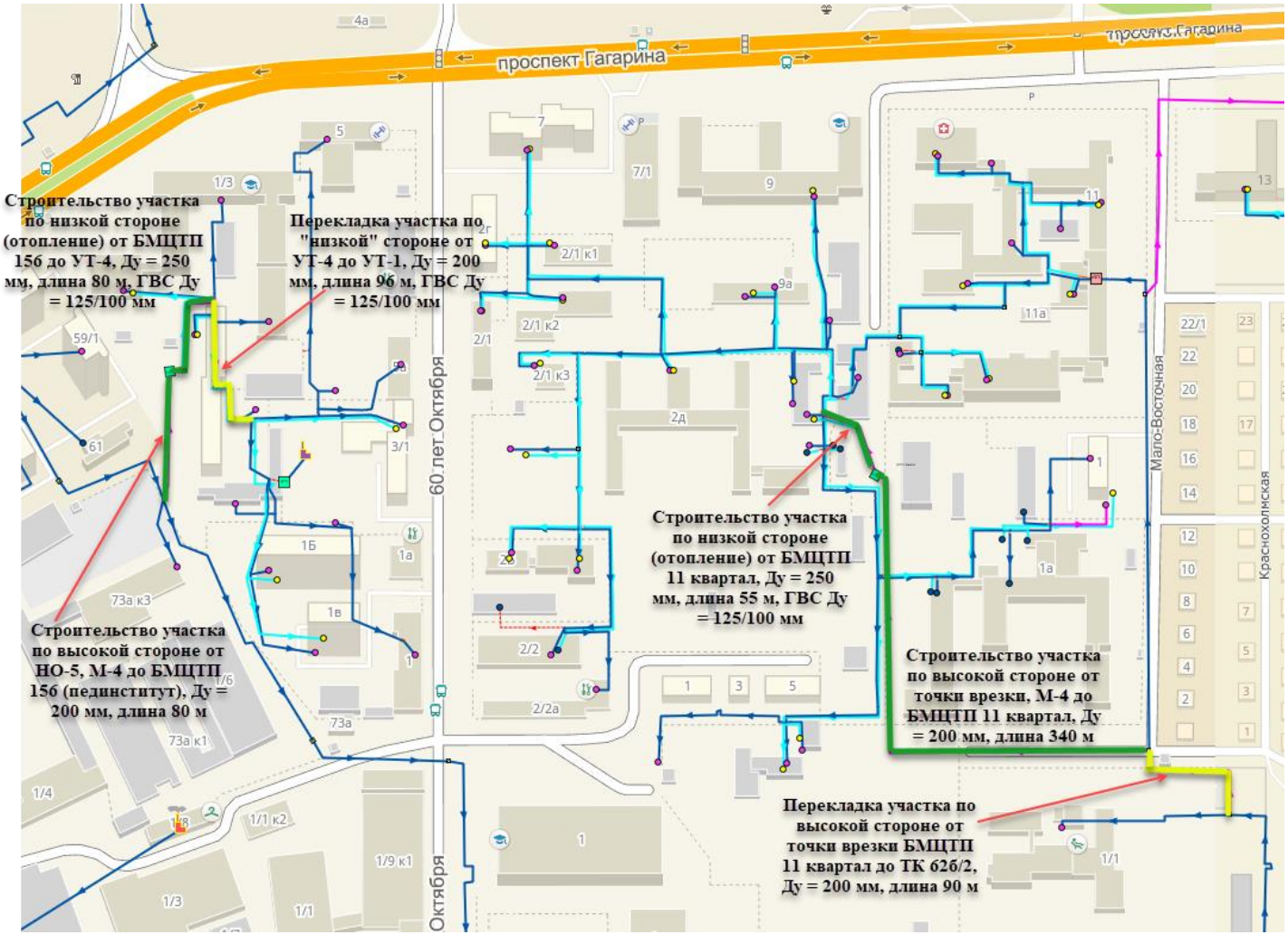



Рисунок 126 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «11 квартал» и котельной «Пединститут»

### 6.4.2.2. Закрытие котельной «ГПТУ-10»

После закрытия котельной ГПТУ-10, планируется строительство одного БМЦТП-»157» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали М-4 Сакмарской ТЭЦ.

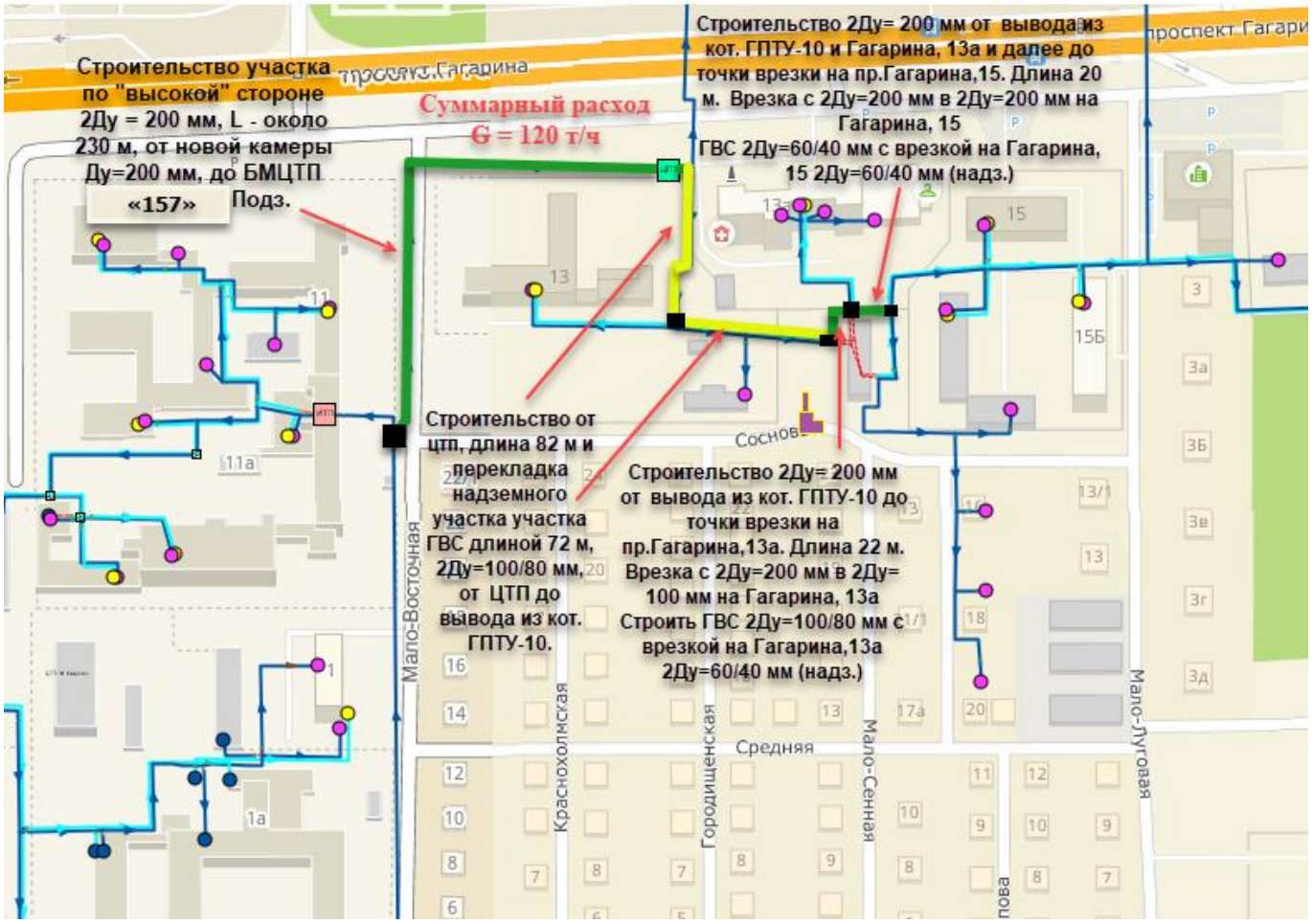



Рисунок 127 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «ГПТУ-10»

### 6.4.2.3. Закрытие котельных «8-й квартал» и «9-й квартал»

После закрытия котельных «8-й квартал» и «9-й квартал» планируется строительство одного БМЦТП «116/1» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали Сакмарской ТЭЦ.

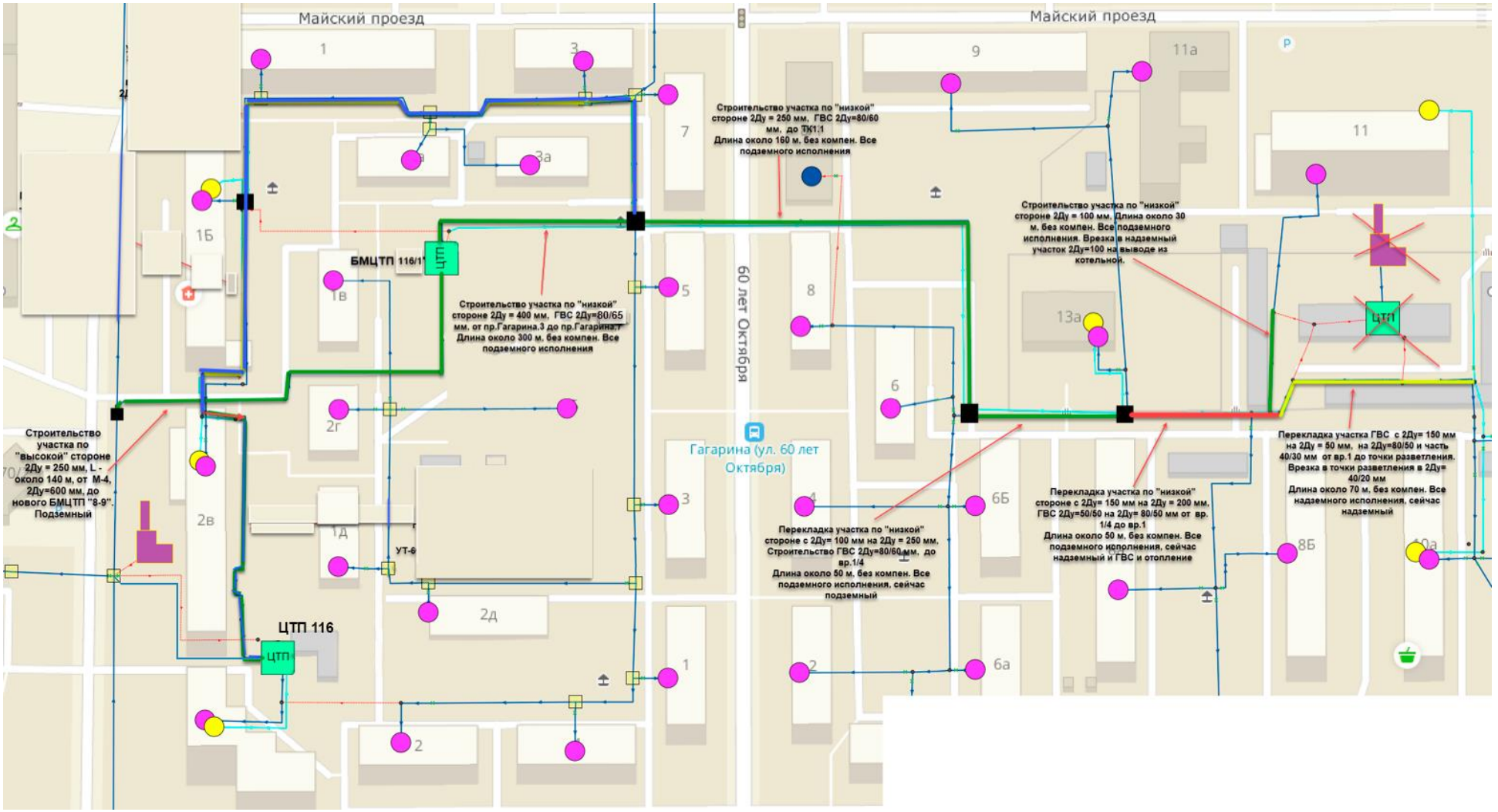



Рисунок 128 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельных «8-й квартал» и «9-й квартал»

### 6.4.2.4. Закрытие котельной «7-й квартал»

После закрытия котельной «7-й квартал» планируется строительство одного БМЦТП «156» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали М-4 Сакмарской ТЭЦ.

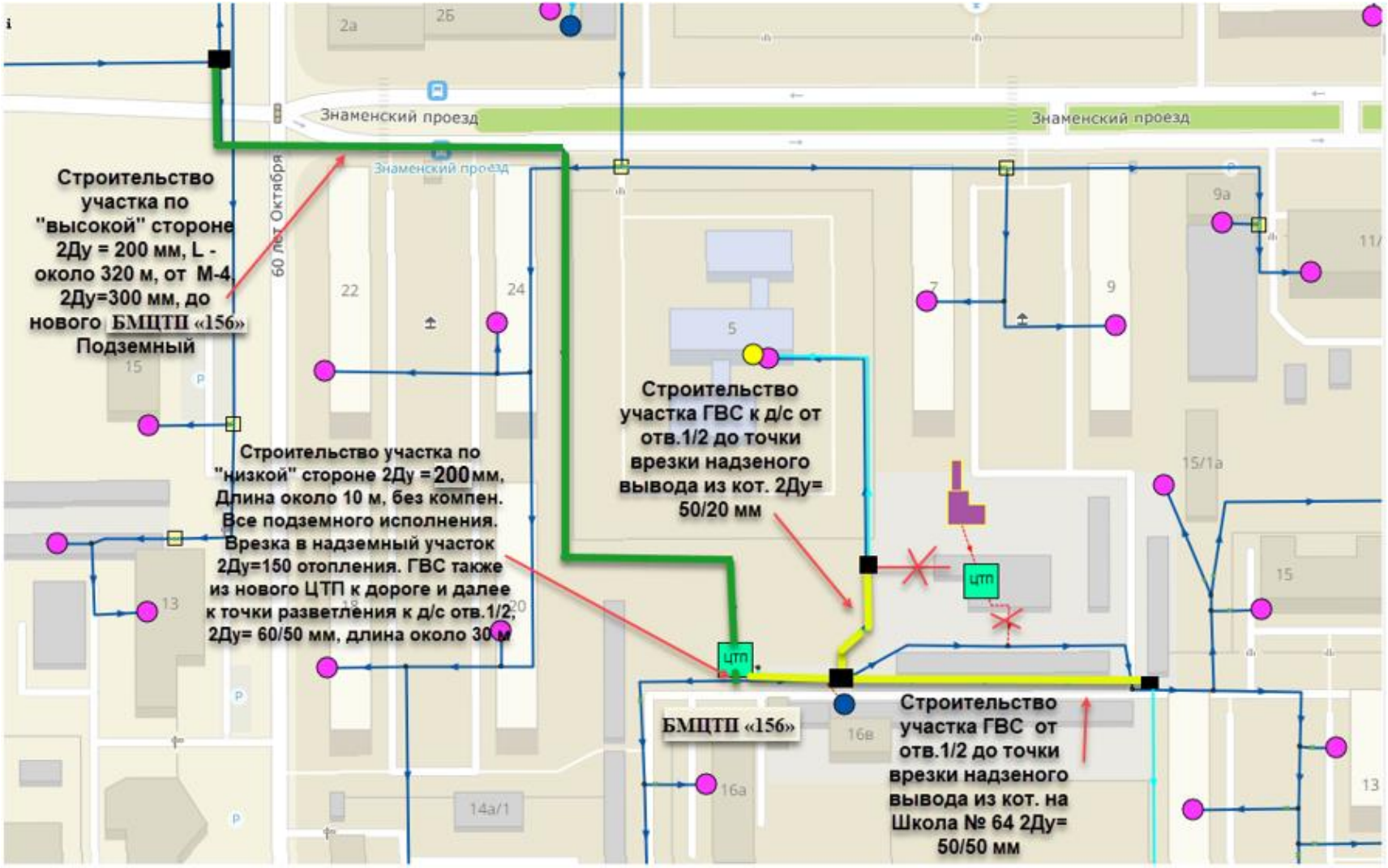



Рисунок 129 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «7-й квартал»

### 6.4.2.5. Закрытие котельной «ОГАУ»

После закрытия котельной «ОГАУ», планируется строительство БМЦТП «ОГАУ» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали Сакмарской ТЭЦ.

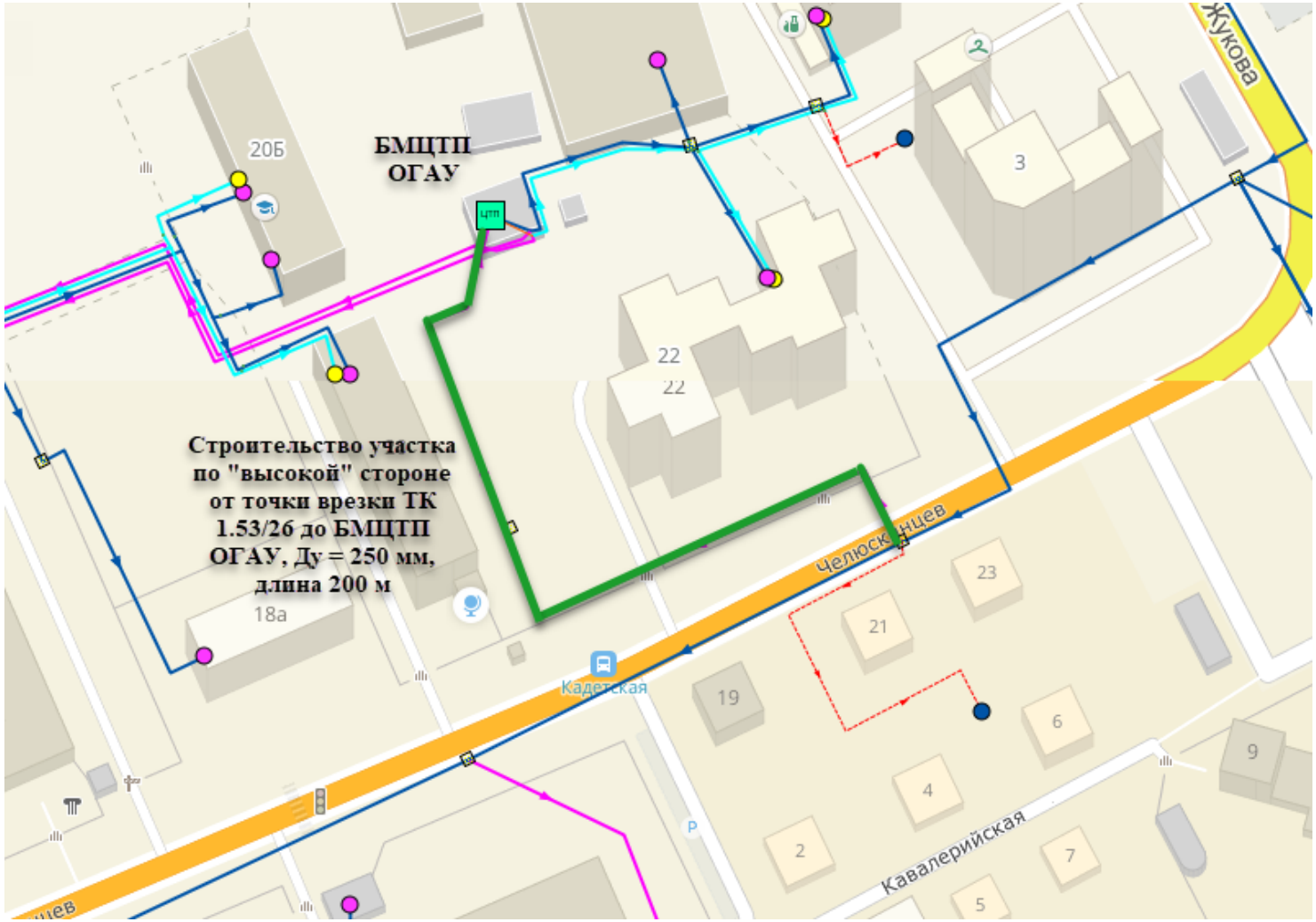



Рисунок 130 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «ОГАУ»

### 6.4.2.6. Закрытие котельной «Кадетский корпус»

После закрытия котельной «Кадетский корпус»« планируется строительство БМЦТП «Кадетский корпус» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали Сакмарской ТЭЦ.

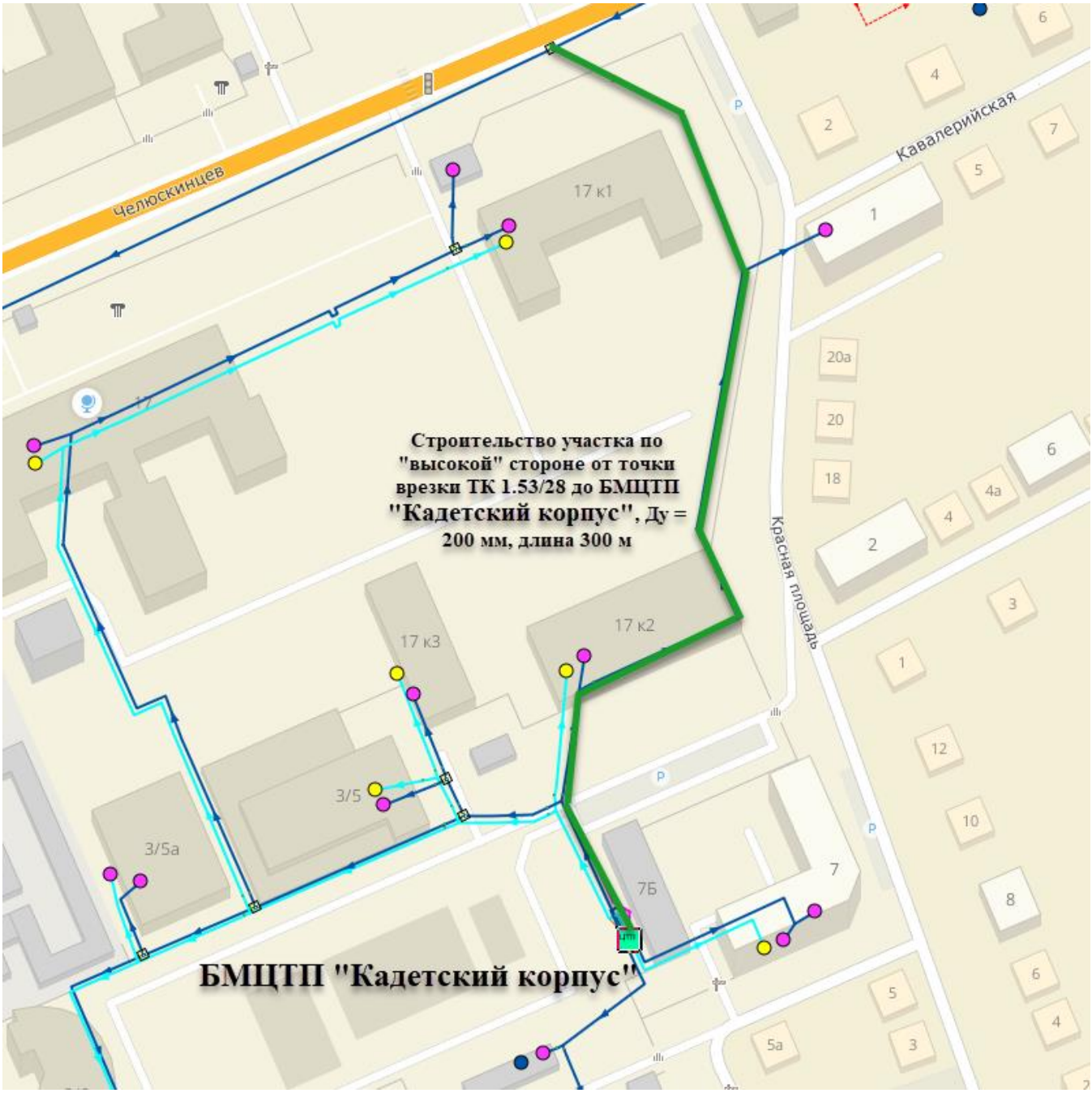



Рисунок 131 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «Кадетский корпус»

### 6.4.2.7. Закрытие котельной «Набережная»

После закрытия котельной «Набережная»«, планируется строительство БМЦТП «Набережная» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали Сакмарской ТЭЦ.

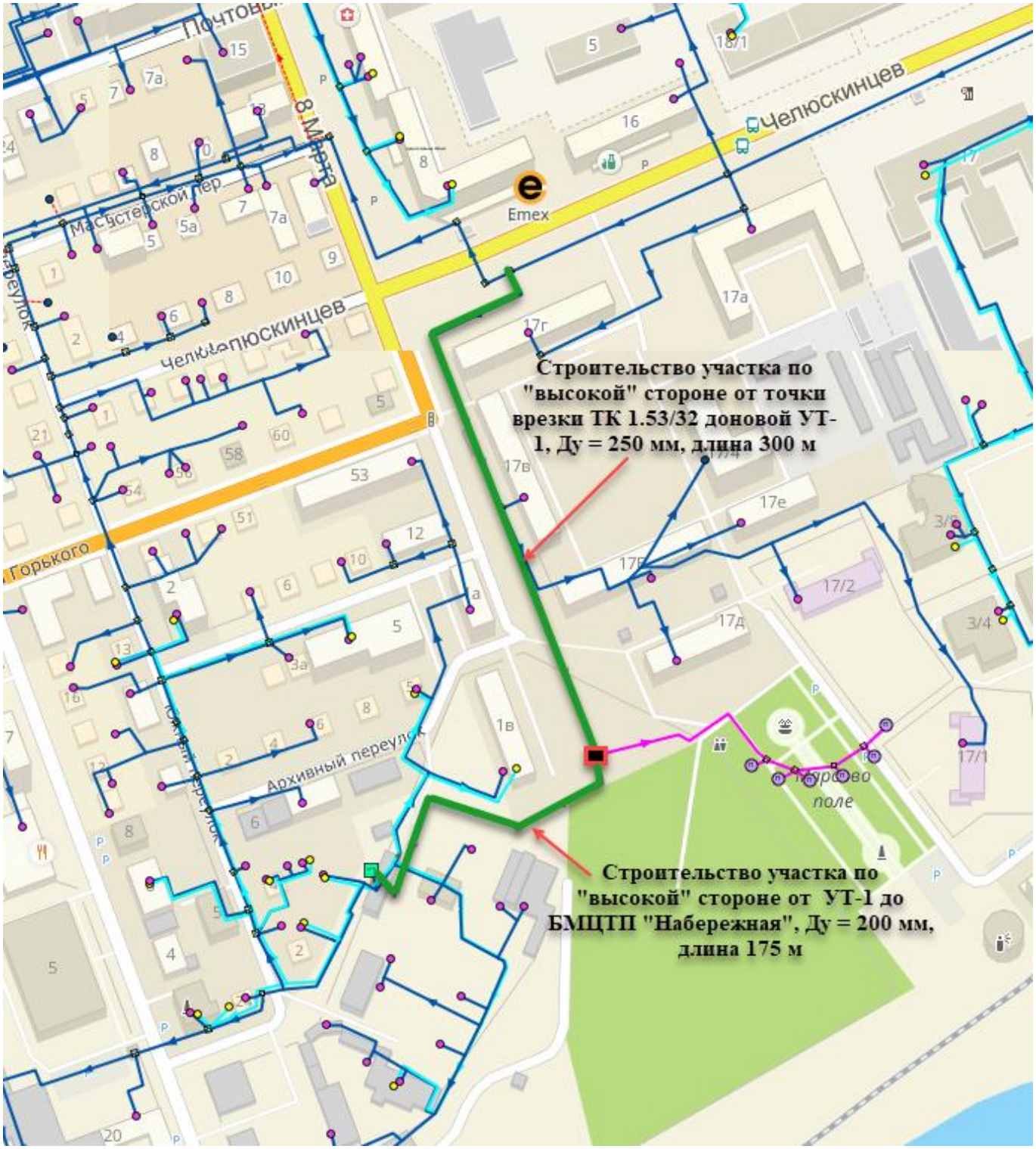



Рисунок 132 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «Набережная»

### 6.4.2.8. Закрытие котельной «СОК»

После закрытия котельной «СОК» планируется строительство БМЦТП «СОК» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали Сакмарской ТЭЦ.

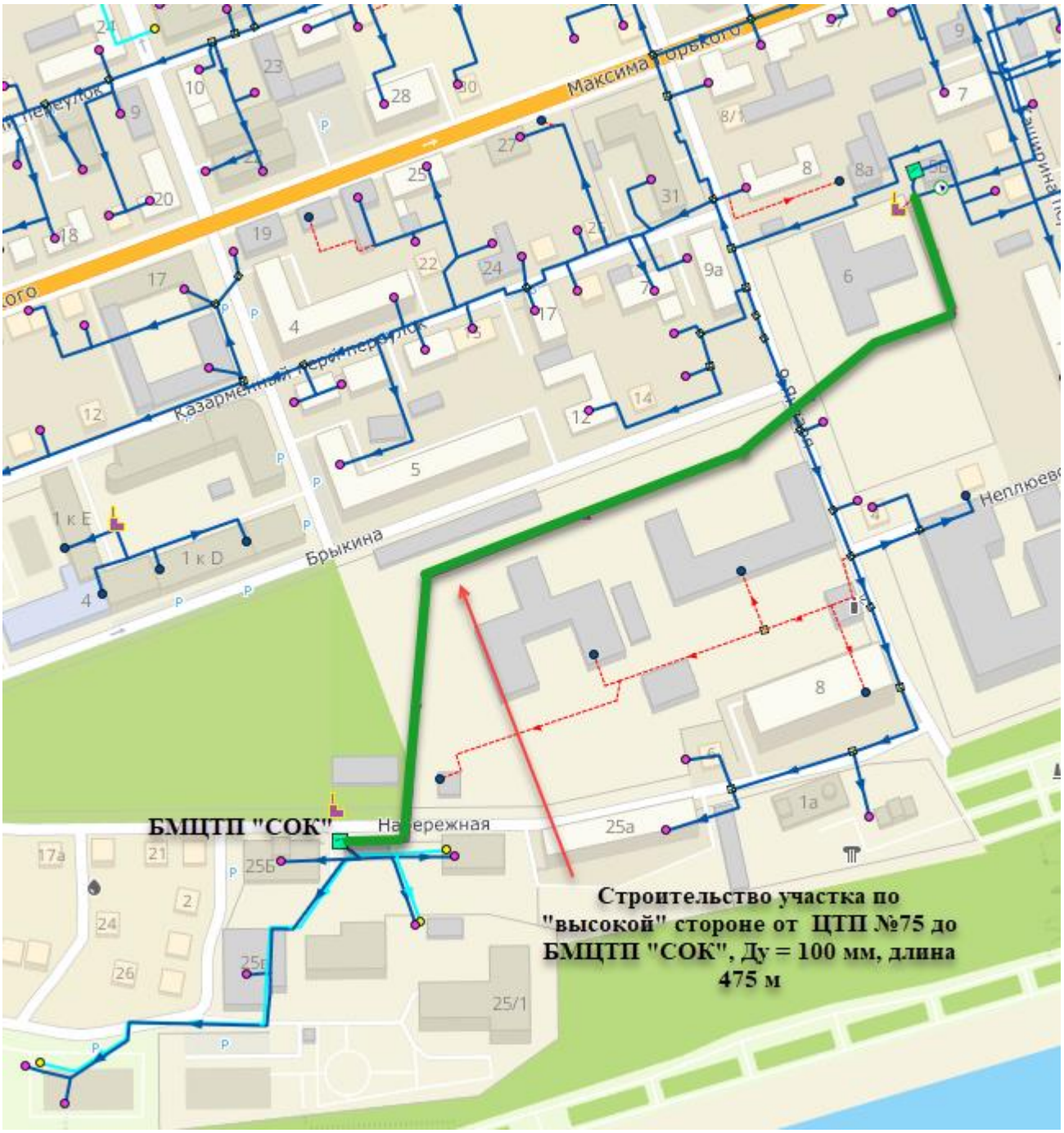



Рисунок 133 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «СОК»

### 6.4.3 Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж»)

Шифр мероприятия 001.01.01.3.

Мероприятие по выводу из эксплуатации котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж» и объединение котельных в одну БМК «Гаражи УВД + Орентрикотаж» запланировано для решения следующих проблем: высокие издержки на эксплуатацию нескольких котельных, значительный износ оборудования и, как следствие, высокие общие затраты на производство и передачу тепловой энергии потребителям. Новый источник энергии предлагается построить в районе расположения существующего ЦТП-3 от котельной «Орентрикотаж».–

На базе котельной «Гаражи УВД» необходимо построить БМЦТП «Гаражи УВД», так как все потребители в настоящий момент работаю по графику 95/70 °С, а новая котельная будет работать по графику 105/70 °С. Для подключения потребителей котельной «Орентрикотаж», необходимо использовать существующее ЦТП-3 или построить новое БМЦТП «Орентрикотаж». Реконструкция тепловых вводов не потребуется у потребителей, так как их подключение будет через ЦТП, где и будет меняться график отпуска тепловой энергии на 95/70 °С. Также необходимо реконструировать часть существующей сети от котельной «Орентрикотаж», существующий диаметр Ду = 200 мм необходимо заменить на Ду = 80/50 мм, см. рисунок 135.

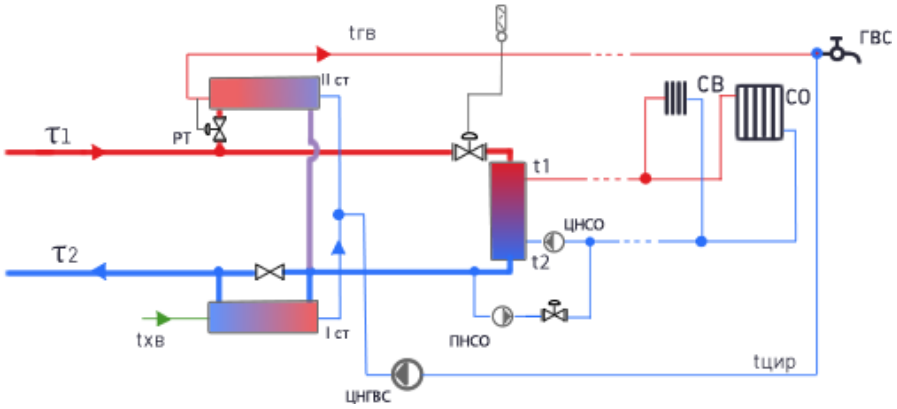



Рисунок 134 – Принципиальная схема БМЦТП «Гаражи УВД», БМЦТП «Орентрикотаж»

Т а б л и ц а 37 –Мероприятия по строительству тепловых сетей для укрупнения и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж»)

| Наименование мероприятия | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Dy участка, мм | Протяжённость участка, м | Год строительства/реконструкции | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных (Гаражи УВД, Орентрикотаж) | БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» | БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» | БМЦТП "Гаражи УВД" | Котельная "Гаражи УВД" | 200 | 710 | 2027 | непроходной канал | ППУ |

Т а б л и ц а 38 – Мероприятия по перекладке тепловых сетей для укрупнения и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж»)

| Наименование мероприятия | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Существующий диаметр участка, мм | Новый диаметр участка, мм | Протяжённость участка, м | Год строительства/реконструкции | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных (Гаражи УВД, Орентрикотаж) | БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» | 7П | УТ-2 | 200 | 80 | 223 | 2027 | непроходной канал | ППУ |
| | БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» | УТ-2 | УТ-1 | 200 | 50 | 53 | 2027 | непроходной канал | ППУ |

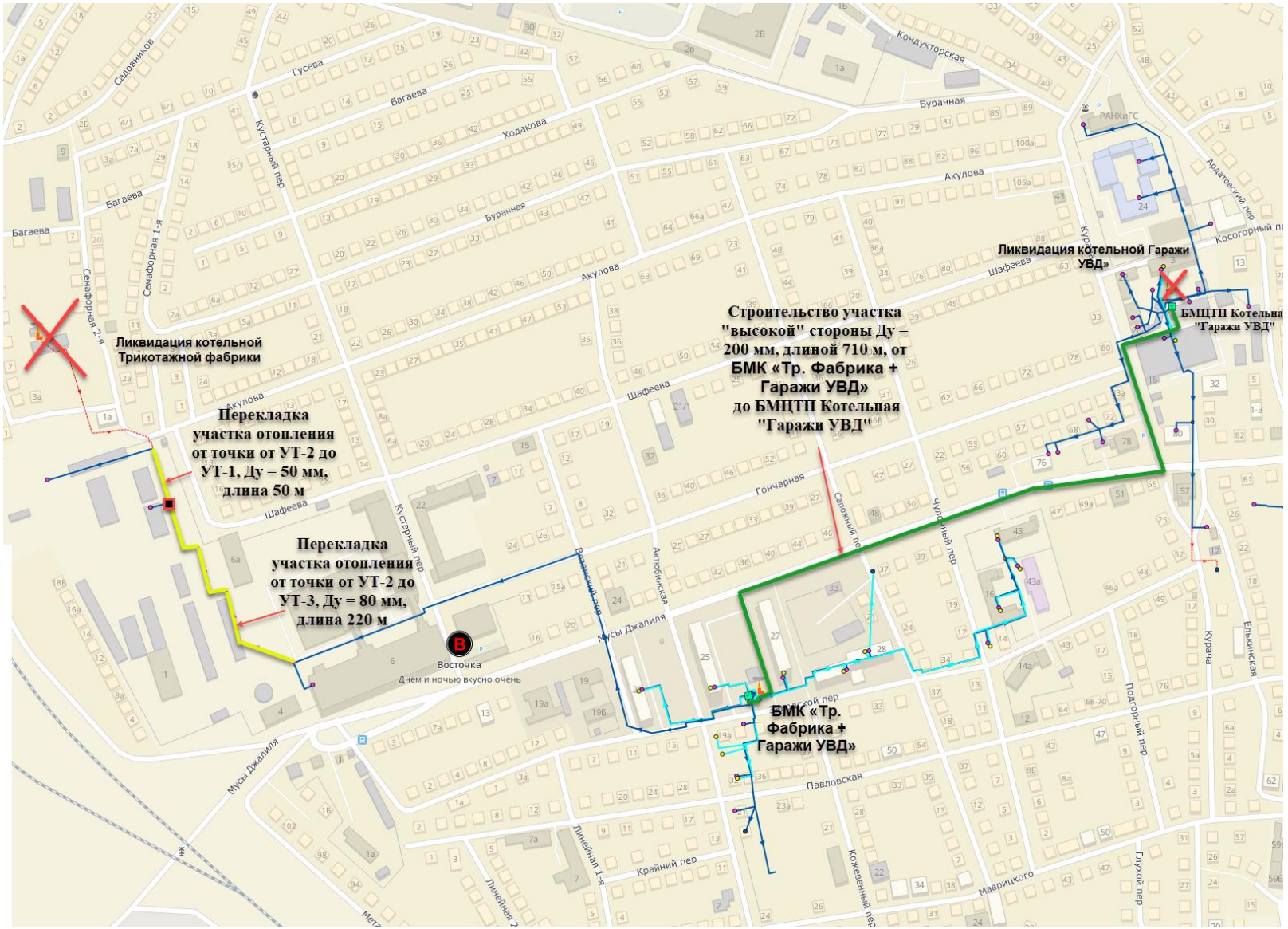



Рисунок 135 – Строительство и реконструкция участков сети для объединения систем теплоснабжения котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж»

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

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения отсутствуют.

#### 6.5.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Реестр мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, включенных в инвестиционную программу филиала «Оренбургский» ПАО «Т плюс», представлен Главе 8 Обосновывающих материалов Приложении № 1.

##### 6.5.1.1. Реконструкция теплотрассы М-6, от тк 6.1 до тк1.17

Шифр мероприятия 001.02.03.11.

ЭПБ №4858-15 от 2015 года.

Участок теплотрассы М6 от ТК 6.1 до ТК 1.17 построен и принят на обслуживание в 1995 г. инв. № 754000008101 (собственность ОТС). Теплотрасса проходит по газону ул. Терешковой и под проезжей частью ответвления на ул. Шоссейная. За период с 1998 по 2017 г. устранено 25 повреждений. Тип прокладки подземная в лотке, изоляция традиционная, тепловые камеры – 8 шт. (ТК 6.1, ТК 6.2, ТК 6.3, ТК 6.4, ТК 6.5, ТК 6.6, ТК 6.7, ТК 6.8).

##### 6.5.1.2. Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.53/30 до ТК 1.53/36

Шифр мероприятия 001.02.03.13.

Многократные повреждения по причине утонения стенки в результате длительного срока эксплуатации.

Участок теплотрассы М1 от ТК 1.53/30 до ТК 1.53/36 подземная прокладка в лотке, тепловые камеры – 4 шт. (ТК 1.53/30, ТК 1.53/32, ТК 1.53/34, ТК1.53/36). Построен в 1979 г. и принят на баланс в 1981 г. инв. № 754000008050. Теплотрасса проходит под проезжей частью ул. Челюскинцев. За период с 2015 по 2018 г. устранено 5 повреждений. Тип прокладки подземная, изоляция традиционная.

##### 6.5.1.3. Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.17 до ТК 1.20

Шифр мероприятия 001.02.03.58.

Участок трубопровода М-1 от ТК 1.17 до ТК 1.20 относится к участку тепловой сети от ТК 1.14 до ТК 1.31, рег. №08015, учетный номер 49-35-5-353 и обеспечивает тепловой энергией потребителей Центральной части г. Оренбурга.

##### 6.5.1.4. Реконструкция теплотрассы: участок от УТ-4.28/6 через ТК-4.28/8 до ЦТП-30; участок от ТК-37/12 до ЦТП-37; участок от ТК-37/12 до школы №8 (ул. 10 линия,22)

Шифр мероприятия 001.02.03.120.

Участок теплотрассы обеспечивает тепловой энергией потребителей Ленинского района г. Оренбурга. Трубопроводы состоят в аренде. Капитальный ремонт с момента заключения договора аренды в 2006 г. не проводился. Экспертиза промышленной безопасности проводилась в 2016 г. (ЭР4/1, ЭР 4/5, ЭР 4/6, корректирующие мероприятия не назначались). С 2016 г. было выявлено и устранено 5 повреждений (дефекты №11285-2017,11287-2017, 48922-2018,82868-2019,142551-2021).

### 6.5.1.5. Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б

Шифр мероприятия 001.02.03.129.

Участок теплотрассы от ТК-63А до ТК-63Б Ø 325х8,0 мм протяженностью 57м в двухтрубном исчислении (114 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей, расположенных в районе ограниченных ул. Томилинская/ пр. Победы. Опасные социальные факторы: участки т/т располагаются вблизи массового скопления людей, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнить реконструкцию теплотрассы участка от ТК-63А до ТК-63Б с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

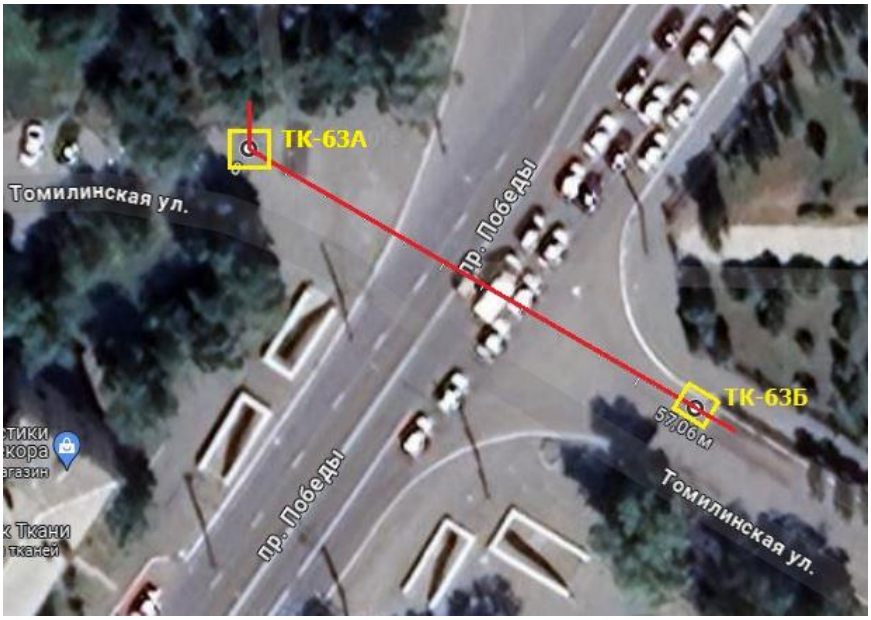



Рисунок 136 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б

### 6.5.1.6. Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10

Шифр мероприятия 001.02.03.130.

Участок теплотрассы от ТК-3.7/1 до ЦТП-10 2Ду250 мм протяженностью 166 м в двухтрубном исчислении (332 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей, расположенных в районе ограниченных пр-т. Дзержинского-ул. Брестская-ул. Юных ленинцев. Опасные социальные факторы: участки т/т располагаются под центральными и квартальными проезжими дорогами, вблизи массового скопления людей, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнить реконструкцию теплотрассы участка от ТК-3.7/1 до ЦТП-10 с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

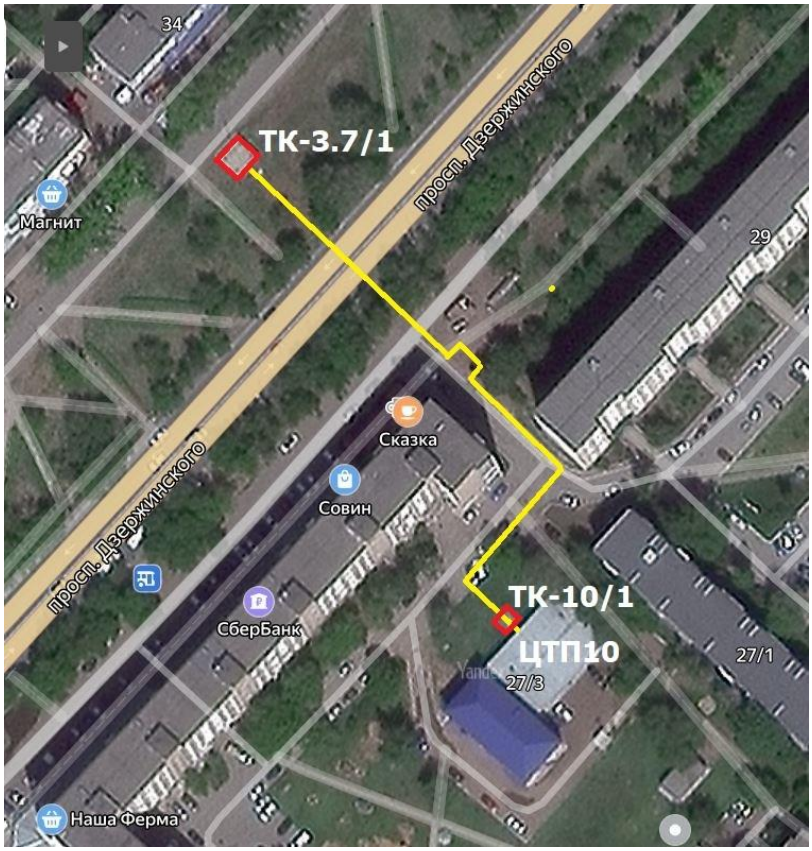



Рисунок 137 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10

### 6.5.1.7. Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1

Шифр мероприятия 001.02.03.131.

На основании проведенного проектирования и ТЭО выполнение перекладки участков квартальных тепловых сетей от ЦТП-1 г. Оренбурга с применением трубопроводов в ППУ-изоляции с системой ОДК.

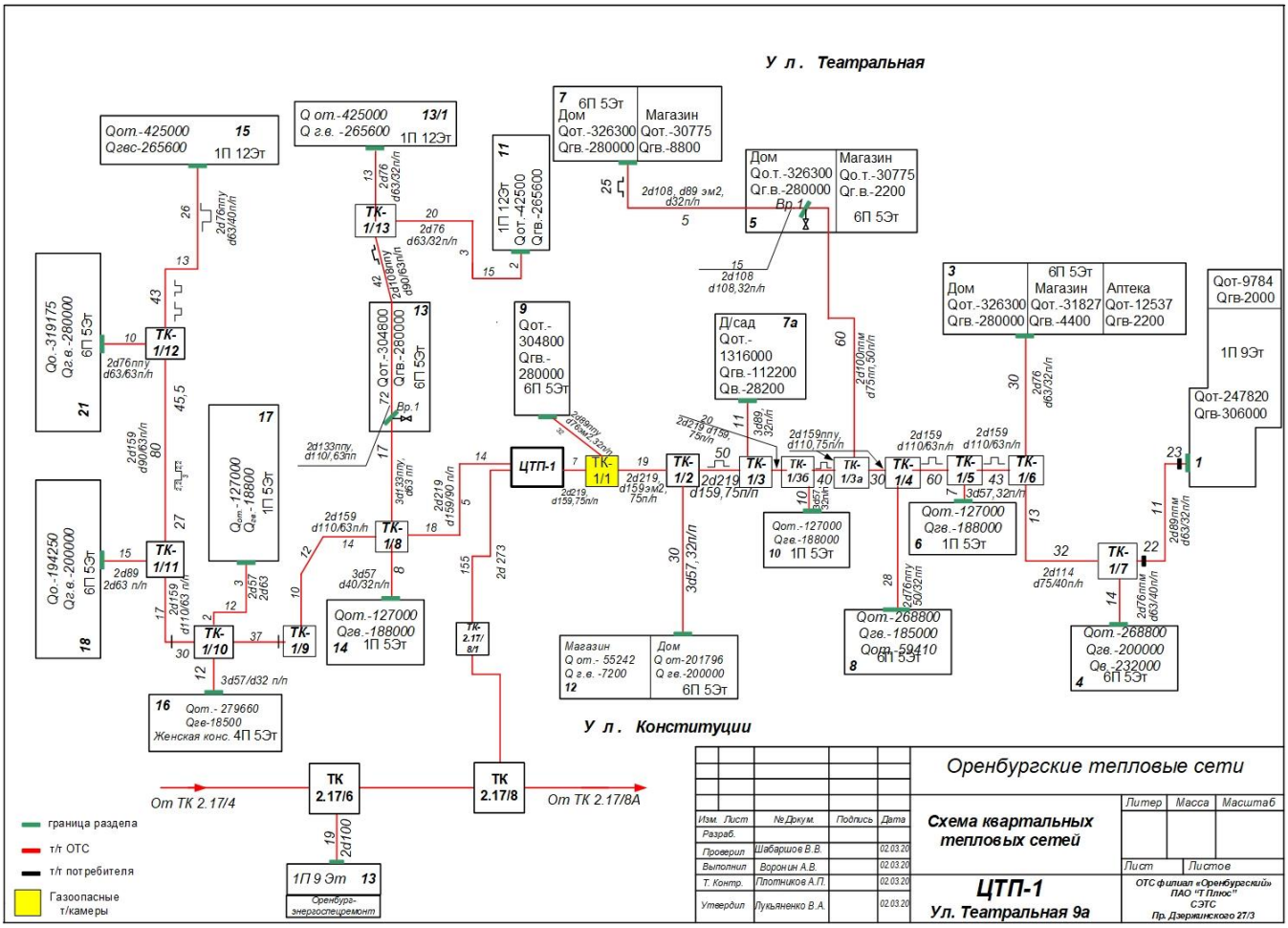



Рисунок 138 – Ситуационный план – реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1

### 6.5.1.8. Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56

Шифр мероприятия 001.02.03.132.

Участок теплотрассы от ТК-4.6 до ЦТП-56 Ду250 мм протяженностью 255 м в двухтрубном исчислении (510 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей, расположенных в районе ограниченных ул. Родимцева/ ул. Брестская/ пр-д Северный. Опасные социальные факторы: участки т/т располагаются вблизи массового скопления людей, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнить реконструкцию теплотрассы участка от ТК-4.6 до ЦТП-56 с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

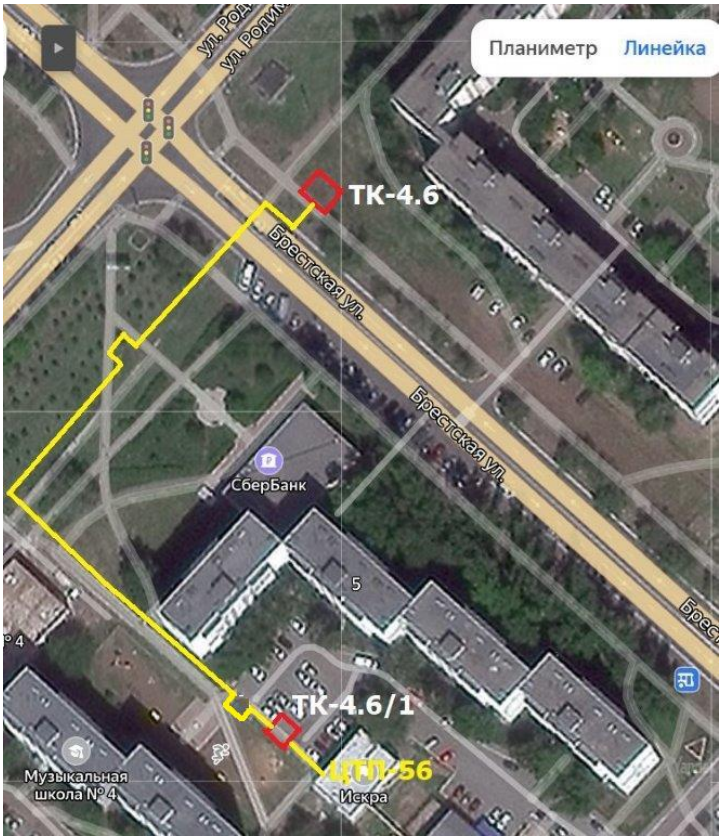



Рисунок 139 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56

### 6.5.1.9. Реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95

Шифр мероприятия 001.02.03.133.

Участок теплотрассы от ТК-2.9/7 до ЦТП-95 2Ду219 мм протяженностью 154 м в двухтрубном исчислении (308 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей, расположенных в районе ограниченных ул. Театральная/ ул. Волгоградская/ 10 км. Опасные социальные факторы: внутриквартальные проезжие части дорог, участки т/т располагаются вблизи массового скопления людей, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнить реконструкцию теплотрассы участка от ТК-2.9/7 до ЦТП-95 с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

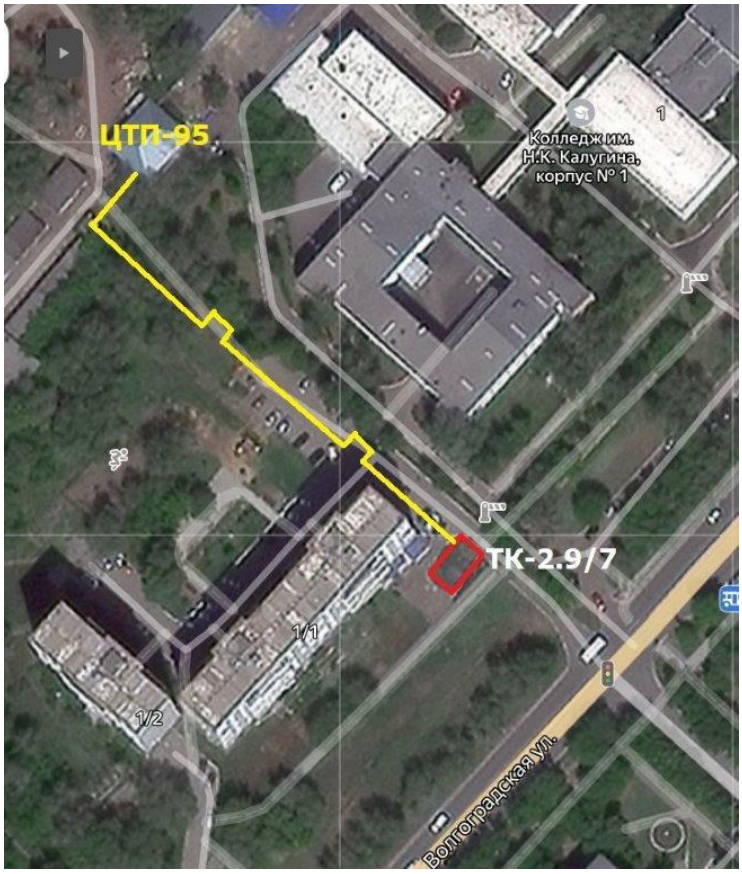



Рисунок 140 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95

### 6.5.1.10. Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а

Шифр мероприятия 001.02.03.134.

Участок трубопровода М-1 от ТК 1.42 до ТК 1.43А Ду800 мм протяженностью 371 м в двухтрубном исчислении (742 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей Дзержинского района г. Оренбурга. Расположен участок по ул. Терешковой близ жилых домов (ул. Терешковой д. 16 – д. 44). Опасные социальные факторы: участок пересекает въезды во дворовые территории и проходит рядом с автобусной остановкой, располагается вблизи Областной клинической больницы № 2, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнение перекладки участка тепловой сети по М-1 г. Оренбурга от ТК 1.42 до ТК 1.43А с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

Рисунок 141 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а

**6.5.1.11. Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47)**

Шифр мероприятия 001.02.03.135.

Участок трубопровода М-1 от ТК 1.46 до ТК 1.48 Ду800 мм протяженностью 440м в двухтрубном исчислении (880 м в однотрубном исчислении), от ТК 1.47А до ЦТП-47 Ду200мм протяженностью 190 м в двухтрубном исчислении (380 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей Центрального района г. Оренбурга. Расположен участок по четной стороне ул. Терешковой и ограничен ул.Рыбаковская и пр. Победы (ул. Терешковой д. 8 – д. 2). Опасные социальные факторы: участок пересекает въезды во дворовые территории и проходит рядом с автобусной остановкой, вблизи гимназии № 7, Городской больницы № 4, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнить перекладку теплотрасс:

1. М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48;

2. М1 - ввод на ЦТП-47;

с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

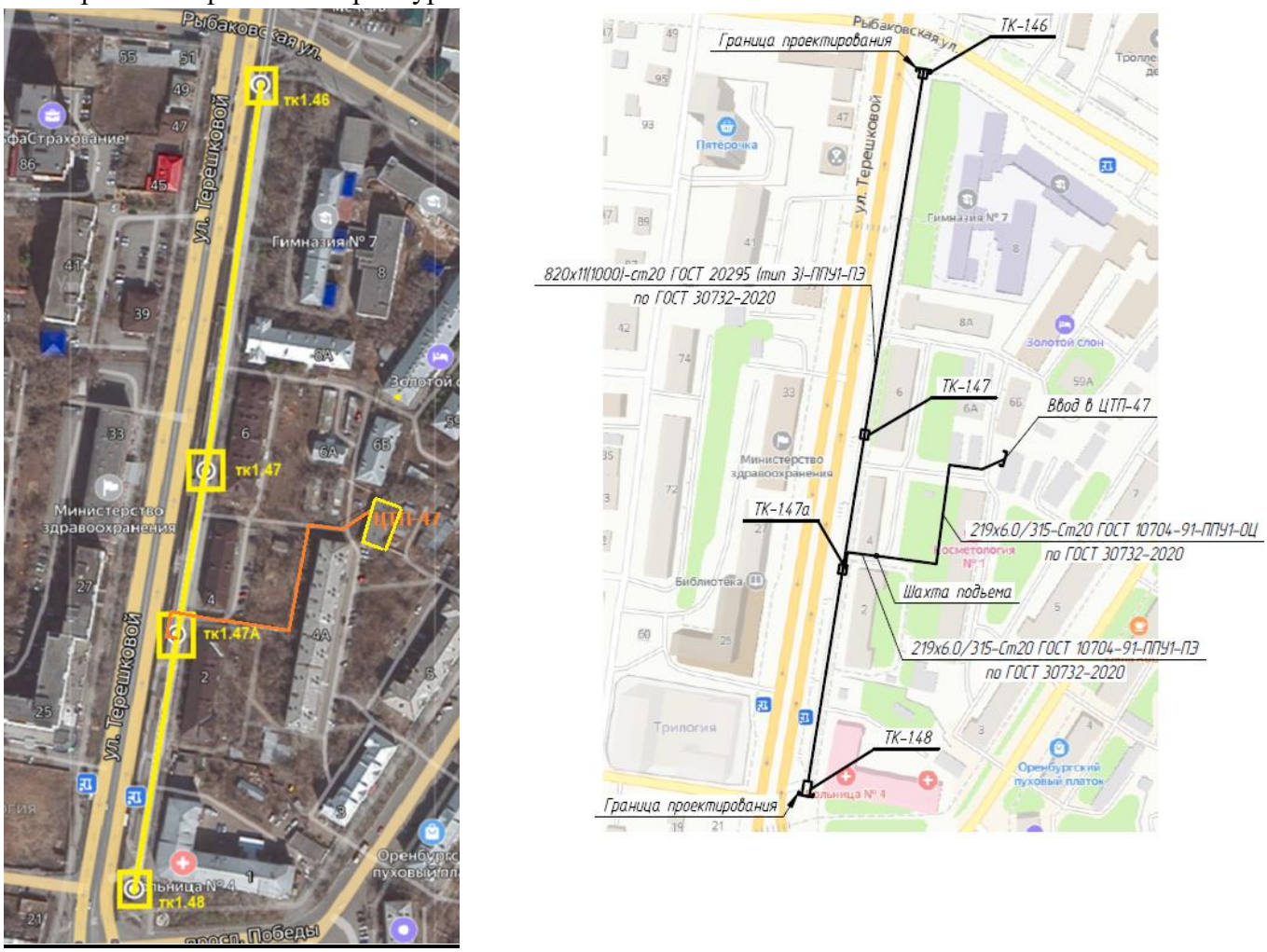



Рисунок 142 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47)

### 6.5.1.12. Техническое перевооружение т/с от М-3 тк3.9 до тк3.11

Шифр мероприятия 001.02.03.136.

Участок трубопровода М-3 от ТК 3.9 до ТК 3.11 Ду 700 протяженностью 164 м в двухтрубном исчислении (328 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей Дзержинского района г. Оренбурга. Расположена по ул. Брестская близ жилых домов. Опасные социальные факторы: Участок т/т проходит под дорогой, под тротуаром, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнить техническое перевооружение теплотрассы М-3 от ТК 3.9 до ТК 3.11 с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

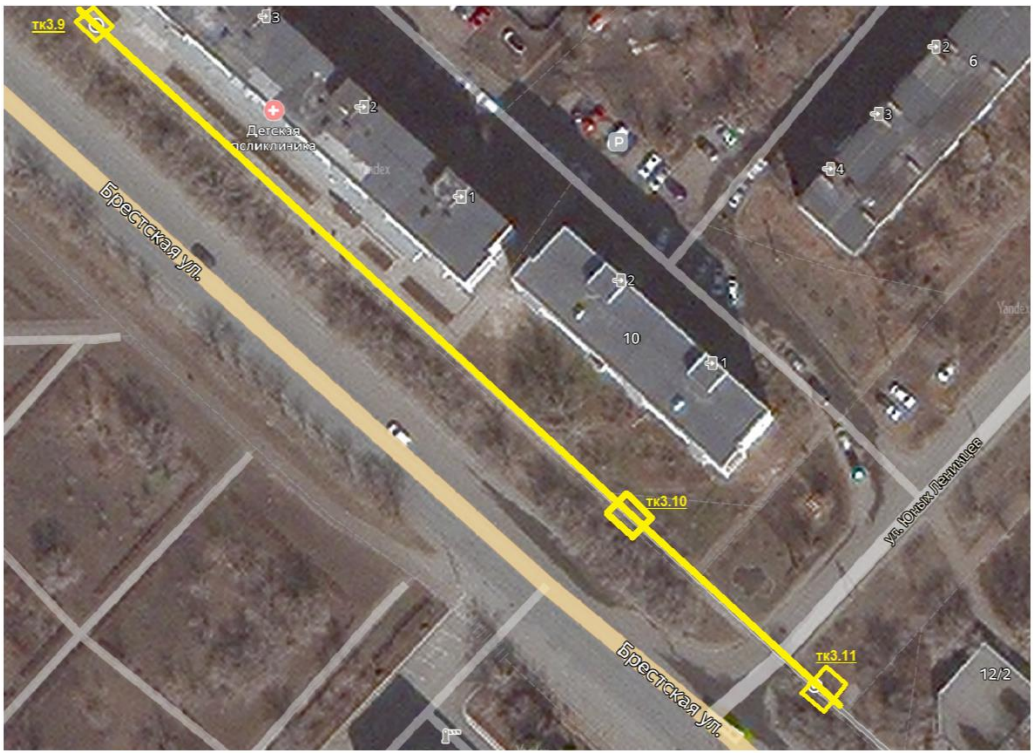



Рисунок 143 – Ситуационный план – техническое перевооружение т/с от М-3 тк3.9 до тк3.11

### 6.5.1.13. Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7

Шифр мероприятия 001.02.03.137.

На основании проведенного проектирования и ТЭО выполнение перекладки участков магистральных тепловых сетей г. Оренбурга с применением трубопроводов в ППУ-изоляции с системой ОДК.

Рисунок 144 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7

### 6.5.1.14. Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40

Шифр мероприятия 001.02.03.138.

На основании проведенного проектирования и ТЭО выполнение перекладки участков квартальных тепловых сетей от ЦТП-40 г. Оренбурга с применением трубопроводов в ППУ-изоляции с системой ОДК.

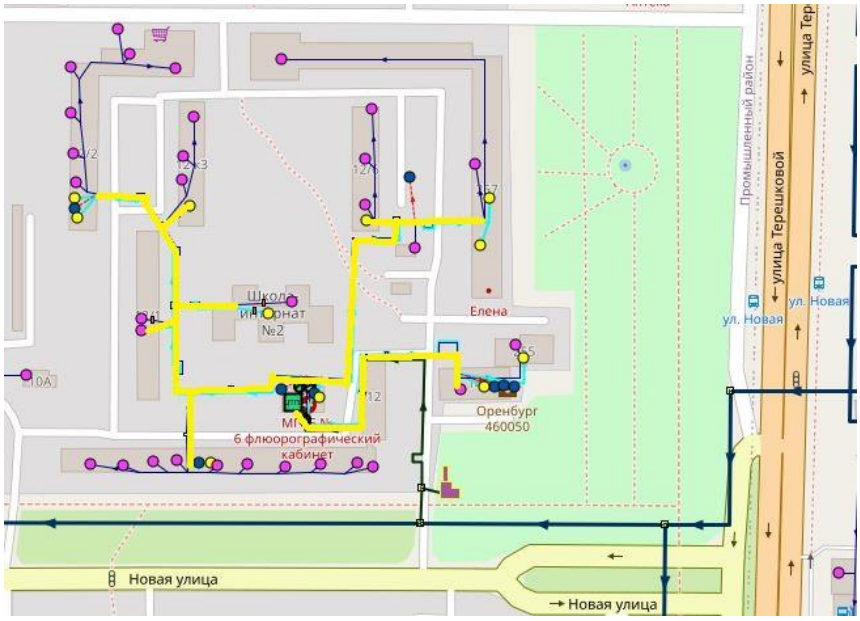



Рисунок 145 – Ситуационный план – реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40

### 6.5.1.15. Реконструкция КТС от котельной Карачи

Шифр мероприятия 001.02.03.139.

Участки КТС от котельной Карачи Ду 20-500 мм протяженностью 21874 м в двухтрубном исчислении (43748 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей, расположенных в районе ограниченных ул. Беляевская/ ул. Чехова/ ул. Заречная/ ул. Весенняя. Опасные социальные факторы: участки т/т располагаются вблизи и на территории детских садов, школ, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнить реконструкцию КТС от котельной Карачи с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

Рисунок 146 – Ситуационный план – реконструкция КТС от котельной Карачи

### 6.5.1.16. Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.50/8 до ТК 4.50/16

Шифр мероприятия 001.02.03.140.

Проектом предусматривается выполнение перекладки участков т/т с применением трубопроводов в ППУ-изоляции с системой ОДК.

Участки т/т проходят по территории городских улиц и в близи жилых домов Оренбурга, что повышает уровень опасности третьим лицам т.к. температурный график данного участка составляет - 150/70-95/70 °С и является ОПО.

### 6.5.2 Сводная информация по объему реконструируемых тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Результаты расчета материальной характеристики тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, представлены в Приложении 3 Главы 8.

При актуализации схемы теплоснабжения были обновлены значения объемов реконструкции тепловых сетей.

Объем перекладок тепловых сетей может быть изменен по результатам экспертизы промышленной безопасности трубопроводов, проводимых гидравлических и температурных испытаний, а также по результатам плановых шурфовок тепловых сетей.

Суммарные данные по материальной характеристике реконструируемых тепловых сетей, разбитые по годам представлены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 39 – Материальная характеристика реконструируемых тепловых сетей

| Год | Источник | Материальная характеристика перекладки, м² |
|---|---|---|
| 2024 | Сакмарская ТЭЦ | 6 264,2 |
| 2024 | Котельная «Советская» | 252,4 |
| 2024 | Котельная «Пединститут» | 74,9 |
| 2024 | Котельная «Черепановых» | 41,6 |
| 2025 | Сакмарская ТЭЦ | 6 965,8 |
| 2025 | Котельная «Черепановых» | 41,5 |
| 2026 | Сакмарская ТЭЦ | 8 928,0 |
| 2026 | Котельная «8 квартал» | 133,2 |
| 2026 | Котельная «Черепановых» | 162,1 |
| 2026 | Котельная «Детский сад № 77» | 170,5 |
| 2027 | Сакмарская ТЭЦ | 8 062,4 |
| 2027 | Котельная «Карачи» | 6 291,1 |
| 2027 | Котельная «Черепановых» | 162,1 |
| 2027 | Котельная «7 квартал» | 74,3 |
| 2028 | Сакмарская ТЭЦ | 4 649,4 |
| 2028 | Котельная «8 квартал» | 88,9 |
| 2028 | Котельная «Черепановых» | 43,9 |
| 2029 | Сакмарская ТЭЦ | 3 938,7 |
| 2029 | Котельная «8 квартал» | 226,4 |
| 2029 | Котельная «Черепановых» | 43,9 |
| 2029 | Котельная «7 квартал» | 163,4 |
| 2029 | Котельная «Детский сад № 77» | 165,4 |
| 2030 | Сакмарская ТЭЦ | 3 938,7 |
| 2030 | Котельная «Черепановых» | 46,0 |
| 2031 | Сакмарская ТЭЦ | 3 938,7 |
| 2031 | Котельная «Черепановых» | 64,1 |
| 2032 | Сакмарская ТЭЦ | 3 938,7 |
| 2032 | Котельная «Черепановых» | 205,4 |
| 2033 | Сакмарская ТЭЦ | 3 938,7 |
| 2033 | Котельная «Черепановых» | 172,4 |
| **Итог** | | **63 186,7** |

## Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

### 7.1 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 существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, не предлагаются в связи с отсутствием потребителей, подключенных к открытой системе горячего водоснабжения.

### 7.2 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 предлагаются в связи с отсутствием потребителей, подключенных к открытой системе горячего водоснабжения.

## Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Распределение топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию для **Сакмарской** ТЭЦ для 2023 г. выполнено по физическому методу. Распределение топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию для Сакмарской ТЭЦ для 2024-2033 гг. выполнено по тепловому методу.

Приказом Минэнерго России от 22.10.2018 г. № 915 утверждены нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более для ТЭЦ филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» на 2019-2023 годы.

Приказом ФАС России от 12.09.23 № 766 утверждены нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии на 2024-2028 гг.

**Производственные показатели (Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Отпуск электрической энергии с шин, УРУТ на отпуск электрической энергии, итд) для Сакмарской ТЭЦ на 2024 г**. в таблице 65 сформированы согласно значениям, утвержденным приказом ФАС России от 31.10. 2023 № 783/23-ДСП отраженных в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России.

**Производственные показатели (Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Отпуск электрической энергии с шин, УРУТ на отпуск электрической энергии, итд) для Сакмарской ТЭЦ на 2025 г.** в таблице 65 сформированы в соответствии со сценарными условиями ПАО «Т Плюс», согласованные ответственными службами корпоративного центра ПАО «Т Плюс» и загруженные в ФГИС ЕИАС, направление в адрес НП «Совет рынка», филиала ОАО «СО ЕЭС» Оренбургское РДУ, Департамента по ценам и регулированию тарифов Оренбургской области.

Прогнозирование отпуска электрической энергии для Сакмарской ТЭЦ на 2026-2029 гг. основывается на прогнозных данных потребления электрической энергии по энергосистеме Оренбургской Области согласно Схеме и Программе развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 гг., утвержденной приказом министерства энергетики от 30.11.2023 № 1095. В таблице ниже приведены прогнозные данные потребления электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области.

Т а б л и ц а 40 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области

| Год | Потребления электрической энергии, млн. кВт·ч | Годовой темп, % |
|---|---|---|
| 2025 | 16 596,0 | - |
| 2026 | 16 926,0 | 2,00% |
| 2027 | 17 122,0 | 1,20% |
| 2028 | 17 556,0 | 2,50% |
| 2029 | 17 889,0 | 1,90% |

При составлении балансов учтено:

- Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения.

- Вывод из эксплуатации котельных «МЧ», «ЖСК», «Ногина» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» (реализация при варианте развития № 2).
- Вывод из эксплуатации котельных «Набережная», «11 квартал» (вывод в 2028 г.), «ОГАУ» (вывод в 2028 г.), «Кадетский корпус» (вывод в 2026 г.), «СОК» (вывод в 2028 г.), «67-й городок» (вывод в 2028 г.), «7-й квартал», «8-й квартал», «9-й квартал», «ГПТУ-10», «Пединститут», «Школа Милиции» в 2024 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Уральская» (реализация при варианте развития № 2).
- Вывод из эксплуатации котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж» в 2028 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» (реализация при варианте развития № 2).
- Вывод из эксплуатации котельной «Больница восстановительного лечения» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Больница восстановительного лечения» (реализация при варианте развития № 2).
- Вывод из эксплуатации котельной «Янтарь» в 2026 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Янтарь» (реализация при варианте развития № 2).
- Вывод из эксплуатации котельной «Стройгородок» в 2026 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Стройгородок» (реализация при варианте развития № 2).
- Вывод из эксплуатации котельной «ЖДТ» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «ЖДТ» (реализация при варианте развития № 2).
- Вывод из эксплуатации котельной «Мебельный комбинат» в 2028 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Мебельный комбинат» (реализация при варианте развития № 2).
- Вывод из эксплуатации котельной «Третьяка» в 2025 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Третьяка» (реализация при варианте развития № 2).
- Вывод из эксплуатации котельной «Советская» в 2028 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Советская» (реализация при варианте развития № 2).
- Вывод из эксплуатации котельной «Детский сад № 77» в 2033 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Детский сад № 77» (реализация при варианте развития № 2).
- Вывод из эксплуатации котельной ФКУ ИК-1 УФСИН в 2029 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК ФКУ ИК-1 УФСИН (реализация при варианте развития № 2).

По причине реализации нижеуказанных мероприятий в сроки, выходящие за горизонт планирования схемы теплоснабжения в балансах тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки эти мероприятия не учитываются:

- Вывод из эксплуатации котельной «Дубки» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Дубки».
- Вывод из эксплуатации котельной «Мебельная фабрика» в 2034 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Мебельная фабрика».
- Вывод из эксплуатации котельной «ГПТУ-16» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «ГПТУ-16».

- Вывод из эксплуатации котельной «Харьковская» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Харьковская».
- Вывод из эксплуатации котельной «Гугучинская» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Гугучинская».
- Вывод из эксплуатации котельной «Чичерина» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Чичерина».
- Вывод из эксплуатации котельной «Бердянка» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельной «Каргала» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельной «пос. Нижнесакмарский» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Перевод на Сакмарскую ТЭЦ тепловой нагрузки выводимых из эксплуатации котельных: «Лесозащитная» (2035 г.), «4-й квартал» (2035 г.).
- Вывод из эксплуатации котельной «Больница восстановительного лечения» в 2038 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Больница восстановительного лечения».
- Вывод из эксплуатации котельной «Янтарь» в 2036 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Янтарь».
- Вывод из эксплуатации котельной «Стройгородок» в 2037 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Стройгородок».
- Вывод из эксплуатации котельной «ЖДТ» в 2039 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «ЖДТ».

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии приведены в приложении 2.

Снижение расхода природного газа на 2033 г. по отношению к 2023 г. составит 383 тыс. м³ (0,04 %).

В таблице 42 приведены прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург.

Увеличение расхода условного топлива на 2033 г. по отношению к 2023 г. составит 452 т у. т. (0,04 %).

Т а б л и ц а 41 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург

| Вид топлива | Расход натурального топлива, тыс. м³ (т) | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| - | **ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 970 262 | 899 420 | 916 387 | 929 483 | 937 760 | 952 501 | 962 914 | 965 597 | 967 544 | 969 337 | 970 645 |
| Мазут | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Дизтопливо | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | **ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»** | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | **ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»** | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | **ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»** | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | **ЕТО-5. ООО «Наш городок»** | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 1 188 | 1 188 | 1 188 | 1 188 | 1 188 | 1 188 | 1 188 | 1 188 | 1 188 | 1 188 | 1 188 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | **ЕТО-6. ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)** | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | 67 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 |
| - | **ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»** | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Вид топлива | Расход натурального топлива, тыс. м³ (т) | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| - | ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | ЕТО-9. ООО «Теплогенерирующая компания» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 3 551 | 3 551 | 3 551 | 3 551 | 3 551 | 3 551 | 3 551 | 3 551 | 3 551 | 3 551 | 3 551 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | ЕТО-10. ООО «Теплоком» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 604 | 604 | 604 | 604 | 604 | 604 | 604 | 604 | 604 | 604 | 604 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | ЕТО-11. ООО СК «СССР» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | ЕТО-12. ОАО «Торговый дом «Форштадт» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | Итого по всем ЕТО | | | | | | | | | | |
| **Природный газ** | **996 234** | **925 392** | **942 359** | **955 455** | **963 732** | **978 473** | **988 886** | **991 569** | **993 516** | **995 309** | **996 617** |
| **Мазут** | **5** | **5** | **5** | **5** | **5** | **5** | **5** | **5** | **5** | **5** | **5** |
| **Дизтопливо** | **0,44** | **0,44** | **0,44** | **0,44** | **0,44** | **0,44** | **0,44** | **0,44** | **0,44** | **0,44** | **0,44** |
| **Уголь** | **67** | **96** | **96** | **96** | **96** | **96** | **96** | **96** | **96** | **96** | **96** |
| **Итого** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

Т а б л и ц а 42 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург

| Вид топлива | Расход условного топлива, т у. т. | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| - | ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 1 125 508 | 1 043 257 | 1 062 946 | 1 078 141 | 1 087 748 | 1 104 854 | 1 116 937 | 1 120 050 | 1 122 310 | 1 124 390 | 1 125 909 |
| Мазут | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Дизтопливо | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | ЕТО-2. АО «ПО «Стрела» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 201 | 201 | 201 | 201 | 201 | 201 | 201 | 201 | 201 | 201 | 201 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 875 | 875 | 875 | 875 | 875 | 875 | 875 | 875 | 875 | 875 | 875 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | ЕТО-5. ООО «Наш городок» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | ЕТО-6. ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 389 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | 119 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 |
| - | ЕТО-7. ООО «Любимый дворик» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити» | | | | | | | | | | |

| Вид топлива | Расход условного топлива, т у. т. | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Природный газ | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | ЕТО-9. ООО «Теплогенерирующая компания» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 4 123 | 4 123 | 4 123 | 4 123 | 4 123 | 4 123 | 4 123 | 4 123 | 4 123 | 4 123 | 4 123 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | ЕТО-10. ООО «Теплоком» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | ЕТО-11. ООО СК «СССР» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | ЕТО-12. ОАО «Торговый дом «Форштадт» | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | Итого по всем ЕТО | | | | | | | | | | |
| **Природный газ** | **1 155 528** | **1 073 277** | **1 092 967** | **1 108 162** | **1 117 769** | **1 134 875** | **1 146 957** | **1 150 070** | **1 152 331** | **1 154 411** | **1 155 929** |
| **Мазут** | **6** | **6** | **6** | **6** | **6** | **6** | **6** | **6** | **6** | **6** | **6** |
| **Дизтопливо** | **0,64** | **0,64** | **0,64** | **0,64** | **0,64** | **0,64** | **0,64** | **0,64** | **0,64** | **0,64** | **0,64** |
| **Уголь** | **119** | **170** | **170** | **170** | **170** | **170** | **170** | **170** | **170** | **170** | **170** |
| **Итого** | **1 155 654** | **1 073 454** | **1 093 143** | **1 108 338** | **1 117 945** | **1 135 051** | **1 147 134** | **1 150 247** | **1 152 507** | **1 154 587** | **1 156 106** |

### 8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормирование создания запасов топлива выполняется для Сакмарской ТЭЦ, БМК «Оренбургская» и котельных «Черепановых», «Янтарь», «Мебельная фабрика», «Авиагородок». На перспективных котельных резервное топливо предусмотрено только для БМК «Янтарь». На перспективных источниках БМК «МЧ, ЖСК, Ногина», БМК «Уральская», БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД», БМК «Больница восстановительного лечения» , БМК «Стройгородок», БМК «ЖДТ», БМК «Мебельный комбинат», БМК «Третьяка», БМК «Советская», БМК «Детский сад № 77» , БМК «Победы» резервное топливо не предусмотрено проектом (новые БМК строятся вместо старых котельных, на которых резервное топливо также отсутствовало).

В таблице ниже приведены значения общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) на 2023–2033 гг. Проектный и рабочий объём основных мазутных емкостей позволяет создавать резервы топочного мазута в объёме ОНЗТ.

Т а б л и ц а 43 – Значения запасов топлива

| Источник | Топливо | Показатель | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Сакмарская ТЭЦ | Мазут | ОНЗТ, тыс. т | 8,384 | 5,951 | 5,931 | 5,931 | 5,931 | 5,931 | 5,931 | 5,931 | 5,931 | 5,931 | 5,931 |
| | | ННЗТ, тыс. т | 4,515 | 2,170 | 2,132 | 2,132 | 2,132 | 2,132 | 2,132 | 2,132 | 2,132 | 2,132 | 2,132 |
| | | НЭЗТ, тыс. т | 3,869 | 3,781 | 3,799 | 3,799 | 3,799 | 3,799 | 3,799 | 3,799 | 3,799 | 3,799 | 3,799 |
| БМК «Оренбургская» | Дизельное топливо | ОНЗТ, т | 234 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 |
| | | ННЗТ, т | 234 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 |
| | | НЭЗТ, т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная «Черепановых» | Дизельное топливо | ОНЗТ, т | 0,780 | 1,050 | 1,042 | 1,033 | 1,003 | 0,974 | 0,966 | 0,958 | 0,951 | 0,939 | 0,907 |
| | | ННЗТ, т | 0,780 | 1,050 | 1,042 | 1,033 | 1,003 | 0,974 | 0,966 | 0,958 | 0,951 | 0,939 | 0,907 |
| | | НЭЗТ, т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная «Янтарь» (с 2026 г. БМК «Янтарь») | Дизельное топливо | ОНЗТ, т | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 |
| | | ННЗТ, т | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 | 23,700 |
| | | НЭЗТ, т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная «Мебельная фабрика» | Дизельное топливо | ОНЗТ, т | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,305 | 19,305 | 19,305 |
| | | ННЗТ, т | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,305 | 19,305 | 19,305 |
| | | НЭЗТ, т | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Авиагородок» | Дизельное топливо | ОНЗТ, т | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 |
| | | ННЗТ, т | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 | 41,900 |
| | | НЭЗТ, т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

Основным видом топлива для источников тепловой энергии в МО г. Оренбург является природный газ (исключение – котельная № 14 (уголь)).

На новых источниках тепловой энергии в качестве проектного вида топлива предполагается использовать природный газ.

Местные виды топлива – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения.

Местные виды топлива на источниках тепловой энергии в МО г. Оренбург не планируется использовать.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии в МО г. Оренбург не планируется.

### 8.3 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В качестве основного вида топлива на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург планируется продолжать использовать топливо, которое использовалось ими на базовый период актуализации.

В таблице 44 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

В таблице 45 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Т а б л и ц а 44 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Доля | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Сакмарская ТЭЦ | Природный газ | 0,99999 | 0,99999 | 0,99999 | 0,99999 | 0,99999 | 0,99999 | 0,99999 | 0,99999 | 0,99999 | 0,99999 | 0,99999 |
| Сакмарская ТЭЦ | Мазут | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 |
| БМК «Оренбургская» | Природный газ | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 |
| БМК «Оренбургская» | Дизтопливо | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 |
| Котельная «Гугучинская» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Карачи» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Лесозащитная» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Туркестанская» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Чичерина» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Янтарь» | Природный газ | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 |
| Котельная «Янтарь» | Дизтопливо | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 |
| Котельная «Советская» (с 2028 г. БМК «Советская» ) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Дубки» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Авиагородок» | Природный газ | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 | 0,99997 |
| Котельная «Авиагородок» | Дизтопливо | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 |
| Котельная «ЖБК» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «4 квартал» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Харьковская» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2028 г.) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «11 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Овощевод» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «67 городок» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Бр. Коростелевых» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Мебельная фабрика» | Природный газ | 0,99998 | 0,99998 | 0,99998 | 0,99998 | 0,99998 | 0,99998 | 0,99998 | 0,99998 | 0,99998 | 0,99998 | 0,99998 |
| Котельная «Мебельная фабрика» | Дизтопливо | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 |
| Котельная «Мебельный комбинат» (с 2028 г. БМК «Мебельный комбинат» ) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «ЖДТ» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ | 1,00000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ | 1,00000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Доля | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная «Школа Милиции» (котельная переведена в ЦТП в 2023 г. Потребители переключены на Сакмарскую ТЭЦ) | Природный газ | 1,00000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Баня-3» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «ОГАУ» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Тексорен» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2026 г.) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Черепановых» | Природный газ | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 | 0,99996 |
| Котельная «Черепановых» | Дизтопливо | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 | 0,00004 |
| Котельная «СОК» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Стройгородок» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ | 1,00000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ОКБ-1» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2028 г.) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Инфекционная больница» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы») | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Самолетная» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «ОКБ-2» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ | 1,00000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ | 1,00000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Тубдиспансер» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «пос. Нижнесакмарский» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Детский сад № 77» (с 2033 г. БМК «Детский сад № 77» ) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Больница восстановительного лечения» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Дубицкого» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Третьяка» (с 2025 г. БМК «Третьяка» ) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Доля | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ГПТУ-16» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Школа №14» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Бердянка» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Каргала» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Краснохолм» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Городище» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Госпиталь» (Резерв потребителя 1 категории) | Природный газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок») | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «МСЧ-2» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Дом ветеранов» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (с 2029 г. БМК ФКУ ИК-1 УФСИН ) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная АО «Парк» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Путепроводная, 15/4» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «ФОК с. Краснохолм» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Доля | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная АО «ПО «Стрела» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная АО «ПО «Стрела» | Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная ООО «Теплострой Плюс» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Пролетарская» (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Ноябрьская» (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 5 МКД | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная «Гимназия № 4» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная детский сад «Семицветик» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 50 | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 96 | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 14 | Уголь | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная ООО «Любимый дворик» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 3 (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 5 (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 6 (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 7 (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 8 (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 9 (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 10 (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 11 (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 21 (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 22 (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 13 (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 1 (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 2 (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная № 4 (крышная) | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| Котельная ООО СК «СССР» | Природный газ | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» | Природный газ | - | - | - | - | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| БМК «Уральская» | Природный газ | - | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |
| БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» | Природный газ | - | - | - | - | - | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 |

Т а б л и ц а 45 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Дизтопливо (Qнр, ккал/кг) / Уголь (Qнр, ккал/кг) | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Сакмарская ТЭЦ | Природный газ | 8 122 | 8 122 | 8 122 | 8 122 | 8 122 | 8 122 | 8 122 | 8 122 | 8 122 | 8 122 | 8 122 |
| Сакмарская ТЭЦ | Мазут | 9 674 | 9 674 | 9 674 | 9 674 | 9 674 | 9 674 | 9 674 | 9 674 | 9 674 | 9 674 | 9 674 |
| БМК «Оренбургская» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| БМК «Оренбургская» | Дизтопливо | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 |
| Котельная «Гугучинская» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Карачи» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Лесозащитная» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Туркестанская» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Чичерина» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Янтарь» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Янтарь» | Дизтопливо | 10 267 | 10 267 | 10 267 | 10 267 | 10 267 | 10 267 | 10 267 | 10 267 | 10 267 | 10 267 | 10 267 |
| Котельная «Советская» (с 2028 г. БМК «Советская» ) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Дубки» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Авиагородок» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Авиагородок» | Дизтопливо | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 | 10 500 |
| Котельная «ЖБК» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «4 квартал» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Харьковская» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2028 г.) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «11 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Овощевод» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «67 городок» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Бр. Коростелевых» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Мебельная фабрика» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Мебельная фабрика» | Дизтопливо | 10 208 | 10 208 | 10 208 | 10 208 | 10 208 | 10 208 | 10 208 | 10 208 | 10 208 | 10 208 | 10 208 |
| Котельная «Мебельный комбинат» (с 2028 г. БМК «Мебельный комбинат» ) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «ЖДТ» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ | 8 117 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Дизтопливо (Qнр, ккал/кг) / Уголь (Qнр, ккал/кг) | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ | 8 117 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Школа Милиции» (котельная переведена в ЦТП в 2023 г. Потребители переключены на Сакмарскую ТЭЦ) | Природный газ | 8 117 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Баня-3» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «ОГАУ» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Тексорен» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2026 г.) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Черепановых» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Черепановых» | Дизтопливо | 10 370 | 10 370 | 10 370 | 10 370 | 10 370 | 10 370 | 10 370 | 10 370 | 10 370 | 10 370 | 10 370 |
| Котельная «СОК» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Стройгородок» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ | 8 117 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ОКБ-1» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2028 г.) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Инфекционная больница» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы») | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Самолетная» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «ОКБ-2» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ | 8 117 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ | 8 117 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Тубдиспансер» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «пос. Нижнесакмарский» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Детский сад № 77» (с 2033 г. БМК «Детский сад № 77» ) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Больница восстановительного лечения» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Дизтопливо (Qнр, ккал/кг) / Уголь (Qнр, ккал/кг) | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная «Дубицкого» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Третьяка» (с 2025 г. БМК «Третьяка» ) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ГПТУ-16» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Школа №14» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Бердянка» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Каргала» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Краснохолм» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Городище» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Госпиталь» (Резерв потребителя 1 категории) | Природный газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории) | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок») | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «МСЧ-2» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная «Дом ветеранов» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (с 2029 г. БМК ФКУ ИК-1 УФСИН ) | Природный газ | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 |
| Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | Природный газ | 7 984 | 7 984 | 7 984 | 7 984 | 7 984 | 7 984 | 7 984 | 7 984 | 7 984 | 7 984 | 7 984 |
| Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | Природный газ | 8 049 | 8 049 | 8 049 | 8 049 | 8 049 | 8 049 | 8 049 | 8 049 | 8 049 | 8 049 | 8 049 |
| Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» | Природный газ | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 |
| Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | Природный газ | 8 043 | 8 043 | 8 043 | 8 043 | 8 043 | 8 043 | 8 043 | 8 043 | 8 043 | 8 043 | 8 043 |
| Котельная АО «Парк» | Природный газ | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 | 8 037 |
| Котельная «Путепроводная, 15/4» | Природный газ | 8 042 | 8 042 | 8 042 | 8 042 | 8 042 | 8 042 | 8 042 | 8 042 | 8 042 | 8 042 | 8 042 |

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Дизтопливо (Qнр, ккал/кг) / Уголь (Qнр, ккал/кг) | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | Природный газ | 8 021 | 8 021 | 8 021 | 8 021 | 8 021 | 8 021 | 8 021 | 8 021 | 8 021 | 8 021 | 8 021 |
| Котельная «ФОК с. Краснохолм» | Природный газ | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 | 8 117 |
| Котельная АО «ПО «Стрела» | Природный газ | 8 078 | 8 078 | 8 078 | 8 078 | 8 078 | 8 078 | 8 078 | 8 078 | 8 078 | 8 078 | 8 078 |
| Котельная АО «ПО «Стрела» | Дизтопливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» | Природный газ | 8 032 | 8 032 | 8 032 | 8 032 | 8 032 | 8 032 | 8 032 | 8 032 | 8 032 | 8 032 | 8 032 |
| Котельная ООО «Теплострой Плюс» | Природный газ | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 | 8 040 |
| Котельная «Пролетарская» (крышная) | Природный газ | 8 065 | 8 065 | 8 065 | 8 065 | 8 065 | 8 065 | 8 065 | 8 065 | 8 065 | 8 065 | 8 065 |
| Котельная «Ноябрьская» (крышная) | Природный газ | 8 053 | 8 053 | 8 053 | 8 053 | 8 053 | 8 053 | 8 053 | 8 053 | 8 053 | 8 053 | 8 053 |
| Котельная № 5 МКД | Природный газ | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 |
| Котельная «Гимназия № 4» | Природный газ | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 |
| Котельная детский сад «Семицветик» | Природный газ | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 |
| Котельная № 50 | Природный газ | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 |
| Котельная № 96 | Природный газ | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 |
| Котельная № 14 | Уголь | 6 400 | 6 400 | 6 400 | 6 400 | 6 400 | 6 400 | 6 400 | 6 400 | 6 400 | 6 400 | 6 400 |
| Котельная ООО «Любимый дворик» | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) | Природный газ | 8 958 | 8 958 | 8 958 | 8 958 | 8 958 | 8 958 | 8 958 | 8 958 | 8 958 | 8 958 | 8 958 |
| Котельная № 3 (крышная) | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная № 5 (крышная) | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная № 6 (крышная) | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная № 7 (крышная) | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная № 8 (крышная) | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная № 9 (крышная) | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная № 10 (крышная) | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная № 11 (крышная) | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная № 21 (крышная) | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная № 22 (крышная) | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная № 13 (крышная) | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная № 1 (крышная) | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная № 2 (крышная) | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная № 4 (крышная) | Природный газ | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 | 8 120 |
| Котельная ООО СК «СССР» | Природный газ | 8 035 | 8 035 | 8 035 | 8 035 | 8 035 | 8 035 | 8 035 | 8 035 | 8 035 | 8 035 | 8 035 |
| БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» | Природный газ | - | - | - | - | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 |
| БМК «Уральская» | Природный газ | - | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 |
| БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» | Природный газ | - | - | - | - | - | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 8 100 |

### 8.4 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Основным видом топлива на источниках тепловой энергии в МО г. Оренбург будет оставаться природный газ. На него будет приходиться 99,99 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды к 2033 г.

### 8.5 Описание приоритетного направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Исходя из структуры топливного баланса МО г. Оренбург, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии.

# Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

## 9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

В таблице 46 представлена сводная информация о суммарных капитальных вложения в реализацию мероприятий**,** необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения по всем единым теплоснабжающим, теплоснабжающим и теплосетевым организациям в МО г. Оренбург. Реестры мероприятий с указанием капитальных вложений по каждому проекту представлены в Главе 16 Обосновывающих материалов.

Суммарная финансовая потребность в реализацию мероприятий схемы теплоснабжения МО г. Оренбург, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, за период 2024–2033 гг. составляет 5 481 610,8 тыс. руб. (в том числе НДС 913 601,8 тыс. руб.).

Т а б л и ц а 46 – Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в МО г. Оренбург в прогнозных ценах, тыс. руб. [2]

| Стоимость проектов | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ИТОГО по МО г. Оренбург** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 1 355 178,2 | 771 275,6 | 905 324,4 | 976 157,7 | 189 542,2 | 161 257,9 | 19 028,8 | 19 132,9 | 79 936,1 | 91 175,2 |
| НДС | 271 035,6 | 154 255,1 | 181 064,9 | 195 231,5 | 37 908,4 | 32 251,6 | 3 805,8 | 3 826,6 | 15 987,2 | 18 235,0 |
| **Всего стоимость проектов** | **1 626 213,8** | **925 530,7** | **1 086 389,3** | **1 171 389,2** | **227 450,6** | **193 509,5** | **22 834,5** | **22 959,5** | **95 923,3** | **109 410,3** |
| **Всего стоимость проектов накопленным итогом** | **1 626 213,8** | **2 551 744,5** | **3 638 133,8** | **4 809 523,0** | **5 036 973,7** | **5 230 483,2** | **5 253 317,7** | **5 276 277,2** | **5 372 200,5** | **5 481 610,8** |
| **Проекты ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 1 332 750,5 | 757 633,4 | 898 169,0 | 968 977,3 | 183 598,5 | 147 970,0 | 5 616,0 | 5 840,6 | 69 116,3 | 80 324,2 |
| НДС | 266 550,1 | 151 526,7 | 179 633,8 | 193 795,5 | 36 719,7 | 29 594,0 | 1 123,2 | 1 168,1 | 13 823,3 | 16 064,8 |
| **Всего стоимость проектов** | **1 599 300,6** | **909 160,1** | **1 077 802,8** | **1 162 772,8** | **220 318,2** | **177 564,0** | **6 739,2** | **7 008,8** | **82 939,5** | **96 389,1** |
| **Всего стоимость проектов накопленным итогом** | **1 599 300,6** | **2 508 460,7** | **3 586 263,5** | **4 749 036,3** | **4 969 354,6** | **5 146 918,6** | **5 153 657,8** | **5 160 666,5** | **5 243 606,1** | **5 339 995,1** |
| **Группа проектов 001.01 «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 790 228,1 | 87 670,9 | 126 023,3 | 201 971,3 | 0 | 5 400,0 | 5 616,0 | 5 840,6 | 69 116,3 | 80 324,2 |
| НДС | 158 045,6 | 17 534,2 | 25 204,7 | 40 394,3 | 0 | 1 080,0 | 1 123,2 | 1 168,1 | 13 823,3 | 16 064,8 |
| Всего стоимость группы проектов | 948 273,7 | 105 205,0 | 151 228,0 | 242 365,6 | 0 | 6 480,0 | 6 739,2 | 7 008,8 | 82 939,5 | 96 389,1 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 948 273,7 | 1 053 478,7 | 1 204 706,7 | 1 447 072,3 | 1 447 072,3 | 1 453 552,3 | 1 460 291,5 | 1 467 300,3 | 1 550 239,8 | 1 646 628,9 |
| **Группа проектов 001.02 «Тепловые сети и сооружения на них»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 542 522,4 | 669 962,5 | 772 145,7 | 767 006,0 | 183 598,5 | 142 570,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

[2] В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

| Стоимость проектов | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| НДС | 108 504,5 | 133 992,5 | 154 429,1 | 153 401,2 | 36 719,7 | 28 514,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов | 651 026,9 | 803 955,1 | 926 574,8 | 920 407,2 | 220 318,2 | 171 084,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 651 026,9 | 1 454 982,0 | 2 381 556,8 | 3 301 964,0 | 3 522 282,3 | 3 693 366,3 | 3 693 366,3 | 3 693 366,3 | 3 693 366,3 | 3 693 366,3 |
| Теплоснабжающие и теплосетевые организации в зоне деятельности ЕТО-1 | | | | | | | | | | |
| **Проекты Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 70,0 | 71,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 14,0 | 14,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Всего стоимость проектов** | **84,0** | **85,2** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Всего стоимость проектов накопленным итогом** | **84,0** | **169,2** | **169,2** | **169,2** | **169,2** | **169,2** | **169,2** | **169,2** | **169,2** | **169,2** |
| **Группа проектов 001-3.01 «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 70,0 | 71,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 14,0 | 14,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов | 84,0 | 85,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 84,0 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 169,2 |
| **Проекты АО «Парк»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 1 336,0 | 1 361,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 267,2 | 272,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Всего стоимость проектов** | **1 603,2** | **1 633,2** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Всего стоимость проектов накопленным итогом** | **1 603,2** | **3 236,4** | **3 236,4** | **3 236,4** | **3 236,4** | **3 236,4** | **3 236,4** | **3 236,4** | **3 236,4** | **3 236,4** |
| **Группа проектов 001-7.01 «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 1 336,0 | 1 361,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 267,2 | 272,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов | 1 603,2 | 1 633,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 1 603,2 | 3 236,4 | 3 236,4 | 3 236,4 | 3 236,4 | 3 236,4 | 3 236,4 | 3 236,4 | 3 236,4 | 3 236,4 |
| **Проекты ООО «ОКС»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 4 417,9 | 4 668,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 883,6 | 933,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Всего стоимость проектов** | **5 301,5** | **5 601,6** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Всего стоимость проектов накопленным итогом** | **5 301,5** | **10 903,2** | **10 903,2** | **10 903,2** | **10 903,2** | **10 903,2** | **10 903,2** | **10 903,2** | **10 903,2** | **10 903,2** |
| **Группа проектов 001-11.02 «Тепловые сети и сооружения на них»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 4 417,9 | 4 668,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 883,6 | 933,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов | 5 301,5 | 5 601,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 5 301,5 | 10 903,2 | 10 903,2 | 10 903,2 | 10 903,2 | 10 903,2 | 10 903,2 | 10 903,2 | 10 903,2 | 10 903,2 |
| **Проекты ООО «Сетевая компания»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 628,1 | 410,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 125,6 | 82,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Всего стоимость проектов** | **753,7** | **492,8** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Всего стоимость проектов накопленным итогом** | **753,7** | **1 246,5** | **1 246,5** | **1 246,5** | **1 246,5** | **1 246,5** | **1 246,5** | **1 246,5** | **1 246,5** | **1 246,5** |
| **Группа проектов 001-12.02 «Тепловые сети и сооружения на них»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 628,1 | 410,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 125,6 | 82,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов | 753,7 | 492,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Стоимость проектов | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 753,7 | 1 246,5 | 1 246,5 | 1 246,5 | 1 246,5 | 1 246,5 | 1 246,5 | 1 246,5 | 1 246,5 | 1 246,5 |
| **Проекты ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 14 500,0 | 6 500,0 | 6 500,0 | 6 500,0 | 3 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 |
| НДС | 2 900,0 | 1 300,0 | 1 300,0 | 1 300,0 | 600,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 |
| **Всего стоимость проектов** | **17 400,0** | **7 800,0** | **7 800,0** | **7 800,0** | **3 600,0** | **12 000,0** | **12 000,0** | **12 000,0** | **12 000,0** | **12 000,0** |
| **Всего стоимость проектов накопленным итогом** | **17 400,0** | **25 200,0** | **33 000,0** | **40 800,0** | **44 400,0** | **56 400,0** | **68 400,0** | **80 400,0** | **92 400,0** | **104 400,0** |
| **Группа проектов 002.02 «Тепловые сети и сооружения на них»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 14 500,0 | 6 500,0 | 6 500,0 | 6 500,0 | 3 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 |
| НДС | 2 900,0 | 1 300,0 | 1 300,0 | 1 300,0 | 600,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 |
| Всего стоимость группы проектов | 17 400,0 | 7 800,0 | 7 800,0 | 7 800,0 | 3 600,0 | 12 000,0 | 12 000,0 | 12 000,0 | 12 000,0 | 12 000,0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 17 400,0 | 25 200,0 | 33 000,0 | 40 800,0 | 44 400,0 | 56 400,0 | 68 400,0 | 80 400,0 | 92 400,0 | 104 400,0 |
| **Проекты ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 1 272,1 | 420,2 | 436,1 | 452,7 | 469,8 | 487,8 | 506,3 | 525,5 | 545,4 | 566,2 |
| НДС | 254,4 | 84,0 | 87,2 | 90,5 | 94,0 | 97,6 | 101,3 | 105,1 | 109,1 | 113,2 |
| **Всего стоимость проектов** | **1 526,5** | **504,2** | **523,3** | **543,2** | **563,8** | **585,3** | **607,5** | **630,6** | **654,5** | **679,4** |
| **Всего стоимость проектов накопленным итогом** | **1 526,5** | **2 030,7** | **2 554,0** | **3 097,2** | **3 661,0** | **4 246,3** | **4 853,8** | **5 484,4** | **6 138,9** | **6 818,3** |
| **Группа проектов 003.01 «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 867,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 173,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов | 1 040,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 1 040,8 | 1 040,8 | 1 040,8 | 1 040,8 | 1 040,8 | 1 040,8 | 1 040,8 | 1 040,8 | 1 040,8 | 1 040,8 |
| **Группа проектов 003.02 «Тепловые сети и сооружения на них»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 404,8 | 420,2 | 436,1 | 452,7 | 469,8 | 487,8 | 506,3 | 525,5 | 545,4 | 566,2 |
| НДС | 81,0 | 84,0 | 87,2 | 90,5 | 94,0 | 97,6 | 101,3 | 105,1 | 109,1 | 113,2 |
| Всего стоимость группы проектов | 485,7 | 504,2 | 523,3 | 543,2 | 563,8 | 585,3 | 607,5 | 630,6 | 654,5 | 679,4 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 485,7 | 989,9 | 1 513,2 | 2 056,4 | 2 620,2 | 3 205,5 | 3 813,0 | 4 443,6 | 5 098,1 | 5 777,5 |
| **Проекты ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 203,6 | 211,3 | 219,3 | 227,7 | 2 473,8 | 2 800,2 | 2 906,5 | 2 766,8 | 274,4 | 284,8 |
| НДС | 40,7 | 42,3 | 43,9 | 45,5 | 494,8 | 560,0 | 581,3 | 553,4 | 54,9 | 57,0 |
| **Всего стоимость проектов** | **244,3** | **253,6** | **263,2** | **273,2** | **2 968,6** | **3 360,2** | **3 487,8** | **3 320,1** | **329,3** | **341,8** |
| **Всего стоимость проектов накопленным итогом** | **244,3** | **497,9** | **761,1** | **1 034,3** | **4 002,9** | **7 363,1** | **10 850,9** | **14 171,0** | **14 500,3** | **14 842,1** |
| **Группа проектов 004.01 «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 20,7 | 21,4 | 22,3 | 23,1 | 2 261,4 | 2 579,7 | 2 677,7 | 2 529,2 | 27,8 | 28,9 |
| НДС | 4,1 | 4,3 | 4,5 | 4,6 | 452,3 | 515,9 | 535,5 | 505,8 | 5,6 | 5,8 |
| Всего стоимость группы проектов | 24,8 | 25,7 | 26,7 | 27,7 | 2 713,7 | 3 095,6 | 3 213,2 | 3 035,0 | 33,4 | 34,7 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 24,8 | 50,5 | 77,2 | 104,9 | 2 818,6 | 5 914,2 | 9 127,4 | 12 162,4 | 12 195,8 | 12 230,5 |
| **Группа проектов 004.02 «Тепловые сети и сооружения на них»** | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты, без НДС | 182,9 | 189,9 | 197,1 | 204,6 | 212,4 | 220,5 | 228,8 | 237,6 | 246,6 | 255,9 |
| НДС | 36,6 | 38,0 | 39,4 | 40,9 | 42,5 | 44,1 | 45,8 | 47,5 | 49,3 | 51,2 |
| Всего стоимость группы проектов | 219,5 | 227,9 | 236,5 | 245,5 | 254,9 | 264,6 | 274,6 | 285,1 | 295,9 | 307,1 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 219,5 | 447,4 | 683,9 | 929,4 | 1 184,3 | 1 448,9 | 1 723,5 | 2 008,6 | 2 304,5 | 2 611,6 |

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

Информация приведена в таблице выше в составе пункта 9.1.

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

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены.

### 9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В системах теплоснабжения от ТЭЦ и котельных МО г. Оренбург все теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии по ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме. В связи с этим в разработанной «Схеме теплоснабжения г. Оренбург» предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения отсутствуют.

### 9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 [2], в ценовых зонах теплоснабжения оценка эффективности инвестиций выполняется в отношении инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения. Регулируемые виды деятельности в ценовой зоне теплоснабжения МО г. Оренбург отсутствуют, соответственно, оценка эффективности инвестиций не выполняется.

В таблице 47 дополнительно представлены результаты расчетов экономической эффективности одного проекта переключения тепловых нагрузок. Расчеты приведены в Приложении к Главе 12 Обосновывающих материалов.

Расчеты экономической эффективности проведены для ставки дисконтирования 19,75 %, горизонт планирования 10 лет.

Т а б л и ц а 47 – Показатели экономической эффективности проекта укрупнения и строительства БМК вместо котельных «Гаражи УВД» и «Орентрикотаж»

| Показатель экономической эффективности | Ед. изм. | Значение |
|---|---|---|
| Шифр проекта | - | 001.01.01.3 |
| Проект | - | Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных (Гаражи УВД, Трикотажная фабрика) |
| Чистая приведенная стоимость NPV | тыс. руб. | 7 084 |
| Внутренняя норма рентабельности IRR | % | 23,84% |
| Простой срок окупаемости | лет | 5,7 |
| Дисконтированный срок окупаемости | лет | 9,0 |

Проект характеризуется высокими показателями экономической эффективности и рекомендуется к реализации.

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

В таблице ниже приведена величина фактически осуществленных инвестиций за 2023 год и статус выполнения проектов утвержденной схемы теплоснабжения.

Т а б л и ц а 48 – Статус выполнения на 01.01.2024 мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Оренбург (актуализация на 2024 год)[3]

| ЕТО № | Шифр | Проект | Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС | Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС | Статус выполнения |
|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»** | | | | | |
| 1 | 001.01.01.2 | ПК-4 - Комплекс мероприятий по переводу тепловых нагрузок на котельную «Уральская» (строительство БМК) | 621 756 | 332 733 | Выполнено |
| 1 | 001.01.01.17 | Реконструкция котельной Победы | 37 274 | 34 542 | Выполнено |
| 1 | 001.01.02.1 | Приведение объектов мазутного и маслохозяйства СТЭЦ в соответствие с требованиями федеральных норм и правил в области ПБ | 84 087 | 85 687 | Выполнено |
| 1 | 001.01.03.6 | Техническое перевооружение бойлерных установок ТА ст.№ 4 | 15 449 | 14 234 | Выполнено |
| 1 | 001.01.03.12 | Переключение потребителей от ведомственных источников тепловой энергии | 1 340 | 1 340 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.4 | Реконструкция теплотрассы М1-участок от Ст. 37 до ТК 1.8А | 49 707 | 43 915 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.6 | Реконструкция теплотрассы М4 - участок от тк4.33 до тк4.34 | 65 261 | 65 351 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.11 | Реконструкция теплотрассы М-6, от тк 6.1 до тк1.17 | 71 564 | 71 974 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.12 | Реконструкция теплотрассы М-1 от тк1.48/6А до тк1.48/10 | 24 334 | 21 843 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.16 | Реконструкция магистрального трубопровода М-4 от ТК4.33 – ЦТП-34 | 51 671 | 51 995 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.60 | Реконструкция КТС - от котельной Пединститут | 1 301 | 1 356 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.66 | Реконструкция КТС - от котельной Школа милиции | 1 520 | 1 677 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.85 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 56 | 1 143 | 1 143 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.86 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 57 | 1 353 | 1 353 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.89 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 79 | 1 143 | 1 175 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.90 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 80 | 1 512 | 1 507 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.91 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 82 | 1 172 | 1 314 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.95 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 106 | 1 756 | 1 756 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.96 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 127 | 625 | 710 | Выполнено |

[3] Информация о фактическом выполнении мероприятий приведена по ЕТО, предоставившим информацию

| ЕТО № | Шифр | Проект | Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС | Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС | Статус выполнения |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 001.02.03.120 | Реконструкция теплотрассы: участок от УТ-4.28/6 через ТК-4.28/8 до ЦТП-30; участок от ТК-37/12 до ЦТП-37; участок от ТК-37/12 до школы №8 (ул. 10 линия,22) | 1 288 | 1 288 | Выполнено |
| 1 | 001.02.08.3 | Модернизация ЦТП с заменой теплообменного оборудования | 16 270 | 16 314 | Выполнено |
| 1 | 001.02.08.8 | Техническое перевооружение ЦТП 33 | 18 698 | 18 865 | Выполнено |
| 1 | 001.02.08.13 | Реконструкция ЦТП Пролетарская (БМЦТП) | 48 974 | 41 204 | Выполнено |
| 1 | 001.02.08.15 | Реконструкция ЦТП-81 (БМЦТП) | 1 000 | 995 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.101 | Реконструкция КТС от 16 котельных - от котельной Стройгородок | 62 971 | 59 855 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.104 | Реконструкция КТС от 16 котельных - от котельной ГПТУ-16 | 23 560 | 21 162 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.107 | Реконструкция КТС от 16 котельных - от котельной Победы 20 | 32 572 | 30 465 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.126 | Реконструкция тепловых сетей от котельной "Дубки" (урочище Дубки) | 141 538 | 111 157 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.122 | Реконструкция распределительных тепловых сетей (Алтайская 12) | 2 826 | 2 823 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.124 | Реконструкция распределительных тепловых сетей (Пролетарская 308) | 1 551 | 1 461 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.123 | Реконструкция распределительных тепловых сетей (Ленинский РЭС) (Карагандинская/Алтайская) | 1 287 | 1 286 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.37 | Реконструкция МТС - т/трассы кожобъединения"Урал" ЦТП-132 | 43 556 | 41 547 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.127 | Реконструкция распределительных тепловых сетей (НМЗ) | 3 301 | 2 833 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.125 | Реконструкция тепловых сетей от котельной "Янтарь" (Рижская) | 205 800 | 271 669 | Выполнено |
| 1 | 001.02.03.93 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 101 | 97 980 | 127 494 | Выполнено |
| **Итого по ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»** | | | **1 737 143** | **1 486 024** | |
| **ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»** | | | | | |
| 2 | 002.01.02.1 | Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) | 15 388 | | |
| 2 | | Реконструкция насосной станций №3 | | 13 720 | Выполнено |
| 2 | | Техническое перевооружение участка трубопроводов теплосети АО «ПО «Стрела». Трубопровод отопления магистраль №5. Переключение корпуса № 79, 89 | | 11 235 | Выполнено |
| 2 | | Замена магистральных трубопроводов тепловых сетей АО «ПО «Стрела» | | 42 605 | Выполнено |
| **Итого по ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»** | | | **15 388** | **67 561** | |
| **ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»** | | | | | |
| 3 | 003.02.03.1 | Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 390 | – | Данные не предоставлены |
| **Итого по ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»** | | | **390** | **0** | |
| **ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»** | | | | | |
| 4 | 004.01.03.3 | Обеспечение тех.состояния оборудования | 20 | – | Данные не предоставлены |
| 4 | 004.02.03.1 | Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 173 | – | Данные не предоставлены |

| ЕТО № | Шифр | Проект | Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС | Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС | Статус выполнения |
|---|---|---|---|---|---|
| 4 | 004.02.09.2 | Обеспечение тех.состояния оборудования | 3 | – | Данные не предоставлены |
| 4 | 004.02.09.3 | Техническое перевооружение системы охранно-пожарной сигнализации и пожаротушения | 139 | – | Данные не предоставлены |
| **Итого по ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»** | | | **335** | **0** | |
| **ЕТО-5 ООО «Наш городок»** | | | | | |
| 5 | – | – | – | – | – |
| **Итого по ЕТО-5 ООО «Наш городок»** | | | **0** | **0** | |
| **ЕТО-6 ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)** | | | | | |
| 6 | 006.01.02.1 | Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) | 1 996 | 1 996 | Выполняется |
| 6 | 006.02.03.1 | Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 1 166 | 0 | Не выполнено, т.к. нет необходимости |
| **Итого по ЕТО-6 ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)** | | | **3 163** | **1 996** | |
| **ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»** | | | | | |
| 7 | – | – | – | – | – |
| **Итого по ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»** | | | **0** | **0** | |
| **ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»** | | | | | |
| 8 | – | – | – | – | – |
| **Итого по ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»** | | | **0** | **0** | |
| **ЕТО-9 ООО «Теплогенерирующая компания»** | | | | | |
| 9 | 009.01.02.1 | Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) | 183 | 358 | Выполнено |
| 9 | 009.01.03.1 | Оснащение общедомовыми приборами учета тепловой энергии путём изменения схем присоединения котельных к МКД | 249 | 1 183 | Выполнено |
| 9 | 009.01.03.2 | Внедрение систем удаленного контроля и регулирования параметров производства тепловой энергии | 212 | | Выполнено |
| 9 | 009.01.03.3 | Установка резервного котельного оборудования | 145 | | Выполнено |
| **Итого по ЕТО-9 ООО «Теплогенерирующая компания»** | | | **789** | **1 541** | |
| **ЕТО-10 ООО «Теплоком»** | | | | | |
| 10 | 010.01.02.1 | Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) | – | 223 | Выполнено |
| 10 | 010.01.03.2 | Установка резервного котельного оборудования | 145 | 584 | Выполнено |
| **Итого по ЕТО-10 ООО «Теплоком»** | | | **145** | **807** | |
| **ЕТО-11 ООО СК «СССР»** | | | | | |
| 11 | – | – | – | – | – |
| **Итого по ЕТО-11 ООО СК «СССР»** | | | **0** | **0** | |

| ЕТО № | Шифр | Проект | Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС | Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС | Статус выполнения |
|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО-12 ОАО «Торговый дом «Форштадт»** | | | | | |
| 12 | – | – | – | – | – |
| **Итого по ЕТО-12 ОАО «Торговый дом «Форштадт»** | | | **0** | **0** | |
| **ТСО и СО в зоне ЕТО-1** | | | | | |
| ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области | | | | | |
| 001-2 | – | – | – | – | – |
| **Итого по ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области** | | | **0** | **0** | |
| Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД | | | | | |
| 001-3 | 001-3.01.02.1 | Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии | 74 | 179 | Выполнено |
| **Итого по Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД** | | | **74** | **179** | |
| АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | | | | | |
| 001-4 | – | – | – | – | – |
| **Итого по АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»** | | | **0** | **0** | |
| ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | | | | | |
| 001-6 | 001-6.01.02.1 | Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии | 10 876 | 0 | не выполнено, в связи с перераспределением бюджета, взамен выполнены следующие ниже мероприятия: |
| 001-6 | - | Капитальный ремонт склада хранения соли | | 5 021 | Выполнено |
| 001-6 | - | Капитальный ремонт сетей ГВС трубосекционный участок-Узел учета ГВС Школа-интернат | | | Выполнено |
| 001-6 | - | Капитальный ремонт теплотрассы направление Управление Федеральной Службы Судебных Приставов | | | Выполнено |
| **Итого по ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»** | | | **10 876** | **5 021** | |
| АО «Парк» | | | | | |
| 001-7 | 001-7.01.02.1 | Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии | 1 193 | 1 194 | Выполнено |
| **Итого по АО «Эверест»** | | | **1 193** | **1 194** | |
| ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | | | | | |
| 001-8 | – | – | – | – | – |
| **Итого по ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»** | | | **0** | **0** | |
| ООО «ОКС» | | | | | |
| 001-11 | 001-11.02.03.1 | Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей | 3 344 | 3 339 | Выполнено |
| **Итого по ООО «ОКС»** | | | **3 344** | **3 339** | |
| ООО «Сетевая компания» | | | | | |
| 001-12 | 001-12.02.03.1 | Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей | 2 939 | 2 939 | Выполнено |

| ЕТО № | Шифр | Проект | Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС | Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС | Статус выполнения |
|---|---|---|---|---|---|
| **Итого по ООО «Сетевая компания»** | | | **2 939** | **2 939** | |
| ИП Герасименко В.В. | | | | | |
| 001-16 | – | – | – | – | – |
| **Итого по ИП Герасименко В.В.** | | | **0** | **0** | |
| **ИТОГО по МО г. Оренбург** | | | **1 775 780** | **1 570 600** | |

# Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

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

Т а б л и ц а 49 – Проект реестра ЕТО, предлагаемого к утверждению при настоящей актуализации схемы теплоснабжения

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации | № зоны деятельности | Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Сакмарская ТЭЦ | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | ООО «ОКС» | тепловые сети | | | |
| | | ООО «Сетевая компания» | тепловые сети | | | |
| 2 | БМК «Оренбургская» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 3 | Котельная «Гугучинская» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 4 | Котельная «Карачи» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 5 | Котельная «Лесозащитная» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 6 | Котельная «Туркестанская» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 8 | Котельная «Чичерина» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 10 | Котельная «Янтарь» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 11 | Котельная «Советская» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 12 | Котельная «Дубки» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 13 | Котельная «Авиагородок» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 14 | Котельная «ЖБК» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 15 | Котельная «4 квартал» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 16 | Котельная «Харьковская» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации | № зоны деятельности | Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 17 | Котельная «Орентрикотаж» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 18 | Котельная «11 квартал» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 19 | Котельная «Овощевод» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 20 | Котельная «67 городок» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 21 | Котельная «Бр. Коростелевых» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 22 | Котельная «Мебельная фабрика» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 23 | Котельная «Мебельный комбинат» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 24 | Котельная «ЖДТ» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 25 | Котельная «Пединститут» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 26 | Котельная «8 квартал» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 28 | Котельная «Набережная» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 29 | Котельная «Баня-3» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 30 | Котельная «ОГАУ» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 31 | Котельная «Тексорен» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 32 | Котельная «Кадетский корпус» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 33 | Котельная «Черепановых» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 34 | Котельная «СОК» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 35 | Котельная «Стройгородок» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 36 | Котельная «9 квартал» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации | № зоны деятельности | Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 37 | Котельная «ОКБ-1» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 38 | Котельная «Гаражи УВД» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 39 | Котельная «Инфекционная больница» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 40 | Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы») | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 41 | Котельная «Самолетная» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 42 | Котельная «ОКБ-2» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 43 | Котельная «7 квартал» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 44 | Котельная «ГПТУ-10» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 45 | Котельная «Тубдиспансер» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 46 | Котельная «пос. Нижнесакмарский» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 47 | Котельная «Детский сад № 77» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 48 | Котельная «Больница восстановительного лечения» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 49 | Котельная «Дубицкого» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 50 | Котельная «Третьяка» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 51 | Котельная «ЖСК» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 52 | Котельная «Ногина» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 53 | Котельная «МЧ» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 54 | Котельная «ГПТУ-16» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 55 | Котельная «Школа №14» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации | № зоны деятельности | Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 56 | Котельная «Бердянка» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 57 | Котельная «Каргала» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 58 | Котельная «Краснохолм» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 59 | Котельная «Городище» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 60 | Котельная «Горбольница» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 61 | Котельная «Госпиталь» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 62 | Котельная «Перинатальный центр» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 63 | Котельная «ЦТП «Авиагородок» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 64 | Котельная «МСЧ-2» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 65 | Котельная «Дом ветеранов» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 80 | Котельная «ФОК с. Краснохолм» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 66 | Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | ФКУ ИК -1 УФСИН России по Оренбургской области | источник / тепловые сети | | | |
| 67 | Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | источник / тепловые сети | | | |
| 68 | Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД | источник | | | |
| 69 | Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети | 12 | ОАО «Торговый дом «Форштадт» | п. 6 ПП РФ № 808 |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации | № зоны деятельности | Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ОАО «Торговый дом «Форштадт» | источник / тепловые сети | | | |
| 70 | Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | источник | | | |
| 71 | Котельная АО «Парк» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | АО «Парк» | источник / тепловые сети | | | |
| 72 | Котельная «Путепроводная, 15/4» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | ИП Герасименко В.В. | источник / тепловые сети | | | |
| 73 | Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | источник / тепловые сети | | | |
| 75 | Котельная АО «ПО «Стрела» | АО «ПО «Стрела» | источник / тепловые сети | 2 | АО «ПО «Стрела» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 76 | Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» | ООО «Оренбургхладокомбинат» | источник / тепловые сети | 3 | ООО «Оренбургхладокомбинат» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 77 | Котельная ООО «Теплострой Плюс» | ООО «Теплострой Плюс» | источник / тепловые сети | 4 | ООО «Теплострой Плюс» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 81 | Котельная «Пролетарская» (крышная) | ООО «Теплострой Плюс» | источник | 4 | ООО «Теплострой Плюс» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 82 | Котельная «Ноябрьская» (крышная) | ООО «Теплострой Плюс» | источник | 4 | ООО «Теплострой Плюс» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 83 | Котельная № 50 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | источник / тепловые сети | 6 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 102 | Котельная № 96 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | источник / тепловые сети | 6 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 103 | Котельная № 14 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | источник / тепловые сети | 6 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 84 | Котельная ООО «Любимый дворик» | ООО «Любимый дворик» | источник / тепловые сети | 7 | ООО «Любимый дворик» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 85 | Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) | ООО «Управляющая компания «СтройСити» | источник | 8 | ООО «Управляющая компания «СтройСити» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 86 | Котельная № 3 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 87 | Котельная № 5 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации | № зоны деятельности | Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 88 | Котельная № 6 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 89 | Котельная № 7 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 90 | Котельная № 8 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 91 | Котельная № 9 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 92 | Котельная № 10 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 93 | Котельная № 11 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 94 | Котельная № 21 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 95 | Котельная № 22 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 96 | Котельная № 13 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 97 | Котельная № 1 (крышная) | ООО «Теплоком» | источник | 10 | ООО «Теплоком» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 98 | Котельная № 2 (крышная) | ООО «Теплоком» | источник | 10 | ООО «Теплоком» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 99 | Котельная № 4 (крышная) | ООО «Теплоком» | источник | 10 | ООО «Теплоком» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 100 | Котельная ООО СК «СССР» | ООО СК «СССР» | источник / тепловые сети | 11 | ООО СК «СССР» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 101 | Котельная № 5 МКД | ООО «Наш городок» | источник / тепловые сети | 5 | ООО «Наш городок» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 104 | Котельная «Гимназия № 4» | ООО «Наш городок» | источник / тепловые сети | 5 | ООО «Наш городок» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 105 | Котельная детский сад «Семицветик» | ООО «Наш городок» | источник / тепловые сети | 5 | ООО «Наш городок» | п. 11 ПП РФ № 808 |

### 10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

**Зона деятельности единой теплоснабжающей организации** – 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.

Границы зон деятельности ЕТО определены системами теплоснабжения, включенными в каждую из зон. Границы самих систем устанавливаются по конечным потребителям, подключенным к тепловым сетям источника тепловой энергии и приведены в части 4 Главы 1 Обосновывающих материалов. Предлагаемые для утверждения зоны деятельности ЕТО включают в себя системы, приведенные в таблице ниже.

По состоянию на 2024 год в границах муниципального образования «город Оренбург» предлагается 12 зон деятельности ЕТО, образованных на базе 99 систем теплоснабжения.

Расположение всех зон на единой карте г. Оренбург представлено в электронной модели на слое «Зоны ЕТО» и в электронном виде в Приложении 2 к Главе 15 Обосновывающих материалов.

Т а б л и ц а 50 – Зоны деятельности ЕТО

| № зоны деятельности | Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО | № системы теплоснабжения | Система теплоснабжения |
|---|---|---|---|
| 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 1 | Сакмарская ТЭЦ |
| | | 2 | БМК «Оренбургская» |
| | | 3 | Котельная «Гугучинская» |
| | | 4 | Котельная «Карачи» |
| | | 5 | Котельная «Лесозащитная» |
| | | 6 | Котельная «Туркестанская» |
| | | 8 | Котельная «Чичерина» |
| | | 10 | Котельная «Янтарь» |
| | | 11 | Котельная «Советская» |
| | | 12 | Котельная «Дубки» |
| | | 13 | Котельная «Авиагородок» |
| | | 14 | Котельная «ЖБК» |
| | | 15 | Котельная «4 квартал» |
| | | 16 | Котельная «Харьковская» |
| | | 17 | Котельная «Орентрикотаж» |
| | | 18 | Котельная «11 квартал» |
| | | 19 | Котельная «Овощевод» |
| | | 20 | Котельная «67 городок» |
| | | 21 | Котельная «Бр. Коростелевых» |
| | | 22 | Котельная «Мебельная фабрика» |
| | | 23 | Котельная «Мебельный комбинат» |
| | | 24 | Котельная «ЖДТ» |
| | | 25 | Котельная «Пединститут» |
| | | 26 | Котельная «8 квартал» |
| | | 28 | Котельная «Набережная» |
| | | 29 | Котельная «Баня-3» |
| | | 30 | Котельная «ОГАУ» |
| | | 31 | Котельная «Тексорен» |
| | | 32 | Котельная «Кадетский корпус» |
| | | 33 | Котельная «Черепановых» |
| | | 34 | Котельная «СОК» |
| | | 35 | Котельная «Стройгородок» |

| № зоны деятельности | Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО | № системы теплоснабжения | Система теплоснабжения |
|---|---|---|---|
| | | 36 | Котельная «9 квартал» |
| | | 37 | Котельная «ОКБ-1» |
| | | 38 | Котельная «Гаражи УВД» |
| | | 39 | Котельная «Инфекционная больница» |
| | | 40 | Котельная «Победы» |
| | | 41 | Котельная «Самолетная» |
| | | 42 | Котельная «ОКБ-2» |
| | | 43 | Котельная «7 квартал» |
| | | 44 | Котельная «ГПТУ-10» |
| | | 45 | Котельная «Тубдиспансер» |
| | | 46 | Котельная «пос. Нижнесакмарский» |
| | | 47 | Котельная «Детский сад № 77» |
| | | 48 | Котельная «Больница восстановительного лечения» |
| | | 49 | Котельная «Дубицкого» |
| | | 50 | Котельная «Третьяка» |
| | | 51 | Котельная «ЖСК» |
| | | 52 | Котельная «Ногина» |
| | | 53 | Котельная «МЧ» |
| | | 54 | Котельная «ГПТУ-16» |
| | | 55 | Котельная «Школа №14» |
| | | 56 | Котельная «Бердянка» |
| | | 57 | Котельная «Каргала» |
| | | 58 | Котельная «Краснохолм» |
| | | 59 | Котельная «Городище» |
| | | 60 | Котельная «Горбольница» |
| | | 61 | Котельная «Госпиталь» |
| | | 62 | Котельная «Перинатальный центр» |
| | | 63 | Котельная «ЦТП «Авиагородок» |
| | | 64 | Котельная «МСЧ-2» |
| | | 65 | Котельная «Дом ветеранов» |
| | | 80 | Котельная «ФОК с. Краснохолм» |
| | | 66 | Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН |
| | | 67 | Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» |
| | | 68 | Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД |
| | | 70 | Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» |
| | | 71 | Котельная АО «Парк» |
| | | 72 | Котельная «Путепроводная, 15/4» |
| | | 73 | Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» |
| 2 | АО «ПО «Стрела» | 75 | Котельная АО «ПО «Стрела» |
| 3 | ООО «Оренбургхладокомбинат» | 76 | Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» |
| 4 | ООО «Теплострой Плюс» | 77 | Котельная ООО «Теплострой Плюс» |
| | | 81 | Котельная «Пролетарская» (крышная) |
| | | 82 | Котельная «Ноябрьская» (крышная) |
| 5 | ООО «Наш городок» | 101 | Котельная № 5 МКД |
| | | 104 | Котельная «Гимназия № 4» |
| | | 105 | Котельная детский сад «Семицветик» |
| 6 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | 83 | Котельная № 50 |
| | | 102 | Котельная № 96 |
| | | 103 | Котельная № 14 |
| 7 | ООО «Любимый дворик» | 84 | Котельная ООО «Любимый дворик» |
| 8 | ООО «Управляющая компания «СтройСити» | 85 | Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) |

| № зоны деятельности | Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО | № системы теплоснабжения | Система теплоснабжения |
|---|---|---|---|
| 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | 86 | Котельная № 3 (крышная) |
| | | 87 | Котельная № 5 (крышная) |
| | | 88 | Котельная № 6 (крышная) |
| | | 89 | Котельная № 7 (крышная) |
| | | 90 | Котельная № 8 (крышная) |
| | | 91 | Котельная № 9 (крышная) |
| | | 92 | Котельная № 10 (крышная) |
| | | 93 | Котельная № 11 (крышная) |
| | | 94 | Котельная № 21 (крышная) |
| | | 95 | Котельная № 22 (крышная) |
| | | 96 | Котельная № 13 (крышная) |
| 10 | ООО «Теплоком» | 97 | Котельная № 1 (крышная) |
| | | 98 | Котельная № 2 (крышная) |
| | | 99 | Котельная № 4 (крышная) |
| 11 | ООО СК «СССР» | 100 | Котельная ООО СК «СССР» |
| 12 | ОАО «Торговый дом «Форштадт» | 69 | Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» |

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

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 51 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м³ | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности ЕТО | Предложения для утверждения ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Сакмарская ТЭЦ | 1196,00 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Собственность | 92 860,169 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | | ООО «ОКС» | 26 895 | тепловые сети | Собственность | 354,007 | - | | | |
| | | | ООО «Сетевая компания» | 8 661 | тепловые сети | Собственность | 495,814 | - | | | |
| 2 | БМК «Оренбургская» | 36,12 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Собственность | 2 181,882 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 3 | Котельная «Гугучинская» | 16,72 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 186,722 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 4 | Котельная «Карачи» | 42 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 1 251,560 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 5 | Котельная «Лесозащитная» | 13,8 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 271,024 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 6 | Котельная «Туркестанская» | 18 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 192,822 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 8 | Котельная «Чичерина» | 24 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 151,270 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 10 | Котельная «Янтарь» | 13,8 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 334,067 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 11 | Котельная «Советская» | 24 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 153,004 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 12 | Котельная «Дубки» | 13 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 196,767 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 13 | Котельная «Авиагородок» | 35 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 186,052 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 14 | Котельная «ЖБК» | 13,8 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 192,176 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 15 | Котельная «4 квартал» | 13,8 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 204,478 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 16 | Котельная «Харьковская» | 18 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 162,155 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 17 | Котельная «Орентрикотаж» | 13,8 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 105,156 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 18 | Котельная «11 квартал» | 10,76 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 82,223 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 19 | Котельная «Овощевод» | 16 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 78,668 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 20 | Котельная «67 городок» | 14,4 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 93,116 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 21 | Котельная «Бр. Коростелевых» | 22,45 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 120,131 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 22 | Котельная «Мебельная фабрика» | 10,6 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 206,442 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 23 | Котельная «Мебельный комбинат» | 10,86 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 47,611 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 24 | Котельная «ЖДТ» | 14,4 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 185,726 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 25 | Котельная «Пединститут» | 11,52 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 34,590 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 26 | Котельная «8 квартал» | 11,28 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 37,104 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м³ | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности ЕТО | Предложения для утверждения ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 28 | Котельная «Набережная» | 6 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 57,640 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 29 | Котельная «Баня-3» | 0,21 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник | Арендован у г. Оренбург | - | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 30 | Котельная «ОГАУ» | 7,2 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 77,797 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 31 | Котельная «Тексорен» | 7,5 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 107,947 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 32 | Котельная «Кадетский корпус» | 5,76 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 18,645 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 33 | Котельная «Черепановых» | 4,859 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Собственность / Арендованы у г. Оренбург | 155,157 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 34 | Котельная «СОК» | 1,4 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 4,357 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 35 | Котельная «Стройгородок» | 3,6 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 17,377 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 36 | Котельная «9 квартал» | 3,87 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 30,392 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 37 | Котельная «ОКБ-1» | 5 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник | Арендован у г. Оренбург | - | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 38 | Котельная «Гаражи УВД» | 3,9 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 18,649 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 39 | Котельная «Инфекционная больница» | 1,68 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник | Арендован у г. Оренбург | - | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 40 | Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы») | 3,87 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 21,038 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 41 | Котельная «Самолетная» | 6,84 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 39,065 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 42 | Котельная «ОКБ-2» | 1,4 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник | Арендован у г. Оренбург | - | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 43 | Котельная «7 квартал» | 8,88 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 35,728 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 44 | Котельная «ГПТУ-10» | 8,64 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 53,790 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 45 | Котельная «Тубдиспансер» | 4,2 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 21,201 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 46 | Котельная «пос. Нижнесакмарский» | 2,88 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 20,886 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 47 | Котельная «Детский сад № 77» | 6,96 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 82,396 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 48 | Котельная «Больница восстановительного лечения» | 4,8 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 33,694 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 49 | Котельная «Дубицкого» | 1,29 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 0,155 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 50 | Котельная «Третьяка» | 5,29 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 40,144 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 51 | Котельная «ЖСК» | 9,2 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 56,908 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 52 | Котельная «Ногина» | 1,8 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 4,801 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 53 | Котельная «МЧ» | 9,32 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 121,282 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 54 | Котельная «ГПТУ-16» | 2,58 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 17,637 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 55 | Котельная «Школа №14» | 0,28 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 0,817 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 56 | Котельная «Бердянка» | 1,92 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 9,584 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м³ | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности ЕТО | Предложения для утверждения ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 57 | Котельная «Каргала» | 9,2 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 93,127 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 58 | Котельная «Краснохолм» | 3,5 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 120,536 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 59 | Котельная «Городище» | 4,2 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 70,993 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 60 | Котельная «Горбольница» | 5,6 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 41,754 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 61 | Котельная «Госпиталь» | 6,72 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 35,700 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 62 | Котельная «Перинатальный центр» | 4,643 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Собственность | 23,100 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 63 | Котельная «ЦТП «Авиагородок» | 2,66 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 83,134 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 64 | Котельная «МСЧ-2» | 1,4 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник | Арендован у г. Оренбург | - | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 65 | Котельная «Дом ветеранов» | 0,14 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник / тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 0,039 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 80 | Котельная «ФОК с. Краснохолм» | 0,172 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | источник | Собственность | - | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 66 | Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН | 19,5 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 10,754 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | | ФКУ ИК -1 УФСИН России по Оренбургской области | нд | источник / тепловые сети | Собственность | 2,200 | - | | | |
| 67 | Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | 62 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 113,341 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | | ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | 5 125 569 | источник / тепловые сети | Собственность | 46,263 | - | | | |
| 68 | Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | 5 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 1,767 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | | Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД | 4 886 001 379 | источник | Собственность | - | - | | | |
| 69 | Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» | 9,59 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 32,500 | - | 12 | ОАО «Торговый дом «Форштадт» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | | ОАО «Торговый дом «Форштадт» | 15 817 | источник / тепловые сети | Собственность | 92,426 | Заявка от 2022 г. | | | |
| 70 | Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | 3,6 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 0,237 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | | АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | -178 477 | источник | Собственность | - | - | | | |
| 71 | Котельная АО «Парк» | 7,8 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 10,565 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | | АО «Парк» | 109 | источник / тепловые сети | Собственность | 3,400 | - | | | |
| 72 | Котельная «Путепроводная, 15/4» | 16,63 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 92,191 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | | ИП Герасименко В.В. | - | источник / тепловые сети | Собственность | 1,000 | - | | | |
| 73 | Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | 4,8 | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 138 330 494 | тепловые сети | Арендованы у г. Оренбург | 5,456 | Заявка от 2022 г. | 1 | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| | | | ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | 165 001 | источник / тепловые сети | Собственность | 1,400 | - | | | |
| 75 | Котельная АО «ПО «Стрела» | 176,5 | АО «ПО «Стрела» | нд | источник / тепловые сети | Собственность | 10,652 | - | 2 | АО «ПО «Стрела» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 76 | Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» | 2 | ООО «Оренбургхладокомбинат» | 2 378 | источник / тепловые сети | Собственность | 15,985 | - | 3 | ООО «Оренбургхладокомбинат» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 77 | Котельная ООО «Теплострой Плюс» | 1,443 | ООО «Теплострой Плюс» | 5 614 | источник / тепловые сети | Собственность | 0,800 | - | 4 | ООО «Теплострой Плюс» | п. 11 ПП РФ № 808 |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м³ | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности ЕТО | Предложения для утверждения ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 81 | Котельная «Пролетарская» (крышная) | 0,966 | ООО «Теплострой Плюс» | 5 614 | источник | Аренда | - | - | 4 | ООО «Теплострой Плюс» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 82 | Котельная «Ноябрьская» (крышная) | 0,917 | ООО «Теплострой Плюс» | 5 614 | источник | Аренда | - | - | 4 | ООО «Теплострой Плюс» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 83 | Котельная № 50 | 5,7 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | -1 000 743 | источник / тепловые сети | Концессия | 23,068 | - | 6 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 102 | Котельная № 96 | 0,24 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | -1 000 743 | источник / тепловые сети | Концессия | 0,025 | - | 6 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 103 | Котельная № 14 | 0,9 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | -1 000 743 | источник / тепловые сети | Концессия | 0,135 | - | 6 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 84 | Котельная ООО «Любимый дворик» | 2,58 | ООО «Любимый дворик» | 31 180 | источник / тепловые сети | Собственность | 6,309 | - | 7 | ООО «Любимый дворик» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 85 | Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) | 0,771 | ООО «Управляющая компания «СтройСити» | -6 095 | источник | Собственность | - | - | 8 | ООО «Управляющая компания «СтройСити» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 86 | Котельная № 3 (крышная) | 0,963 | ООО «Теплогенерирующая компания» | 4 878 | источник | Собственность | - | - | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 87 | Котельная № 5 (крышная) | 1,314 | ООО «Теплогенерирующая компания» | 4 878 | источник | Собственность | - | - | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 88 | Котельная № 6 (крышная) | 1,402 | ООО «Теплогенерирующая компания» | 4 878 | источник | Собственность | - | - | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 89 | Котельная № 7 (крышная) | 1,314 | ООО «Теплогенерирующая компания» | 4 878 | источник | Собственность | - | - | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 90 | Котельная № 8 (крышная) | 1,928 | ООО «Теплогенерирующая компания» | 4 878 | источник | Собственность | - | - | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 91 | Котельная № 9 (крышная) | 1,664 | ООО «Теплогенерирующая компания» | 4 878 | источник | Собственность | - | - | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 92 | Котельная № 10 (крышная) | 1,664 | ООО «Теплогенерирующая компания» | 4 878 | источник | Собственность | - | - | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 93 | Котельная № 11 (крышная) | 1,84 | ООО «Теплогенерирующая компания» | 4 878 | источник | Собственность | - | - | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 94 | Котельная № 21 (крышная) | 1,84 | ООО «Теплогенерирующая компания» | 4 878 | источник | Собственность | - | - | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 95 | Котельная № 22 (крышная) | 1,84 | ООО «Теплогенерирующая компания» | 4 878 | источник | Собственность | - | - | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 96 | Котельная № 13 (крышная) | 1,402 | ООО «Теплогенерирующая компания» | 4 878 | источник | Собственность | - | - | 9 | ООО «Теплогенерирующая компания» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 97 | Котельная № 1 (крышная) | 0,876 | ООО «Теплоком» | 643 | источник | Собственность | - | - | 10 | ООО «Теплоком» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 98 | Котельная № 2 (крышная) | 1,402 | ООО «Теплоком» | 643 | источник | Собственность | - | - | 10 | ООО «Теплоком» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 99 | Котельная № 4 (крышная) | 0,963 | ООО «Теплоком» | 643 | источник | Собственность | - | - | 10 | ООО «Теплоком» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 100 | Котельная ООО СК «СССР» | 0,688 | ООО СК «СССР» | 111 | источник / тепловые сети | Собственность | 2,094 | Заявка от 2023 г. | 11 | ООО СК «СССР» | п. 6 ПП РФ № 808 |
| 101 | Котельная № 5 МКД | 3,1 | ООО «Наш городок» | 727 204 | источник / тепловые сети | Собственность | 33,874 | - | 5 | ООО «Наш городок» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 104 | Котельная «Гимназия № 4» | 2,24 | ООО «Наш городок» | 727 204 | источник / тепловые сети | Аренда | 15,463 | - | 5 | ООО «Наш городок» | п. 11 ПП РФ № 808 |
| 105 | Котельная детский сад «Семицветик» | 0,516 | ООО «Наш городок» | 727 204 | источник / тепловые сети | Аренда | 0,471 | - | 5 | ООО «Наш городок» | п. 11 ПП РФ № 808 |

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО представлены в Приложении 1 к Главе 15 Обосновывающих материалов.

### 10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования «город Оренбург» приведен в таблице 52. В реестре содержится 99 систем теплоснабжения. При актуализации была удалена система СТ-27 и добавлена СТ-105.

Т а б л и ц а 52 – Реестр систем теплоснабжения

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации |
|---|---|---|---|
| 1 | Сакмарская ТЭЦ | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| | | ООО «ОКС» | тепловые сети |
| | | ООО «Сетевая компания» | тепловые сети |
| 2 | БМК «Оренбургская» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 3 | Котельная «Гугучинская» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 4 | Котельная «Карачи» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 5 | Котельная «Лесозащитная» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 6 | Котельная «Туркестанская» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 8 | Котельная «Чичерина» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 10 | Котельная «Янтарь» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 11 | Котельная «Советская» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 12 | Котельная «Дубки» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 13 | Котельная «Авиагородок» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 14 | Котельная «ЖБК» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 15 | Котельная «4 квартал» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 16 | Котельная «Харьковская» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 17 | Котельная «Орентрикотаж» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 18 | Котельная «11 квартал» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 19 | Котельная «Овощевод» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации |
|---|---|---|---|
| 20 | Котельная «67 городок» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 21 | Котельная «Бр. Коростелевых» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 22 | Котельная «Мебельная фабрика» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 23 | Котельная «Мебельный комбинат» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 24 | Котельная «ЖДТ» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 25 | Котельная «Пединститут» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 26 | Котельная «8 квартал» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 28 | Котельная «Набережная» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 29 | Котельная «Баня-3» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник |
| 30 | Котельная «ОГАУ» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 31 | Котельная «Тексорен» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 32 | Котельная «Кадетский корпус» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 33 | Котельная «Черепановых» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 34 | Котельная «СОК» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 35 | Котельная «Стройгородок» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 36 | Котельная «9 квартал» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 37 | Котельная «ОКБ-1» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник |
| 38 | Котельная «Гаражи УВД» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 39 | Котельная «Инфекционная больница» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник |
| 40 | Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы») | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 41 | Котельная «Самолетная» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 42 | Котельная «ОКБ-2» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник |
| 43 | Котельная «7 квартал» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 44 | Котельная «ГПТУ-10» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 45 | Котельная «Тубдиспансер» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 46 | Котельная «пос. Нижнесакмарский» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 47 | Котельная «Детский сад № 77» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 48 | Котельная «Больница восстановительного лечения» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 49 | Котельная «Дубицкого» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 50 | Котельная «Третьяка» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 51 | Котельная «ЖСК» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 52 | Котельная «Ногина» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 53 | Котельная «МЧ» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 54 | Котельная «ГПТУ-16» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 55 | Котельная «Школа №14» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 56 | Котельная «Бердянка» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 57 | Котельная «Каргала» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации |
|---|---|---|---|
| 58 | Котельная «Краснохолм» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 59 | Котельная «Городище» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 60 | Котельная «Горбольница» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 61 | Котельная «Госпиталь» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 62 | Котельная «Перинатальный центр» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 63 | Котельная «ЦТП «Авиагородок» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 64 | Котельная «МСЧ-2» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник |
| 65 | Котельная «Дом ветеранов» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник / тепловые сети |
| 80 | Котельная «ФОК с. Краснохолм» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | источник |
| 66 | Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети |
| | | ФКУ ИК -1 УФСИН России по Оренбургской области | источник / тепловые сети |
| 67 | Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети |
| | | ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | источник / тепловые сети |
| 68 | Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети |
| | | Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД | источник |
| 69 | Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети |
| | | ОАО «Торговый дом «Форштадт» | источник / тепловые сети |
| 70 | Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети |
| | | АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | источник |
| 71 | Котельная АО «Парк» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети |
| | | АО «Парк» | источник / тепловые сети |
| 72 | Котельная «Путепроводная, 15/4» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети |
| | | ИП Герасименко В.В. | источник / тепловые сети |
| 73 | Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | тепловые сети |
| | | ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | источник / тепловые сети |
| 75 | Котельная АО «ПО «Стрела» | АО «ПО «Стрела» | источник / тепловые сети |
| 76 | Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» | ООО «Оренбургхладокомбинат» | источник / тепловые сети |
| 77 | Котельная ООО «Теплострой Плюс» | ООО «Теплострой Плюс» | источник / тепловые сети |
| 81 | Котельная «Пролетарская» (крышная) | ООО «Теплострой Плюс» | источник |
| 82 | Котельная «Ноябрьская» (крышная) | ООО «Теплострой Плюс» | источник |
| 83 | Котельная № 50 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | источник / тепловые сети |
| 102 | Котельная № 96 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | источник / тепловые сети |
| 103 | Котельная № 14 | ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») | источник / тепловые сети |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации |
|---|---|---|---|
| 84 | Котельная ООО «Любимый дворик» | ООО «Любимый дворик» | источник / тепловые сети |
| 85 | Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) | ООО «Управляющая компания «СтройСити» | источник |
| 86 | Котельная № 3 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник |
| 87 | Котельная № 5 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник |
| 88 | Котельная № 6 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник |
| 89 | Котельная № 7 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник |
| 90 | Котельная № 8 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник |
| 91 | Котельная № 9 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник |
| 92 | Котельная № 10 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник |
| 93 | Котельная № 11 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник |
| 94 | Котельная № 21 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник |
| 95 | Котельная № 22 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник |
| 96 | Котельная № 13 (крышная) | ООО «Теплогенерирующая компания» | источник |
| 97 | Котельная № 1 (крышная) | ООО «Теплоком» | источник |
| 98 | Котельная № 2 (крышная) | ООО «Теплоком» | источник |
| 99 | Котельная № 4 (крышная) | ООО «Теплоком» | источник |
| 100 | Котельная ООО СК «СССР» | ООО СК «СССР» | источник / тепловые сети |
| 101 | Котельная № 5 МКД | ООО «Наш городок» | источник / тепловые сети |
| 104 | Котельная «Гимназия № 4» | ООО «Наш городок» | источник / тепловые сети |
| 105 | Котельная детский сад «Семицветик» | ООО «Наш городок» | источник / тепловые сети |

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

В соответствии с п. 90 постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154 [2], в ценовых зонах настоящий пункт не разрабатывается.

В соответствии со статьей 23.11 Федерального закона от 27.07.2010 N 190-ФЗ [1], в ценовой зоне теплоснабжения распределение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в системе теплоснабжения между источниками тепловой энергии, включенными в схему теплоснабжения и поставляющими тепловую энергию в этой системе теплоснабжения, осуществляется единой теплоснабжающей организацией исходя из принципа минимизации расходов на производство тепловой энергии (мощности) источниками тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя, а также технологических и иных ограничений при ее передаче и с учетом принципа приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Порядок действий единой теплоснабжающей организации и теплоснабжающих организаций, владеющих на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии, при распределении тепловой нагрузки осуществляется в соответствии со стандартами взаимодействия единой теплоснабжающей организации с теплоснабжающими организациями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии, разрабатываемыми в соответствии с требованиями, определяемыми правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

## Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

В соответствии с пунктом 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«6. В течение шестидесяти дней с даты выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики (далее в настоящей статье - требования безопасности), проверки наличия документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество (далее - орган регистрации прав), для принятия на учет бесхозяйного объекта теплоснабжения, а также обеспечить выполнение кадастровых работ в отношении такого объекта теплоснабжения. Датой выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения считается дата составления акта выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения по форме, утвержденной органом местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченного органа исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.

6.1. До даты регистрации права собственности на бесхозяйный объект теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя организует содержание и обслуживание такого объекта теплоснабжения.

6.2. При несоответствии бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям безопасности и (или) при отсутствии документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя организует приведение бесхозяйного объекта теплоснабжения в соответствие с требованиями безопасности и (или) подготовку и утверждение документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, в том числе с привлечением на возмездной основе третьих лиц.

6.3. До определения организации, которая будет осуществлять содержание и обслуживание бесхозяйного объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя уведомляет орган государственного энергетического надзора о выявлении такого объекта теплоснабжения и направляет в орган государственного энергетического надзора заявление о выдаче разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения.

6.4. В течение тридцати дней с даты принятия органом регистрации прав на учет бесхозяйного объекта теплоснабжения, но не ранее приведения его в соответствие с требованиями безопасности, подготовки и утверждения документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, и до даты регистрации права собственности на бесхозяйный объект теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального

округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозяйным объектом теплоснабжения, либо единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть и (или) источник тепловой энергии, являющиеся бесхозяйными объектами теплоснабжения, и которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения (далее - организация по содержанию и обслуживанию), если органом государственного энергетического надзора выдано разрешение на допуск в эксплуатацию указанных объектов теплоснабжения. Бесхозяйный объект теплоснабжения, в отношении которого принято решение об определении организации по содержанию и обслуживанию, должен быть включен в утвержденную схему теплоснабжения.

6.5. С даты выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения и до определения организации по содержанию и обслуживанию орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя отвечает за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозяйного объекта теплоснабжения. После определения организации по содержанию и обслуживанию за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозяйного объекта теплоснабжения отвечает такая организация. Датой определения организации по содержанию и обслуживанию считается дата вступления в силу решения об определении организации по содержанию и обслуживанию, принятого органом местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченным органом исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.

6.6. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию бесхозяйных объектов теплоснабжения, тепловая мощность которых распределена в отношении тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, подключенных к системе теплоснабжения в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.»

Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей города Оренбург представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 53 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, выявленных в 2023 году с указанием организации, назначенной на эксплуатацию

| Адрес | Наименование, характеристики | Дата принятия на учет бесхозяйного объекта теплоснабжения | Дата регистрации права собственности на бесхозяйный объект теплоснабжения | Наименование организации, уполномоченной на эксплуатацию | Документ органа местного самоуправления, согласно которому организация наделена полномочиями по эксплуатации бесхозяйных сетей |
|---|---|---|---|---|---|
| по ул. Турбинной к СП «Солнечный» | сеть теплоснабжения, протяженностью 90 м, кадастровый номер 56:44:0316003:515 | 17.04.2023 | 14.02.2024 | Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения | |
| от ТК-1 до ул. Терешковой, 10/3 | сеть теплоснабжения, протяженностью 17 м, кадастровый номер 56:44:0431007:1659 | 28.04.2023 | 05.02.2024 | Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения | |
| от ТК-4 до ул. Терешковой, 10/7 | сеть теплоснабжения, протяженностью 22 м, кадастровый номер 56:44:0431007:1660 | 02.05.2023 | 02.02.2024 | Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения | |

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

## 13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Региональная программа Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Оренбургской области на 2020-2030 годы утверждена распоряжением правительства Оренбургской области от 1 декабря 2020 г. № 1006-пп (с изменениями на 9 ноября 2023 г. № 1106-пп).

Решения о развитии системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии:

- расширение систем газораспределения, являющихся основной составляющей систем энергообеспечения регионов России;
- загрузка построенных газораспределительных сетей с целью эффективного функционирования сетей;
- увеличение пропускной способности ГРС с целью развития территорий;
- повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Оренбургской области для дальнейшего развития и совершенствования системы газораспределения и газоснабжения, обеспечения потребителей природным газом;
- создание возможности газоснабжения новых потребителей в зонах инвестиционной активности;
- увеличение объема поставки и транспортировки природного газа;
- дополнительные налоговые поступления в бюджеты различных уровней.
- обеспечение технической возможности подключения к сетям газораспределения домовладений.

### 13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии в МО г. Оренбург отсутствуют.

### 13.3 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) 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

В качестве предложения по корректировке и для синхронизации утвержденной региональной программа газификации с актуализированной схемой теплоснабжения в таблице ниже представлены данные по изменению объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург.

Т а б л и ц а 54 – Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург

| Год | Изменение объема годового потребления природного газа, млн. м³ |
|---|---|
| 2024 | -70,8 |
| 2025 | +17 |
| 2026 | +13,1 |
| 2027 | +8,3 |
| 2028 | +14,7 |
| 2029 | +10,4 |
| 2030 | +2,7 |
| 2031 | +1,9 |
| 2032 | +1,8 |
| 2033 | +1,3 |
| **Итого к 2033 г.** | **+0,4** |

### 13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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

Согласно Схеме и Программе развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 гг. (далее – СиПР), утвержденной приказом министерства энергетики от 30.11.2023 № 1095 (далее – СиПР), строительство, реконструкция, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для МО г. Оренбург не запланировано.

В таблице ниже приведены прогнозные данные потребления электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области.

Т а б л и ц а 55 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области

| Год | Потребления электрической энергии, млн. кВт·ч | Годовой темп, % |
|---|---|---|
| 2023 | 16 046,0 | |

| Год | Потребления электрической энергии, млн. кВт·ч | Годовой темп, % |
|---|---|---|
| 2024 | 16 303,0 | 1,60% |
| 2025 | 16 596,0 | 1,80% |
| 2026 | 16 926,0 | 2,00% |
| 2027 | 17 122,0 | 1,20% |
| 2028 | 17 556,0 | 2,50% |
| 2029 | 17 889,0 | 1,90% |

По итогам конкурентного отбора мощности Сакмарской ТЭЦ вошла в перечень генерирующих объектов – электростанций, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности.

В таблице ниже приведены итоги КОМ на 2023-2026 гг.

Т а б л и ц а 56 – Итоги КОМ для Сакмарской ТЭЦ на 2023-2026 гг.

| Наименование ГЕМ | Объем располагаемой мощности, МВт | | | | | | | | | | | | Цена продажи мощности по итогам КОМ, руб./МВт |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь | |
| **2023 г.** | | | | | | | | | | | | | |
| Сакмарская ТЭЦ ТГ-1,2,3,4,5,6 | 410 | 410 | 410 | 410 | 335,2 | 310,2 | 267,8 | 296,7 | 347,2 | 410 | 410 | 410 | 171123,03 |
| **2024 г.** | | | | | | | | | | | | | |
| Сакмарская ТЭЦ ТГ-1,2,3,4,5,6 | 410 | 410 | 410 | 410 | 335,2 | 310,2 | 267,8 | 296,7 | 347,2 | 410 | 410 | 410 | 182047,59 |
| **2025 г.** | | | | | | | | | | | | | |
| Сакмарская ТЭЦ ТГ-1,2,4,5,6 | 410 | 410 | 410 | 410 | 335,2 | 310,2 | 267,8 | 296,7 | 347,2 | 410 | 410 | 410 | 193157,87 |
| **2026 г.** | | | | | | | | | | | | | |
| Сакмарская ТЭЦ ТГ-1,2,4,5,6 | 410 | 410 | 410 | 410 | 335,2 | 310,2 | 267,8 | 296,7 | 347,2 | 410 | 410 | 410 | 194901,03 |

### 13.5 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 субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Наличие профицитов тепловой мощности в перспективных зонах теплоснабжения, не предполагает рассмотрение вариантов строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

### 13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Схема водоснабжения г. Оренбурга на период 2014 – 2030 годов, утвержденная постановлением администрации от 13.12.2019 № 3624-п, разработана в целях определения долгосрочной перспективы развития системы водоснабжения г. Оренбурга, обеспечения надежного водоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем водоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Целями разработки схем водоснабжения и водоотведения являются:

- обеспечение для абонентов доступности услуг водоснабжения и водоотведения с использованием централизованных систем водоснабжения и водоотведения;
- обеспечение водоснабжения и водоотведения в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- рациональное водопользование, а также определение долгосрочной перспективы развития систем водоснабжения и водоотведения;
- обеспечение надежного водоснабжения и водоотведения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем водоснабжения и водоотведения и внедрения энергосберегающих технологий.

Основными задачами разработки схем водоснабжения и водоотведения на 10-летнюю перспективу являются:

- разработка целевых показателей развития централизованных систем водоснабжения и водоотведения;
- разработка мероприятий и технических решений по оптимизации работы систем водоснабжения и водоотведения, снижение расхода энергоресурсов в системах водоснабжения и водоотведения, а также сокращение потерь воды при транспортировке;
- разработка мероприятий, необходимых для осуществления горячего, питьевого, технического водоснабжения и водоотведения в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- разработка планов снижения сбросов, планов мероприятий по приведению качества воды в соответствие с требованиями, установленными Федеральным законом от

07.12.2011 N 416-ФЗ (ред. от 28.01.2022) «О водоснабжении и водоотведении», планов мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями;

- разработка прогнозных балансов потребления, питьевой, технической воды, количества и состава сточных вод сроком на 10 лет с учетом различных сценариев развития муниципального образования, удовлетворение спроса на воду для обеспечения надежного водоснабжения наиболее экономичным способом (с соблюдением принципа минимизации расходов) при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем водоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

В процессе разработки схемы водоснабжения были проведены гидравлические расчеты в составе электронной модели. С этой целью в режимном порядке к существующим нагрузкам на сетевые сооружения по всем потребителям холодной воды были расчетным путем добавлены прогнозные объемы холодной воды, необходимые для закрытых систем горячего водоснабжения. Результатом этих расчетов явились выводы о наличии свободной мощности сетевых сооружений водоснабжения.

### 13.7 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке при текущей актуализации отсутствуют.

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

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в Главе 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения».

В таблице 57 представлены индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии. В таблице 58 представлены целевые показатели реализации схемы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург», подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории муниципального образования «город Оренбург».

Т а б л и ц а 57 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **МО г. Оренбург** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения | % | 98 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях | шт. | 619 | 594 | 565 | 535 | 509 | 484 | 457 | 434 | 412 | 390 | 370 |
| 3 | продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период | дн. | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| 4 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0,192 | 0,191 | 0,192 | 0,195 | 0,198 | 0,207 | 0,211 | 0,213 | 0,214 | 0,215 | 0,217 |
| 5 | доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения | % | 66 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| 7 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях | % | 16,4 | 16,4 | 16,2 | 16,1 | 15,9 | 15,8 | 15,7 | 15,6 | 15,5 | 15,4 | 15,3 |
| **ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения | % | 98 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях | шт. | 619 | 594 | 565 | 535 | 509 | 484 | 457 | 434 | 412 | 390 | 370 |
| 3 | продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период | дн. | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| 4 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0.210 | 0,202 | 0,203 | 0,207 | 0,210 | 0,220 | 0,225 | 0,227 | 0,229 | 0,230 | 0,232 |
| 5 | доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения | % | 66 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| 7 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях | % | 17,0 | 17,0 | 16,7 | 16,6 | 16,4 | 16,3 | 16,2 | 16,1 | 16,0 | 15,9 | 15,7 |
| **ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период | дн. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0,069 | 0,068 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,068 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,068 | 0,069 |
| 5 | доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения | % | 65 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях | % | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 |
| **ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения | % | - | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период | дн. | нд | 12 | 11 | 10 | 9 | 9 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| 4 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 5 | доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения | % | 65 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| 7 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях | % | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 |
| **ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения | % | - | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период | дн. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 |
| 5 | доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения | % | 65 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| 7 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях | % | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| **ЕТО-5. ООО «Наш городок»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период | дн. | 11 | 12 | 11 | 11 | 10 | 9 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| 4 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0,158 | 0,157 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,157 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,157 | 0,158 |
| 5 | доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения | % | 65 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| 7 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ЕТО-6. ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период | дн. | ГВС отсутствует | | | | | | | | | | |
| 4 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| 5 | доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения | % | 65 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| 7 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период | дн. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 4 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 |
| 5 | доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения | % | 65 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| 7 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период | дн. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0,208 | 0,207 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,207 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,207 | 0,208 |
| 5 | доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения | % | 65 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| 7 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ЕТО-9. ООО «Теплогенерирующая компания»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период | дн. | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0,210 | 0,209 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,209 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,209 | 0,210 |
| 5 | доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения | % | 65 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ЕТО-10. ООО «Теплоком»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период | дн. | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| 5 | доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения | % | 65 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| 7 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ЕТО-11. ООО СК «СССР»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период | дн. | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| 5 | доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения | % | 65 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| 7 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ЕТО-12. ОАО «Торговый дом «Форштадт»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период | дн. | ГВС отсутствует | | | | | | | | | | |
| 4 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| 5 | доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения | % | 65 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| 7 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях | % | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 |

Целевое значение КИУМ, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», для муниципального образования «город Оренбург» составляет 0,364.

Плановые значения показателя КИУМ, в т. ч. на седьмой прогнозный период после завершения переходного периода в ценовую зону теплоснабжения, меньше целевого значения по всем ЕТО.

Невозможность достижения целевого значения показателя КИУМ вызвано необходимостью резервировать оборудование, в т. ч. для повышения надежности теплоснабжения.

Т а б л и ц а 58 – Целевые показатели реализации схемы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург», подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории муниципального образования «город Оренбург»

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **МО г. Оренбург** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | шт./км | 0,000 | 0,402 | 0,382 | 0,362 | 0,344 | 0,327 | 0,308 | 0,291 | 0,276 | 0,263 | 0,250 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | шт./(Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | шт./км | 0,000 | 0,407 | 0,386 | 0,366 | 0,348 | 0,331 | 0,311 | 0,294 | 0,279 | 0,266 | 0,253 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | шт./(Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | шт./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | шт./(Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | шт./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | шт./(Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | шт./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | шт./(Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО-5. ООО «Наш городок»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | шт./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | шт./(Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО-6. ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | шт./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | шт./(Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | шт./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | шт./(Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | шт./км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | шт./(Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО-9. ООО «Теплогенерирующая компания»** | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | шт./км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | шт./(Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО-10. ООО «Теплоком»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | шт./км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | шт./(Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО-11. ООО СК «СССР»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | шт./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | шт./(Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО-12. ОАО «Торговый дом «Форштадт»** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | шт./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | шт./(Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

## Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

### 15.1 Описание изменений в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

Изменения в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения отсутствуют.

### 15.2 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий

Ценовые (тарифные) последствия реализации проектов схемы теплоснабжения отсутствуют, так как отсутствуют инвестиции для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения. Муниципальное образование «город Оренбург» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 05 марта 2020 г. № 520-р, после окончания переходного периода поставка тепловой энергии потребителям осуществляется по нерегулируемым ценам.

Цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяются соглашением сторон договора теплоснабжения, заключённого с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и не зависят от реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.

Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается соответствующим постановлением органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, рассчитываемым в соответствии с постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (ред. от 19.06.2019) «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» и на основании указа Губернатора Оренбургской области от 24 сентября 2020 г. № 454-ук «Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 года N 1562, на 2020 - 2024 годы в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании город Оренбург Оренбургской области».

В таблице 59 приведен график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность). График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию применяется для потребителей всех ЕТО, кроме ЕТО ООО «Наш городок». Цены на тепловую энергию для потребителей ЕТО ООО «Наш городок» «заморожены» до периода, когда предельный уровень цены достигнет уровня действующего тарифа.

Также в целях сглаживания ценовых последствий в соглашении об исполнении схемы теплоснабжения от 23.10.20 и дополнительном соглашении от 21.11.22 между Администрацией горо-

да Оренбурга и филиалом «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» предусмотрены следующие обязательства филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»:

- 2.1.7. при заключении договоров с потребителями (за исключением отдельных категории потребителей, указанных в пункте 2.2.5 настоящего Соглашения, а также в Стандарте качества обслуживания потребителей, принимаемом Единой теплоснабжающей организацией в установленном порядке), при направлении указанным потребителям предложении о заключении договоров теплоснабжения, а также при формировании предложений о цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, предусматривать следующие правила определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность).
- 2.1.7.1. с даты окончания переходного периода и по 30.06.2021 цена на тепловую энергию (мощность) определяется равной величине, которая не превышает уровень действующего на 30.06.2020 тарифа на тепловую энергию (мощность), проиндексированного на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно прогнозу социально- экономического развития Российской Федерации, действующему в соответствующий календарный год (2020 год), одобренному Правительством Российской Федерации (далее - Прогноз) , увеличенную на 3,0 процентных пункта;
- 2.1.7.2. с 01.07.2021 г. и с 01.07.2022 г. цена на тепловую энергию (мощность), применяемая в первом полугодии соответствующего календарного года, индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно Прогнозу, увеличенную не более чем на 3,0 процентных пункта;
- 2.1.7.3. с 01.12.2022 г. в целях индексации цены на тепловую энергию (мощность), предусмотренной настоящим пунктом, применяется значение индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги на условиях и с периодичностью (включая дату начала его применения), определенное на соответствующий календарный год в актуальном Прогнозе, увеличенное не более чем на 3,0 процентных пункта;
- 2.2.5. предусмотреть в Стандарте обслуживания потребителей, принимаемым Единой теплоснабжающей организацией в установленном порядке, следующие правила (особенности; ценообразования на тепловую энергию (мощность) для отдельных категорий потребителей:
- 2.2.5.1. начиная со второго полугодия 2022 года, индексация цены согласно положениям пункта 2.1.7.2 настоящего Соглашения (за исключением цены тепловой энергии (мощности), реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также для целей компенсации потерь в объектах тепловой сети теплосетевых организаций) применяется при условии, если фактическое значение коэффициента использования подключенной (максимальной договорной) нагрузки потребителя в течение календарного года, предшествующего расчетному периоду, превысило значение, предусмотренное в Стандарте качества обслуживания потребителей, в ином случае цена для таких потребителей определяется равной величине предельного уровня цены, установленного органом регулирования в отношении соответствующей группы потребителей (системы теплоснабжения);

- 2.2.5.2. начиная с даты окончания переходного периода и далее, в отношении потребителей, владеющих теплопотребляющими установками, которые были подключены к системе теплоснабжения в зоне деятельности Единой теплоснабжающей организации (по каждой системе теплоснабжения) или введены в эксплуатацию после даты окончания переходного периода, цена на тепловую энергию (мощность) определяется соглашением сторон с учетом обязательств сторон по договору о подключении объекта к системе централизованного теплоснабжения, при этом уровень цены на тепловую энергию (мощность) для указанных теплопотребляющих установок ограничен предельным уровнем цены на тепловую энергию (мощность) на соответствующий расчетный период, установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для данной группы потребителей;
- 2.2.5.3. начиная со второго полугодия 2024 года и далее до момента достижения или превышения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного на тот же период органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для соответствующей группы потребителей, в отношении потребителей - теплосетевых организаций, которые приобретают тепловую энергию (мощность) для целей компенсации потерь в своих тепловых сетях по договорам поставки тепловой энергии мощности) и (или) теплоносителя, заключенным с Единой теплоснабжающей организацией, в отношении объема поставки тепловой энергии (мощности), превышающего значение эталонного уровня потерь, согласованного сторонами в договоре на соответствующий календарный год, цена, применяемая в первом полугодии соответствующего календарного года, индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно Прогнозу, увеличенную на 10 процентных пунктов, в переделах уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для данной группы потребителей на соответствующий период.

Т а б л и ц а 59 – График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию

| N п/п | Наименование единой теплоснабжающей организации | Номер (код, индекс) системы теплоснабжения | Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), % | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2020 | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | |
| | | | 2020 (2 пг.) | 2021 (1 пг.) | 2021 (2 пг.) | 2022 (1 пг.) | 2022 (2 пг.) | 2023 (1 пг.) | 2023 (2 пг.) | 2024 (1 пг.) | 2024 (2 пг.) |
| Для потребителей тепловой энергии (мощности), реализуемой с коллекторов источников тепловой энергии | | | | | | | | | | | |
| 1. | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 1 (для потребителей филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» по системе теплоснабжения муниципального образования г. Оренбург на коллекторах Сакмарской ТЭЦ) | 76,35 | 76,35 | 84,44 | 84,44 | 90,74 | 90,74 | 95,26 | 95,26 | 100,00 |
| Для потребителей тепловой энергии (мощности), в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | |
| 2. | Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 1, 2, 33 (для потребителей муниципального образования г. Оренбург, фактически подключенных на 01.01.2019 к магистральным и (или) распределительным тепловым сетям, принадлежащим филиалу «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» на праве собственности, которые непосредственно присоединены к источникам тепловой энергии, принадлежащим филиалу «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» на праве собственности) | 80,96 | 80,96 | 88,25 | 88,25 | 93,45 | 93,45 | 96,67 | 96,67 | 100,00 |
| | | 1 - 6, 8, 10 - 74, 80 (для потребителей муниципального образования г. Оренбурга, имеющих иную схему подключения теплопотребляющих установок на дату окончания переходного периода) | 88,93 | 88,93 | 94,68 | 94,68 | 97,94 | 97,94 | 98,97 | 98,97 | 100,00 |
| | | 67 (для потребителей, имеющих договорные отношения с акционерным обществом «Желдорреммаш» (ОЛРЗ) на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 72,11 | 72,11 | 80,91 | 80,91 | 88,19 | 88,19 | 93,91 | 93,91 | 100,00 |
| | | 68 (для потребителей, имеющих договорные отношения с Южно-Уральской дирекцией по тепловодоснабжению -структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению -филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 78,94 | 78,94 | 86,59 | 86,59 | 92,27 | 92,27 | 96,06 | 96,06 | 100,00 |
| | | 69 (для потребителей, имеющих договорные отношения с открытым акционерным обществом «Торговый дом «Форштадт» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 79,40 | 79,40 | 86,97 | 86,97 | 92,54 | 92,54 | 96,20 | 96,20 | 100,00 |
| | | 70 (для потребителей, имеющих договорные отношения с акционерным обществом «Оренбургское хлебоприемное предприятие» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 95,01 | 95,01 | 98,89 | 98,89 | 100,00 | 100,00 | - | - | - |
| | | 72 (для потребителей, имеющих договорные отношения с обществом с ограниченной ответственностью «Лидер СП» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 82,50 | 82,50 | 89,50 | 89,50 | 94,33 | 94,33 | 97,13 | 97,13 | 100,00 |
| 3. | Акционерное общество «Производственное объединение «Стрела» | 75 | 73,88 | 73,88 | 82,39 | 82,39 | 89,26 | 89,26 | 94,48 | 94,48 | 100,00 |

| N п/п | Наименование единой теплоснабжающей организации | Номер (код, индекс) системы теплоснабжения | Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), % | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2020 | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | |
| | | | 2020 (2 пг.) | 2021 (1 пг.) | 2021 (2 пг.) | 2022 (1 пг.) | 2022 (2 пг.) | 2023 (1 пг.) | 2023 (2 пг.) | 2024 (1 пг.) | 2024 (2 пг.) |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «Оренбургский Хладокомбинат» | 76 | 44,07 | 44,07 | 55,92 | 55,92 | 68,94 | 68,94 | 83,04 | 83,04 | 100,00 |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» | 77 | 86,41 | 86,41 | 92,66 | 92,66 | 96,54 | 96,54 | 98,26 | 98,26 | 100,00 |
| | | 81 | 81,60 | 81,60 | 88,77 | 88,77 | 93,82 | 93,82 | 96,87 | 96,87 | 100,00 |
| | | 82 | 81,67 | 81,67 | 88,82 | 88,82 | 93,86 | 93,86 | 96,88 | 96,88 | 100,00 |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью «Наш городок» | 78 - 79 | не применяется | | | | | | | | |
| 7. | Филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищнокоммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации | 83 | 82,06 | 82,06 | 89,14 | 89,14 | 94,08 | 94,08 | 97,00 | 97,00 | 100,00 |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью «Любимый дворик» | 84 | 98,00 | 98,00 | 100,00 | 100,00 | - | - | - | - | - |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «СтройСити» | 85 | 92,23 | 92,23 | 97,31 | 97,31 | 99,74 | 99,74 | 99,87 | 99,87 | 100,00 |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующая компания» | 86 - 96 | 74,60 | 74,60 | 82,99 | 82,99 | 89,70 | 89,70 | 94,71 | 94,71 | 100,00 |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью «Теплоком» | 97 - 99 | 92,42 | 92,42 | 100,00 | 100,00 | - | - | - | - | - |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «АЛЕКСА» | 100 | 91,12 | 91,12 | 96,43 | 96,43 | 99,14 | 99,14 | 99,57 | 99,57 | 100,00 |

## Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

### 16.1 Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения

#### 16.1.1 Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Фактические выбросы источников теплоснабжения за 2023 год определены согласно форме № 2-ТП (воздух) по группе «от сжигания топлива (для выработки электро- и теплоэнергии)». Перспективные выбросы прогнозируются исходя из режимов работы оборудования. Информация приведена по всем ЕТО, которые предоставили в срок необходимые исходные данные.

Т а б л и ц а 60 – Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

| Загрязняющее вещество | | Валовые выбросы, т/год | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Код | Наименование | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| **ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | |
| Сакмарская ТЭЦ | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 0,001600937 | 1,48E-03 | 1,52E-03 | 1,54E-03 | 1,56E-03 | 1,58E-03 | 1,60E-03 | 1,61E-03 | 1,61E-03 | 1,62E-03 | 1,62E-03 |
| 330 | Диоксид серы | 12,298 | 11,405 | 11,647 | 11,831 | 11,954 | 12,173 | 12,326 | 12,361 | 12,392 | 12,421 | 12,439 |
| 337 | Оксид углерода | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 2802,683 | 2599,108 | 2654,240 | 2696,318 | 2724,386 | 2774,184 | 2808,989 | 2817,106 | 2824,066 | 2830,773 | 2834,837 |
| БМК «Оренбургская» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 0,0002029 | 2,03E-04 | 2,03E-04 | 2,03E-04 | 2,03E-04 | 2,03E-04 | 2,03E-04 | 2,03E-04 | 2,03E-04 | 2,03E-04 | 2,03E-04 |
| 330 | Диоксид серы | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| 337 | Оксид углерода | 29,636 | 29,709 | 29,718 | 29,718 | 29,718 | 29,718 | 29,718 | 29,718 | 29,718 | 29,718 | 29,718 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 19,06 | 19,107 | 19,113 | 19,113 | 19,113 | 19,113 | 19,113 | 19,113 | 19,113 | 19,113 | 19,113 |
| Котельная «Гугучинская» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,74E-06 | 1,74E-06 | 1,74E-06 | 1,74E-06 | 1,74E-06 | 1,74E-06 | 1,74E-06 | 1,74E-06 | 1,74E-06 | 1,74E-06 | 1,74E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 337 | Оксид углерода | 9,643 | 9,662 | 9,662 | 9,662 | 9,662 | 9,662 | 9,662 | 9,662 | 9,662 | 9,662 | 9,662 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 4,467 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 | 4,476 |
| Котельная «Карачи» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 2,82E-06 | 2,82E-06 | 2,88E-06 | 2,88E-06 | 2,85E-06 | 2,85E-06 | 2,85E-06 | 2,85E-06 | 2,85E-06 | 2,85E-06 | 2,85E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,165 | 0,165 | 0,168 | 0,168 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| 337 | Оксид углерода | 41,605 | 41,605 | 42,463 | 42,463 | 41,989 | 41,989 | 41,989 | 41,989 | 41,989 | 41,989 | 41,989 |

| Загрязняющее вещество | | Валовые выбросы, т/год | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Код** | **Наименование** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 27,06 | 27,060 | 27,618 | 27,618 | 27,309 | 27,309 | 27,309 | 27,309 | 27,309 | 27,309 | 27,309 |
| Котельная «Лесозащитная» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 6,99E-07 | 7,07E-07 | 7,07E-07 | 7,07E-07 | 7,07E-07 | 7,07E-07 | 7,07E-07 | 7,07E-07 | 7,07E-07 | 7,07E-07 | 7,07E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,052 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| 337 | Оксид углерода | 11,067 | 11,187 | 11,187 | 11,187 | 11,187 | 11,187 | 11,187 | 11,187 | 11,187 | 11,187 | 11,187 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 5,655 | 5,716 | 5,716 | 5,716 | 5,716 | 5,716 | 5,716 | 5,716 | 5,716 | 5,716 | 5,716 |
| Котельная «Туркестанская» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 6,82E-06 | 6,82E-06 | 6,82E-06 | 6,82E-06 | 6,82E-06 | 6,82E-06 | 6,82E-06 | 6,82E-06 | 6,82E-06 | 6,82E-06 | 6,82E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| 337 | Оксид углерода | 16,039 | 16,039 | 16,039 | 16,039 | 16,039 | 16,039 | 16,039 | 16,039 | 16,039 | 16,039 | 16,039 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 12,842 | 12,842 | 12,842 | 12,842 | 12,842 | 12,842 | 12,842 | 12,842 | 12,842 | 12,842 | 12,842 |
| Котельная «Чичерина» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 2,50E-06 | 2,53E-06 | 2,53E-06 | 2,53E-06 | 2,53E-06 | 2,53E-06 | 2,53E-06 | 2,53E-06 | 2,53E-06 | 2,53E-06 | 2,53E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,048 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 337 | Оксид углерода | 11,31 | 11,467 | 11,467 | 11,467 | 11,467 | 11,467 | 11,467 | 11,467 | 11,467 | 11,467 | 11,467 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 5,6 | 5,678 | 5,678 | 5,678 | 5,678 | 5,678 | 5,678 | 5,678 | 5,678 | 5,678 | 5,678 |
| Котельная «Янтарь» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 4,74E-06 | 4,74E-06 | 4,74E-06 | 4,68E-06 | 4,68E-06 | 4,68E-06 | 4,68E-06 | 4,68E-06 | 4,68E-06 | 4,68E-06 | 4,68E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 337 | Оксид углерода | 8,767 | 8,767 | 8,767 | 8,650 | 8,650 | 8,650 | 8,650 | 8,650 | 8,650 | 8,650 | 8,650 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 4,19 | 4,190 | 4,190 | 4,134 | 4,134 | 4,134 | 4,134 | 4,134 | 4,134 | 4,134 | 4,134 |
| Котельная «Советская» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 4,31E-06 | 4,33E-06 | 4,33E-06 | 4,33E-06 | 4,33E-06 | 4,14E-06 | 4,14E-06 | 4,14E-06 | 4,14E-06 | 4,14E-06 | 4,14E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 337 | Оксид углерода | 7,688 | 7,717 | 7,717 | 7,717 | 7,717 | 7,379 | 7,379 | 7,379 | 7,379 | 7,379 | 7,379 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 3,86 | 3,875 | 3,875 | 3,875 | 3,875 | 3,705 | 3,705 | 3,705 | 3,705 | 3,705 | 3,705 |
| Котельная «Дубки» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 3,38E-07 | 3,69E-07 | 3,69E-07 | 3,69E-07 | 3,69E-07 | 3,69E-07 | 3,69E-07 | 3,69E-07 | 3,69E-07 | 3,69E-07 | 3,69E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,03 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 337 | Оксид углерода | 7,483 | 8,158 | 8,171 | 8,171 | 8,171 | 8,171 | 8,171 | 8,171 | 8,171 | 8,171 | 8,171 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 3,53 | 3,849 | 3,855 | 3,855 | 3,855 | 3,855 | 3,855 | 3,855 | 3,855 | 3,855 | 3,855 |
| Котельная «Авиагородок» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 4,02E-07 | 4,02E-07 | 4,02E-07 | 4,02E-07 | 4,02E-07 | 4,02E-07 | 4,02E-07 | 4,02E-07 | 4,02E-07 | 4,02E-07 | 4,02E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 337 | Оксид углерода | 11,932 | 11,932 | 11,932 | 11,932 | 11,932 | 11,932 | 11,932 | 11,932 | 11,932 | 11,932 | 11,932 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 7,232 | 7,232 | 7,232 | 7,232 | 7,232 | 7,232 | 7,232 | 7,232 | 7,232 | 7,232 | 7,232 |
| Котельная «ЖБК» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 2,58E-06 | 2,58E-06 | 2,58E-06 | 2,58E-06 | 2,58E-06 | 2,58E-06 | 2,58E-06 | 2,58E-06 | 2,58E-06 | 2,58E-06 | 2,58E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 337 | Оксид углерода | 9,997 | 9,997 | 9,997 | 9,997 | 9,997 | 9,997 | 9,997 | 9,997 | 9,997 | 9,997 | 9,997 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 4,91 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 |
| Котельная «4 квартал» | | | | | | | | | | | | |

| Загрязняющее вещество | | Валовые выбросы, т/год | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Код** | **Наименование** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** |
| 2 | Твердые вещества | 2,78E-06 | 2,78E-06 | 2,78E-06 | 2,78E-06 | 2,78E-06 | 2,78E-06 | 2,78E-06 | 2,78E-06 | 2,78E-06 | 2,78E-06 | 2,78E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 337 | Оксид углерода | 8,495 | 8,495 | 8,495 | 8,495 | 8,495 | 8,495 | 8,495 | 8,495 | 8,495 | 8,495 | 8,495 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 4,39 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 |
| Котельная «Харьковская» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 7,60E-06 | 7,60E-06 | 7,60E-06 | 7,60E-06 | 7,60E-06 | 7,60E-06 | 7,60E-06 | 7,60E-06 | 7,60E-06 | 7,60E-06 | 7,60E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 337 | Оксид углерода | 12,87 | 12,870 | 12,874 | 12,874 | 12,874 | 12,874 | 12,874 | 12,874 | 12,874 | 12,874 | 12,874 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 7,7 | 7,700 | 7,703 | 7,703 | 7,703 | 7,703 | 7,703 | 7,703 | 7,703 | 7,703 | 7,703 |
| Котельная «Орентрикотаж» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,53E-06 | 1,53E-06 | 1,53E-06 | 1,53E-06 | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 9,36 | 9,360 | 9,360 | 9,360 | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 4,6 | 4,600 | 4,600 | 4,600 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «11 квартал» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 6,22E-07 | 6,95E-07 | 6,95E-07 | 6,95E-07 | 6,95E-07 | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,016 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 3,645 | 4,075 | 4,075 | 4,075 | 4,075 | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 1,66 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Овощевод» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 2,26E-07 | 2,26E-07 | 2,26E-07 | 2,26E-07 | 2,26E-07 | 2,26E-07 | 2,26E-07 | 2,26E-07 | 2,26E-07 | 2,26E-07 | 2,26E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 337 | Оксид углерода | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,67 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 |
| Котельная «67 городок» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 7,76E-06 | 7,76E-06 | 7,76E-06 | 7,76E-06 | 7,76E-06 | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 7,387 | 7,387 | 7,387 | 7,387 | 7,387 | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 3,93 | 3,930 | 3,930 | 3,930 | 3,930 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Бр. Коростелевых» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,58E-06 | 1,58E-06 | 1,58E-06 | 1,58E-06 | 1,58E-06 | 1,58E-06 | 1,58E-06 | 1,58E-06 | 1,58E-06 | 1,58E-06 | 1,58E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 |
| 337 | Оксид углерода | 14,486 | 14,486 | 14,486 | 14,486 | 14,486 | 14,486 | 14,486 | 14,486 | 14,486 | 14,486 | 14,486 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 7,84 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 |
| Котельная «Мебельная фабрика» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 5,37E-05 | 5,37E-05 | 5,37E-05 | 5,37E-05 | 5,37E-05 | 5,37E-05 | 5,37E-05 | 5,37E-05 | 5,37E-05 | 5,37E-05 | 5,37E-05 |
| 330 | Диоксид серы | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 337 | Оксид углерода | 8,355 | 8,355 | 8,355 | 8,355 | 8,355 | 8,355 | 8,355 | 8,355 | 8,355 | 8,355 | 8,355 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 4,72 | 4,720 | 4,720 | 4,720 | 4,720 | 4,720 | 4,720 | 4,720 | 4,720 | 4,720 | 4,720 |
| Котельная «Мебельный комбинат» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 2,07E-06 | 2,07E-06 | 2,07E-06 | 2,07E-06 | 2,07E-06 | 2,10E-06 | 2,10E-06 | 2,10E-06 | 2,10E-06 | 2,10E-06 | 2,10E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |

| Загрязняющее вещество | | Валовые выбросы, т/год | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Код** | **Наименование** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** |
| 337 | Оксид углерода | 5 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,062 | 5,062 | 5,062 | 5,062 | 5,062 | 5,062 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 2,39 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,420 | 2,420 | 2,420 | 2,420 | 2,420 | 2,420 |
| Котельная «ЖДТ» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 2,00E-06 | 2,00E-06 | 2,00E-06 | 2,00E-06 | 1,86E-06 | 1,86E-06 | 1,86E-06 | 1,86E-06 | 1,86E-06 | 1,86E-06 | 1,86E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,04 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 337 | Оксид углерода | 9,395 | 9,395 | 9,395 | 9,395 | 8,737 | 8,737 | 8,737 | 8,737 | 8,737 | 8,737 | 8,737 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 4,04 | 4,040 | 4,040 | 4,040 | 3,757 | 3,757 | 3,757 | 3,757 | 3,757 | 3,757 | 3,757 |
| Котельная «Пединститут» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 7,07E-07 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,016 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 3,705 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 1,54 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «8 квартал» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 9,14E-07 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,022 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 5,158 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 2,11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Школа Милиции» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 2,78E-07 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,006 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 1,45 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Набережная» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 3,82E-06 | 3,82E-06 | 3,82E-06 | 3,82E-06 | 3,82E-06 | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 3,7 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 1,5 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Баня-3» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 3,70E-08 | 3,70E-08 | 3,70E-08 | 3,70E-08 | 3,70E-08 | 3,70E-08 | 3,70E-08 | 3,70E-08 | 3,70E-08 | 3,70E-08 | 3,70E-08 |
| 330 | Диоксид серы | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 337 | Оксид углерода | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,09 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Котельная «ОГАУ» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,63E-07 | 1,72E-07 | 1,72E-07 | 1,72E-07 | 1,72E-07 | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,025 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 5,791 | 6,111 | 6,111 | 6,111 | 6,111 | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 2,73 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Тексорен» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,27E-06 | 1,27E-06 | 1,27E-06 | 1,27E-06 | 1,27E-06 | 1,27E-06 | 1,27E-06 | 1,27E-06 | 1,27E-06 | 1,27E-06 | 1,27E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 337 | Оксид углерода | 5,123 | 5,123 | 5,123 | 5,123 | 5,123 | 5,123 | 5,123 | 5,123 | 5,123 | 5,123 | 5,123 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 |

| Загрязняющее вещество | | Валовые выбросы, т/год | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Код | Наименование | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная «Кадетский корпус» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,44E-06 | 1,60E-06 | 1,60E-06 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,013 | 0,014 | 0,014 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 2,995 | 3,323 | 3,323 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 1,19 | 1,320 | 1,320 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Черепановых» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 2,96E-05 | 2,94E-05 | 2,92E-05 | 2,84E-05 | 2,77E-05 | 2,75E-05 | 2,73E-05 | 2,71E-05 | 2,69E-05 | 2,60E-05 | 2,54E-05 |
| 330 | Диоксид серы | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,012 | 0,012 |
| 337 | Оксид углерода | 3,137 | 3,112 | 3,094 | 3,011 | 2,933 | 2,916 | 2,895 | 2,875 | 2,847 | 2,758 | 2,689 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 1,31 | 1,300 | 1,292 | 1,257 | 1,225 | 1,218 | 1,209 | 1,201 | 1,189 | 1,152 | 1,123 |
| Котельная «СОК» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 7,60E-08 | 7,60E-08 | 7,60E-08 | 7,60E-08 | 7,60E-08 | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,18 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Стройгородок» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,08E-06 | 1,08E-06 | 1,08E-06 | 1,02E-06 | 1,02E-06 | 1,02E-06 | 1,02E-06 | 1,02E-06 | 1,02E-06 | 1,02E-06 | 1,02E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 337 | Оксид углерода | 1,329 | 1,329 | 1,329 | 1,249 | 1,249 | 1,249 | 1,249 | 1,249 | 1,249 | 1,249 | 1,249 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,54 | 0,540 | 0,540 | 0,508 | 0,508 | 0,508 | 0,508 | 0,508 | 0,508 | 0,508 | 0,508 |
| Котельная «9 квартал» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 9,66E-07 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 2,186 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,93 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ОКБ-1» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 9,20E-08 | 9,20E-08 | 9,20E-08 | 9,20E-08 | 9,20E-08 | 9,20E-08 | 9,20E-08 | 9,20E-08 | 9,20E-08 | 9,20E-08 | 9,20E-08 |
| 330 | Диоксид серы | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 337 | Оксид углерода | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,19 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| Котельная «Гаражи УВД» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,44E-07 | 1,44E-07 | 1,44E-07 | 1,44E-07 | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,67 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Инфекционная больница» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 6,60E-08 | 6,60E-08 | 6,60E-08 | 6,60E-08 | 6,60E-08 | 6,60E-08 | 6,60E-08 | 6,60E-08 | 6,60E-08 | 6,60E-08 | 6,60E-08 |
| 330 | Диоксид серы | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 337 | Оксид углерода | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,21 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| Котельная «Победы» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 9,68E-07 | 8,97E-07 | 8,97E-07 | 8,97E-07 | 8,97E-07 | 8,97E-07 | 8,97E-07 | 8,97E-07 | 8,97E-07 | 8,97E-07 | 8,97E-07 |

| Загрязняющее вещество | | Валовые выбросы, т/год | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Код** | **Наименование** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** |
| 330 | Диоксид серы | 0,015 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 337 | Оксид углерода | 3,655 | 3,389 | 3,389 | 3,389 | 3,389 | 3,389 | 3,389 | 3,389 | 3,389 | 3,389 | 3,389 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 1,62 | 1,502 | 1,502 | 1,502 | 1,502 | 1,502 | 1,502 | 1,502 | 1,502 | 1,502 | 1,502 |
| Котельная «Самолетная» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,66E-07 | 1,66E-07 | 1,66E-07 | 1,66E-07 | 1,66E-07 | 1,66E-07 | 1,66E-07 | 1,66E-07 | 1,66E-07 | 1,66E-07 | 1,66E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,0005 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 337 | Оксид углерода | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 1,49 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 |
| Котельная «ОКБ-2» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «7 квартал» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,69E-06 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,017 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 4,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 1,74 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ГПТУ-10» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 7,60E-08 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,012 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 2,813 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 1,38 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Тубдиспансер» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 2,42E-07 | 2,42E-07 | 2,42E-07 | 2,42E-07 | 2,42E-07 | 2,42E-07 | 2,42E-07 | 2,42E-07 | 2,42E-07 | 2,42E-07 | 2,42E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 337 | Оксид углерода | 2,186 | 2,186 | 2,186 | 2,186 | 2,186 | 2,186 | 2,186 | 2,186 | 2,186 | 2,186 | 2,186 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 1,08 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 |
| Котельная «пос. Нижнесакмарский» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,08E-07 | 1,08E-07 | 1,08E-07 | 1,08E-07 | 1,08E-07 | 1,08E-07 | 1,08E-07 | 1,08E-07 | 1,08E-07 | 1,08E-07 | 1,08E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 337 | Оксид углерода | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,41 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 |
| Котельная «Детский сад № 77» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 8,85E-07 | 8,85E-07 | 9,23E-07 | 9,05E-07 | 8,07E-07 | 8,07E-07 | 7,93E-07 | 7,93E-07 | 7,93E-07 | 7,93E-07 | 7,93E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,016 | 0,016 | 0,017 | 0,016 | 0,015 | 0,015 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 337 | Оксид углерода | 3,877 | 3,877 | 4,042 | 3,963 | 3,537 | 3,537 | 3,473 | 3,473 | 3,473 | 3,473 | 3,473 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 1,64 | 1,640 | 1,710 | 1,676 | 1,496 | 1,496 | 1,469 | 1,469 | 1,469 | 1,469 | 1,469 |
| Котельная «Больница восстановительного лечения» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 2,74E-07 | 2,74E-07 | 2,74E-07 | 2,74E-07 | 2,57E-07 | 2,57E-07 | 2,57E-07 | 2,57E-07 | 2,57E-07 | 2,57E-07 | 2,57E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 337 | Оксид углерода | 1,737 | 1,737 | 1,737 | 1,737 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 |

| Загрязняющее вещество | | Валовые выбросы, т/год | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Код** | **Наименование** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,7 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 |
| Котельная «Дубицкого» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 7,70E-08 | 7,70E-08 | 7,70E-08 | 7,70E-08 | 7,70E-08 | 7,70E-08 | 7,70E-08 | 7,70E-08 | 7,70E-08 | 7,70E-08 | 7,70E-08 |
| 330 | Диоксид серы | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 337 | Оксид углерода | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,14 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| Котельная «Третьяка» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 9,16E-07 | 9,16E-07 | 9,40E-07 | 9,40E-07 | 9,40E-07 | 9,40E-07 | 9,40E-07 | 9,40E-07 | 9,40E-07 | 9,40E-07 | 9,40E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 337 | Оксид углерода | 4,352 | 4,352 | 4,464 | 4,464 | 4,464 | 4,464 | 4,464 | 4,464 | 4,464 | 4,464 | 4,464 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 2,01 | 2,010 | 2,062 | 2,062 | 2,062 | 2,062 | 2,062 | 2,062 | 2,062 | 2,062 | 2,062 |
| Котельная «ЖСК» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,80E-06 | 1,80E-06 | 1,80E-06 | 1,80E-06 | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 3,376 | 3,376 | 3,376 | 3,376 | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 1,54 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Ногина» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,80E-07 | 1,80E-07 | 1,80E-07 | 1,80E-07 | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 1,292 | 1,292 | 1,292 | 1,292 | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,5 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «МЧ» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,49E-06 | 1,49E-06 | 1,49E-06 | 1,49E-06 | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,03 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | 7,154 | 7,154 | 7,154 | 7,154 | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 3,07 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ГПТУ-16» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,11E-07 | 1,11E-07 | 1,11E-07 | 1,11E-07 | 1,11E-07 | 1,11E-07 | 1,11E-07 | 1,11E-07 | 1,11E-07 | 1,11E-07 | 1,11E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 337 | Оксид углерода | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,47 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 |
| Котельная «Школа №14» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 8,00E-09 | 8,00E-09 | 8,00E-09 | 8,00E-09 | 8,00E-09 | 8,00E-09 | 8,00E-09 | 8,00E-09 | 8,00E-09 | 8,00E-09 | 8,00E-09 |
| 330 | Диоксид серы | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 337 | Оксид углерода | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,11 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| Котельная «Бердянка» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 8,00E-08 | 8,00E-08 | 8,00E-08 | 8,00E-08 | 8,00E-08 | 8,00E-08 | 8,00E-08 | 8,00E-08 | 8,00E-08 | 8,00E-08 | 8,00E-08 |
| 330 | Диоксид серы | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 337 | Оксид углерода | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,29 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| Котельная «Каргала» | | | | | | | | | | | | |

| Загрязняющее вещество | | Валовые выбросы, т/год | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Код** | **Наименование** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** |
| 2 | Твердые вещества | 8,82E-07 | 8,82E-07 | 8,82E-07 | 8,82E-07 | 8,82E-07 | 8,82E-07 | 8,82E-07 | 8,82E-07 | 8,82E-07 | 8,82E-07 | 8,82E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 337 | Оксид углерода | 2,455 | 2,455 | 2,455 | 2,455 | 2,455 | 2,455 | 2,455 | 2,455 | 2,455 | 2,455 | 2,455 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 1,11 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 |
| Котельная «Краснохолм» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 7,87E-07 | 7,87E-07 | 7,87E-07 | 7,87E-07 | 7,87E-07 | 7,87E-07 | 7,87E-07 | 7,87E-07 | 7,87E-07 | 7,87E-07 | 7,87E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,01 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 337 | Оксид углерода | 2,323 | 2,323 | 2,323 | 2,323 | 2,323 | 2,323 | 2,323 | 2,323 | 2,323 | 2,323 | 2,323 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,99 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 |
| Котельная «Городище» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 2,19E-07 | 2,19E-07 | 2,19E-07 | 2,19E-07 | 2,19E-07 | 2,19E-07 | 2,19E-07 | 2,19E-07 | 2,19E-07 | 2,19E-07 | 2,19E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 337 | Оксид углерода | 1,362 | 1,362 | 1,362 | 1,362 | 1,362 | 1,362 | 1,362 | 1,362 | 1,362 | 1,362 | 1,362 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,51 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 |
| Котельная «Горбольница» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 6,90E-08 | 6,90E-08 | 6,90E-08 | 6,90E-08 | 6,90E-08 | 6,90E-08 | 6,90E-08 | 6,90E-08 | 6,90E-08 | 6,90E-08 | 6,90E-08 |
| 330 | Диоксид серы | 0,00014 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 337 | Оксид углерода | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,02 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Котельная «Госпиталь» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Перинатальный центр» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,55E-07 | 1,55E-07 | 1,55E-07 | 1,55E-07 | 1,55E-07 | 1,55E-07 | 1,55E-07 | 1,55E-07 | 1,55E-07 | 1,55E-07 | 1,55E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 337 | Оксид углерода | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,835 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,33 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 |
| Котельная «ЦТП «Авиагородок» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,01E-06 | 1,01E-06 | 1,01E-06 | 1,01E-06 | 1,01E-06 | 1,01E-06 | 1,01E-06 | 1,01E-06 | 1,01E-06 | 1,01E-06 | 1,01E-06 |
| 330 | Диоксид серы | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 337 | Оксид углерода | 1,249 | 1,249 | 1,249 | 1,249 | 1,249 | 1,249 | 1,249 | 1,249 | 1,249 | 1,249 | 1,249 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,53 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 |
| Котельная «МСЧ-2» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 1,26E-05 | 1,26E-05 | 1,26E-05 | 1,26E-05 | 1,26E-05 | 1,26E-05 | 1,26E-05 | 1,26E-05 | 1,26E-05 | 1,26E-05 | 1,26E-05 |
| 330 | Диоксид серы | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 337 | Оксид углерода | 0,18 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,07 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| Котельная «Дом ветеранов» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 330 | Диоксид серы | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| Загрязняющее вещество | | Валовые выбросы, т/год | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Код** | **Наименование** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** |
| 337 | Оксид углерода | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,01 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Котельная «ФОК с. Краснохолм» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 4,70E-08 | 4,70E-08 | 4,70E-08 | 4,70E-08 | 4,70E-08 | 4,70E-08 | 4,70E-08 | 4,70E-08 | 4,70E-08 | 4,70E-08 | 4,70E-08 |
| 330 | Диоксид серы | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 337 | Оксид углерода | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 337 | Оксид углерода | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **ЕТО-5 ООО «Наш городок»** | | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 5 МКД | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | 3,00E-07 | 3,00E-07 | 3,00E-07 | 3,00E-07 | 3,00E-07 | 3,00E-07 | 3,00E-07 | 3,00E-07 | 3,00E-07 | 3,00E-07 | 3,00E-07 |
| 330 | Диоксид серы | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 337 | Оксид углерода | 4,731 | 4,731 | 4,731 | 4,731 | 4,731 | 4,731 | 4,731 | 4,731 | 4,731 | 4,731 | 4,731 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 2,641 | 2,641 | 2,641 | 2,641 | 2,641 | 2,641 | 2,641 | 2,641 | 2,641 | 2,641 | 2,641 |
| **ЕТО-12 ОАО «Торговый дом «Форштадт»** | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Твердые вещества | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 330 | Диоксид серы | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 337 | Оксид углерода | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 |
| 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |

### 16.1.2 Текущие и перспективные объемы сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты

Сброс сточных вод от котельных в МО г. Оренбург не осуществляется.

Согласно форме № 2-ТП (водхоз), на Сакмарской ТЭЦ осуществляется сброс сточных вод в озеро Малахово. Объем сброса сточных вод за 2023 составил 398,17 тыс. м³.

В таблице 61 приведены сведения о содержании загрязняющих веществ в отведенных водах от Сакмарской ТЭЦ за 2023 год. Изменение объема сбросов загрязняющих веществ не прогнозируется.

Таблица 61 – Содержание загрязняющих веществ в отведенных водах от Сакмарской ТЭЦ в 2023 г.

| Код загрязняющего вещества | Наименование загрязняющего вещества | Ед. изм. | Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ |
|---|---|---|---|
| 13 | Железо (все растворимые в воде формы) | кг | 37,354 |
| 22 | Медь | кг | 0,399 |
| 40 | Сульфаты | т | 34,942 |
| 52 | Хлориды | т | 27,689 |
| 3 | Азот аммонийный | т | 0,103 |
| 113 | Взвешенные вещества | т | 4,368 |
| 90 | Фосфаты | т | 0,02 |
| 80 | Нефть и нефтепродукты | т | 0,015 |

От прочих объектов теплоснабжения в МО г. Оренбург сброс загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты от объектов теплоснабжения отсутствует.

### 16.1.3 Текущие и перспективные объемы размещения отходов производства

В таблице 62 приведена информация о размещении отходов производства на эксплуатируемых объектах теплоснабжения в МО г. Оренбург за 2023 год согласно формам № 2-ТП (отходы). В 2023 году отходы размещались только на Сакмарской ТЭЦ, планы по перспективным объемам размещения отходов отсутствуют.

Таблица 62 – Сведения о размещении отходов производства на эксплуатируемых объектах теплоснабжения за 2023 год, тонн

| Объект теплоснабжения | Наименование видов отходов | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности отхода | Размещение отходов на эксплуатируемых объектах за отчетный год | | Наличие отходов на конец отчетного года |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | хранение | захоронение | |
| Сакмарская ТЭЦ | осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтом на основе сульфата железа | 6 12 102 11 39 5 | 5 | 772,5 | 0 | 18258,3 |
| Котельные г. Оренбурга | осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтом на основе сульфата железа | 6 12 102 11 39 5 | 5 | 0 | 0 | 6,3 |

### 16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

В таблице 63 приведены гигиенические нормативы по среднесуточным концентрациям загрязняющих веществ от сжигания топлива в атмосферном воздухе.

Т а б л и ц а 63 – Гигиенические нормативы среднесуточной концентрации загрязняющих веществ

| Загрязняющее вещество | | Гигиенический норматив среднесуточной ПДК, мг/м³ |
|---|---|---|
| Код | Наименование | |
| 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,1 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | - |
| 0337 | Углерод оксид | 3 |
| 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000001 |

Расчетные среднегодовые концентрации сопоставляются со среднесуточными ПДК. По результатам расчетов среднегодовые концентрации загрязняющих веществ не превышают гигиенические нормативы. Расчеты проводились в составе проектов ПДВ, выполненных в соответствии с приказом Минприроды России от 06 июня 2017 г. №273. Перспективные значения среднегодовых концентраций загрязняющих веществ равны текущим, так как увеличение состава оборудования не планируется.

### 16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

В таблице 64 приведены результаты расчетов максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ от площадки Сакмарской ТЭЦ и котельных в МО г. Оренбург.

В таблице приведена информация об актуальности расчетов максимальных разовых концентраций с учетом планируемых к строительству объектов теплоснабжения и закрытием существующих источников. Расчеты актуальны до разработки новых проектов ПДВ в связи с истечением срока их действия. Расчеты максимальных разовых концентраций вредных веществ планируемых к строительству объектов необходимо выполнять при разработке проектной документации, на текущий момент такая информация отсутствует.

Меры по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха не требуются.

Т а б л и ц а 64 – Прогнозные расчеты[4] максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников тепловой энергии в МО г. Оренбург

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | |
| 1 | Сакмарская ТЭЦ | | | | | | | |
| | на границе производственной зоны | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 278 | -49 | 0,44 | 0,41 | 0,03 | 2024–2033 | - |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -1,5 | 479,5 | 0,1 | 0,1 | 0 | | |
| | | 278 | -49 | 0,1 | 0,1 | 0 | | |
| | | 63 | -343,5 | 0,1 | 0,1 | 0 | | |
| | | -196 | -329,5 | 0,1 | 0,1 | 0 | | |
| | | -329,5 | 135,5 | 0,1 | 0,1 | 0 | | |
| | Сера диоксид | - | - | <0,1 | - | 0 | | |
| | Углерод оксид | 278 | -49 | 0,63 | 0,61 | 0,02 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | - | - | <0,1 | - | 0 | | |
| | Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид) | -1,5 | 479,5 | 0,29 | 0,27 | 0,02 | | |
| | | 278 | -49 | 0,29 | 0,27 | 0,02 | | |
| | | 63 | -343,5 | 0,29 | 0,27 | 0,02 | | |
| | на границе СЗЗ | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0 | -995 | 0,43 | 0,41 | 0,02 | 2024–2033 | - |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0 | 782,5 | 0,1 | 0,1 | 0 | | |
| | | 642,5 | 217 | 0,1 | 0,1 | 0 | | |
| | | 0 | -995 | 0,1 | 0,1 | 0 | | |
| | | -345,5 | 133 | 0,1 | 0,1 | 0 | | |
| | Сера диоксид | - | - | <0,1 | - | 0 | | |
| | Углерод оксид | 0 | 782,5 | 0,62 | 0,62 | 0 | | |
| | | 642,5 | 217 | 0,62 | 0,62 | 0 | | |

[4] расчеты актуальны до разработки новых проектов ПДВ

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 0 | -995 | 0,62 | 0,62 | 0 | | |
| | | -345,5 | 133 | 0,62 | 0,62 | 0 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | - | - | <0,1 | - | 0 | | |
| | Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид) | 0 | 782,5 | 0,29 | 0,28 | 0,01 | | |
| | | 642,5 | 217 | 0,29 | 0,28 | 0,01 | | |
| | | 0 | -995 | 0,29 | 0,28 | 0,01 | | |
| | | -345,5 | 133 | 0,28 | 0,28 | 0 | | |
| | на границе с исправительной колонией №4 | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 651,5 | 306 | 0,43 | 0,41 | 0,02 | 2024–2033 | - |
| | | 654 | -30,5 | 0,43 | 0,41 | 0,02 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 651,5 | 306 | 0,1 | 0,1 | 0 | | |
| | | 654 | -30,5 | 0,1 | 0,1 | 0 | | |
| | Сера диоксид | 651,5 | 306 | 0,03 | 0,03 | 0 | | |
| | | 654 | -30,5 | 0,03 | 0,03 | 0 | | |
| | Углерод оксид | 651,5 | 306 | 0,62 | 0,61 | 0,01 | | |
| | | 654 | -30,5 | 0,62 | 0,61 | 0,01 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | - | - | <0,1 | - | 0 | | |
| | Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид) | 651,5 | 306 | 0,29 | 0,28 | 0,01 | | |
| | | 654 | -30,5 | 0,29 | 0,28 | 0,01 | | |
| 2 | БМК «Оренбургская» | | | | | | | |
| | На границе СЗЗ - 100 м | | | | | | 2024-2033 | - |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | - | - | 0,8899 | 0,05 | - | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | - | - | 0,0682 | 0 | - | | |
| | Сера диоксид | - | - | 0,0566 | 0,0396 | - | | |
| | Углерод оксид | - | - | 0,5746 | 0,5169 | - | | |
| | На границе жилой зоны | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | - | - | 0,7393 | 0,043 | - | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | - | - | 0,0558 | 0 | - | | |
| | Сера диоксид | - | - | 0,0464 | 0,0464 | - | | |
| | Углерод оксид | - | - | 0,5711 | 0,5192 | - | | |
| 28 | Котельная «Набережная» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 77 | -19 | 0,8227 | 0,5099 | 0,635 | 2024-2027 | Переключение потребителей на БМК «Уральская» |
| | | -74 | 31 | 0,8227 | 0,5099 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 77 | -19 | 0,0254 | 0 | 0 | | |
| | | -74 | 31 | 0,0254 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -134 | 91 | 0,0306 | 0,0266 | 0,0282 | | |
| | | -134 | -89 | 0,0306 | 0,0266 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | 77 | -19 | 0,6144 | 0,5804 | 0,594 | | |
| | | -74 | 31 | 0,6144 | 0,5804 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 77 | -19 | 0,018 | 0 | 0 | | |
| | | -74 | 31 | 0,018 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 77 | -19 | 0,5321 | 0,3298 | 0,4108 | | |
| | | -74 | 31 | 0,5321 | 0,3298 | 0,4108 | | |
| 29 | Котельная «Баня-3» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -2 | -13 | 0,9705 | 0,4113 | 0,635 | 2024-2033 | - |
| | | -12 | -3 | 0,9705 | 0,4115 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -2 | -13 | 0,0454 | 0 | 0 | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | -12 | -3 | 0,0454 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 28 | -13 | 0,1506 | 0,1429 | 0,146 | | |
| | | 28 | 6 | 0,1506 | 0,1429 | 0,146 | | |
| | Углерод оксид | -2 | -13 | 0,6413 | 0,5625 | 0,594 | | |
| | | -12 | -3 | 0,6413 | 0,5625 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -2 | -13 | 0,0062 | 0 | 0 | | |
| | | -12 | -3 | 0,0062 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -2 | -13 | 0,6298 | 0,2647 | 0,4108 | | |
| | | -12 | -3 | 0,6297 | 0,2648 | 0,4108 | | |
| 30 | Котельная «ОГАУ» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -85 | -40 | 0,8245 | 0,5087 | 0,635 | 2024-2027 | Переключение потребителей на БМК «Уральская» |
| | | 85 | -40 | 0,8245 | 0,5087 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -85 | -40 | 0,0257 | 0 | 0 | | |
| | | 85 | -40 | 0,0257 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -125 | 121 | 0,0306 | 0,0266 | 0,0282 | | |
| | | -125 | -120 | 0,0306 | 0,0266 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -85 | -40 | 0,6121 | 0,5819 | 0,594 | | |
| | | 85 | -40 | 0,6121 | 0,5819 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -85 | -40 | 0,0004 | 0 | 0 | | |
| | | 85 | -40 | 0,0004 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -85 | -40 | 0,5328 | 0,3294 | 0,4108 | | |
| | | 85 | -40 | 0,5328 | 0,3294 | 0,4108 | | |
| 11 | Котельная «Советская» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -73 | 104 | 0,8542 | 0,4888 | 0,635 | 2024-2027 | Переключение потребителей на БМК «Советская» |
| | | -33 | 124 | 0,8542 | 0,4888 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -73 | 104 | 0,0297 | 0 | 0 | | |
| | | -33 | 124 | 0,0297 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -93 | 94 | 0,0315 | 0,026 | 0,0282 | | |
| | | -93 | 84 | 0,0314 | 0,0261 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -73 | 104 | 0,6106 | 0,5829 | 0,594 | | |
| | | -33 | 124 | 0,6106 | 0,5829 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -73 | 104 | 0,0086 | 0 | 0 | | |
| | | -33 | 124 | 0,0086 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -73 | 104 | 0,5511 | 0,3172 | 0,4108 | | |
| | | -33 | 124 | 0,5511 | 0,3172 | 0,4108 | | |
| 8 | Котельная «Чичерина» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 91 | 66 | 0,8557 | 0,4879 | 0,635 | 2024-2034 | Переключение потребителей на БМК «Чичерина» |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 91 | 66 | 0,0299 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -129 | -125 | 0,031 | 0,0263 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | 101 | 76 | 0,6096 | 0,5836 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 81 | 116 | 0,0044 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 91 | 66 | 0,5511 | 0,3172 | 0,4108 | | |
| 3 | Котельная «Гугучинская» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -74,1 | -73,7 | 0,0879 | - | - | 2024-2034 | Переключение потребителей на БМК «Гугучинская» |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -74,1 | -73,7 | 0,0071 | - | - | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -74,1 | -73,7 | 0,0035 | - | - | | |
| | Углерод оксид | -74,1 | -73,7 | 0,0088 | - | - | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Азота диоксид, серы диоксид | -74,1 | -73,7 | 0,0571 | - | - | | |
| 31 | Котельная «Тексорен» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 55,4 | -59,3 | 0,0183 | - | - | 2024-2033 | - |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 55,4 | -59,3 | 0,0015 | - | - | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 55,4 | -59,3 | 0,0007 | - | - | | |
| | Углерод оксид | 55,4 | -59,3 | 0,0019 | - | - | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 55,4 | -59,3 | 0,0118 | - | - | | |
| 32 | Котельная «Кадетский корпус» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -88 | -16 | 0,7591 | 0,5523 | 0,635 | 2024-2025 | Переключение потребителей на БМК «Уральская» |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -88 | -16 | 0,0168 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -168 | -126 | 0,0296 | 0,0273 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -88 | -16 | 0,6085 | 0,5843 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -88 | -16 | 0,0056 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -88 | -16 | 0,4912 | 0,3571 | 0,4108 | | |
| 33 | Котельная «Черепановых» | | | | | | | |
| | (дизельное топливо) | | | | | | 2024-2033 | - |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 79 | 59 | 0,8941 | 0,4622 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 79 | 59 | 0,0351 | 0 | 0 | | |
| | Углерод (Сажа) | 99 | -21 | 0,1174 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 89 | 49 | 0,1405 | 0,0044 | 0,0222 | | |
| | Углерод оксид | 79 | 49 | 0,6123 | 0,5818 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 79 | 49 | 0,0065 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 79 | 59 | 0,6237 | 0,2688 | 0,4108 | | |
| 33 | Котельная «Черепановых» | | | | | | | |
| | (природный газ) | | | | | | 2024-2033 | - |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 89 | 49 | 0,8609 | 0,4844 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 89 | 49 | 0,0306 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -101 | -61 | 0,0348 | 0,0238 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | 89 | 49 | 0,6183 | 0,5778 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 79 | 59 | 0,0091 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 89 | 49 | 0,5568 | 0,3134 | 0,4108 | | |
| 34 | Котельная «СОК» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 29 | -68 | 0,6771 | 0,6069 | 0,635 | 2024-2027 | Переключение потребителей на БМК «Уральская» |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 29 | -68 | 0,0057 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -171 | -28 | 0,0287 | 0,0279 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | 29 | -68 | 0,5993 | 0,5905 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 29 | -68 | 0,0007 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 29 | -68 | 0,4381 | 0,3925 | 0,4108 | | |
| 6 | Котельная «Туркестанская» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -7,2 | -106,1 | 0,0996 | - | - | 2024-2033 | - |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -7,2 | -106,1 | 0,0081 | - | - | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -7,2 | -106,1 | 0,0028 | - | - | | |
| | Углерод оксид | -7,2 | -106,1 | 0,008 | - | - | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -7,2 | -106,1 | 0,064 | - | - | | |
| 17 | Котельная «Орентрикотаж» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 113 | -20 | 0,8322 | 0,5035 | 0,635 | 2024-2026 | Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 113 | 20 | 0,0267 | 0 | 0 | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -177 | 110 | 0,0308 | 0,0265 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | 113 | -20 | 0,6119 | 0,582 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 113 | 20 | 0,0024 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 113 | -20 | 0,5376 | 0,3262 | 0,4108 | | |
| 38 | Котельная «Гаражи УВД» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -97 | 9 | 0,7098 | 0,5851 | 0,635 | 2024-2026 | Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -97 | 9 | 0,0101 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -157 | -112 | 0,0292 | 0,0275 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -97 | 9 | 0,6021 | 0,5886 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -97 | 9 | 0,0007 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -97 | 9 | 0,4591 | 0,3785 | 0,4108 | | |
| 39 | Котельная «Инфекционная больница» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -135,3 | 78,1 | 0,092 | - | - | 2024-2033 | - |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -135,3 | 78,1 | 0,0075 | - | - | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -135,3 | 78,1 | 0,0027 | - | - | | |
| | Углерод оксид | -135,3 | 78,1 | 0,0077 | - | - | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -135,3 | 78,1 | 0,0592 | - | - | | |
| 5 | Котельная «Лесозащитная» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -105 | -2 | 0,9139 | 0,4491 | 0,635 | 2024-2034 | Переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -105 | -2 | 0,0378 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -205 | -22 | 0,0317 | 0,0259 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -105 | -2 | 0,6195 | 0,577 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -105 | -12 | 0,0046 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -105 | -2 | 0,5901 | 0,2912 | 0,4107 | | |
| 40 | Котельная «Победы» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 66 | -85 | 0,7209 | 0,5777 | 0,635 | 2024-2023 | Переключение потребителей на БМК «Победы» |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 66 | -85 | 0,0116 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -64 | -65 | 0,0288 | 0,0278 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | 66 | -85 | 0,603 | 0,588 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 66 | -85 | 0,0018 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 66 | -85 | 0,4663 | 0,3737 | 0,4108 | | |
| 37 | Котельная «ОКБ-1» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -60 | 67 | 0,8829 | 0,4697 | 0,635 | 2024-2033 | - |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -60 | 67 | 0,0336 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -150 | 77 | 0,0316 | 0,0259 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -60 | 67 | 0,6194 | 0,5771 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -60 | 67 | 0,021 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -60 | 67 | 0,5707 | 0,3041 | 0,4108 | | |
| 16 | Котельная «Харьковская» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -147 | 45 | 0,7784 | 0,5394 | 0,635 | 2024-2034 | Переключение потребителей на БМК «Харьковская» |
| | | -147 | -45 | 0,7784 | 0,5394 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -147 | 45 | 0,0194 | 0 | 0 | | |
| | | -147 | -45 | 0,0194 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -187 | 125 | 0,0304 | 0,0267 | 0,0282 | | |
| | | -187 | -125 | 0,0304 | 0,0267 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -147 | 45 | 0,6048 | 0,5868 | 0,594 | | |
| | | -147 | -45 | 0,6048 | 0,5868 | 0,594 | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -147 | 45 | 0,0055 | 0 | 0 | | |
| | | -147 | -45 | 0,0055 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -147 | 45 | 0,5025 | 0,3496 | 0,4108 | | |
| | | -147 | -45 | 0,5025 | 0,3496 | 0,4108 | | |
| 15 | Котельная «4 квартал» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -149,2 | 106,7 | 0,7507 | 0,5579 | 0,635 | 2024-2034 | Переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -149,2 | 106,7 | 0,0157 | - | - | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -149,2 | 106,7 | 0,003 | - | - | | |
| | | -134,9 | 38 | 0,003 | - | - | | |
| | Углерод оксид | -149,2 | 106,7 | 0,0172 | - | - | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -149,2 | 106,7 | 0,1243 | - | - | | |
| 42 | Котельная «ОКБ-2» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -53 | 27 | 0,7034 | 0,5894 | 0,635 | 2024-2033 | - |
| | | 27 | -53 | 0,7034 | 0,5894 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 27 | -53 | 0,0093 | 0 | 0 | | |
| | | -53 | 27 | 0,0093 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -83 | -83 | 0,029 | 0,0276 | 0,0282 | | |
| | | -83 | 77 | 0,029 | 0,0277 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -53 | 27 | 0,6026 | 0,5882 | 0,594 | | |
| | | 27 | -53 | 0,6026 | 0,5882 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 27 | -53 | 0,0013 | 0 | 0 | | |
| | | -53 | 27 | 0,0013 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -53 | 27 | 0,4552 | 0,3811 | 0,4108 | | |
| | | 27 | -53 | 0,4552 | 0,3811 | 0,4108 | | |
| 21 | Котельная «Бр. Коростелевых» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -245,2 | -64,8 | 0,0808 | - | - | 2024-2033 | - |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -245,2 | -64,8 | 0,0066 | - | - | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -245,2 | -64,8 | 0,0024 | - | - | | |
| | Углерод оксид | -245,2 | -64,8 | 0,0067 | - | - | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -245,2 | -64,8 | 0,052 | - | - | | |
| 47 | Котельная «Детский сад № 77» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 56 | 42 | 0,7442 | 0,5622 | 0,635 | 2024-2026 | Переключение потребителей на БМК «Детский сад № 77» |
| | | -34 | 62 | 0,7442 | 0,5622 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 56 | 42 | 0,0148 | 0 | 0 | | |
| | | -34 | 62 | 0,0148 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -54 | -58 | 0,0293 | 0,0275 | 0,0282 | | |
| | | -54 | 52 | 0,0292 | 0,0275 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | 56 | 42 | 0,6064 | 0,5858 | 0,594 | | |
| | | -34 | 62 | 0,6064 | 0,5858 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 56 | 42 | 0,0023 | 0 | 0 | | |
| | | -34 | 62 | 0,0023 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 56 | 42 | 0,4814 | 0,3636 | 0,4108 | | |
| | | -34 | 62 | 0,4814 | 0,3636 | 0,4108 | | |
| 23 | Котельная «Мебельный комбинат» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 14 | 135 | 0,8208 | 0,5111 | 0,635 | 2024-2027 | Переключение потребителей на БМК «Мебельный комбинат» |
| | | -136 | 15 | 0,8208 | 0,5111 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 14 | 135 | 0,0252 | 0 | 0 | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | -136 | 15 | 0,0252 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -166 | 115 | 0,031 | 0,0263 | 0,0282 | | |
| | | -196 | -46 | 0,031 | 0,0263 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | 14 | 135 | 0,6082 | 0,5846 | 0,594 | | |
| | | -136 | 15 | 0,6082 | 0,5846 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 14 | 135 | 0,0068 | 0 | 0 | | |
| | | -136 | 15 | 0,0068 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 14 | 135 | 0,5297 | 0,3315 | 0,4108 | | |
| | | -136 | 15 | 0,5297 | 0,3315 | 0,4108 | | |
| 22 | Котельная «Мебельная фабрика» | | | | | | | |
| | (дизельное топливо) | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 109 | 38 | 1,0204 | 0,3781 | 0,635 | | |
| | | 89 | -72 | 1,0204 | 0,3781 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 109 | 38 | 0,0522 | 0 | 0 | | |
| | | 89 | -72 | 0,0522 | 0 | 0 | | |
| | Углерод (Сажа) | 89 | -72 | 0,2049 | 0 | 0 | | |
| | | -111 | -32 | 0,2049 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 89 | -72 | 0,2353 | 0,0044 | 0,0222 | 2024-2034 | Переключение потребителей на БМК «Мебельная фабрика» |
| | | -111 | -32 | 0,2353 | 0,0044 | 0,0222 | | |
| | Углерод оксид | 109 | 38 | 0,6136 | 0,5809 | 0,594 | | |
| | | 89 | -72 | 0,6136 | 0,5809 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 89 | -72 | 0,0299 | 0 | 0 | | |
| | | -111 | -32 | 0,0299 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 109 | 38 | 0,7382 | 0,1925 | 0,4108 | | |
| | | 89 | -72 | 0,7382 | 0,1925 | 0,4108 | | |
| 22 | Котельная «Мебельная фабрика» | | | | | | | |
| | (природный газ) | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 99 | 48 | 0,9505 | 0,4247 | 0,635 | | |
| | | 109 | -2 | 0,9505 | 0,4247 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 99 | 48 | 0,0427 | 0 | 0 | | |
| | | 109 | -2 | 0,0427 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -131 | -92 | 0,0336 | 0,0246 | 0,0282 | | |
| | | -121 | -102 | 0,0336 | 0,0246 | 0,0282 | 2024-2034 | Переключение потребителей на БМК «Мебельная фабрика» |
| | Углерод оксид | 99 | 48 | 0,621 | 0,576 | 0,594 | | |
| | | 109 | -2 | 0,621 | 0,576 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 109 | -2 | 0,0102 | 0 | 0 | | |
| | | 39 | -102 | 0,0102 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 99 | 48 | 0,6133 | 0,2757 | 0,4108 | | |
| | | 109 | -2 | 0,6133 | 0,2757 | 0,4108 | | |
| 49 | Котельная «Дубицкого» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -35 | -44 | 0,6856 | 0,6013 | 0,635 | | |
| | | -44 | 36 | 0,6856 | 0,6013 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -35 | -44 | 0,0069 | 0 | 0 | | |
| | | -44 | 36 | 0,0069 | 0 | 0 | 2024-2033 | - |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -65 | -64 | 0,029 | 0,0276 | 0,0282 | | |
| | | -64 | 56 | 0,029 | 0,0277 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -35 | -44 | 0,6004 | 0,5897 | 0,594 | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | -44 | 36 | 0,6004 | 0,5897 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -35 | -44 | 0,0011 | 0 | 0 | | |
| | | -44 | 36 | 0,0011 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -35 | -44 | 0,4437 | 0,3888 | 0,4108 | | |
| | | -44 | 36 | 0,4437 | 0,3888 | 0,4108 | | |
| 48 | Котельная «Больница восстановительного лечения» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -36 | 94 | 0,7062 | 0,5875 | 0,635 | 2024-2026 | Переключение потребителей на БМК «Больница восстановительного лечения» |
| | | -26 | -97 | 0,7062 | 0,5875 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -36 | 94 | 0,0096 | 0 | 0 | | |
| | | -26 | -97 | 0,0096 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -206 | 14 | 0,0292 | 0,0275 | 0,0282 | | |
| | | -206 | -7 | 0,0292 | 0,0275 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -36 | 94 | 0,6021 | 0,5886 | 0,594 | | |
| | | -26 | -97 | 0,6021 | 0,5886 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -36 | 94 | 0,0011 | 0 | 0 | | |
| | | -26 | -97 | 0,0011 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -36 | 94 | 0,4569 | 0,38 | 0,4107 | | |
| | | -26 | -97 | 0,4569 | 0,38 | 0,4108 | | |
| 51 | Котельная «ЖСК» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -24 | -95 | 0,9171 | 0,4469 | 0,635 | 2024-2026 | Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» |
| | | 97 | 16 | 0,9171 | 0,4469 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -24 | -95 | 0,0382 | 0 | 0 | | |
| | | 97 | 16 | 0,0382 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -84 | -85 | 0,0326 | 0,0253 | 0,0282 | | |
| | | -84 | -75 | 0,0325 | 0,0253 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -24 | -95 | 0,6168 | 0,5788 | 0,594 | | |
| | | 97 | 16 | 0,6168 | 0,5788 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -24 | -95 | 0,0103 | 0 | 0 | | |
| | | 97 | 16 | 0,0103 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -24 | -95 | 0,5916 | 0,2902 | 0,4108 | | |
| | | 97 | 16 | 0,5916 | 0,2902 | 0,4108 | | |
| 50 | Котельная «Третьяка» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 62 | -21 | 0,8331 | 0,5029 | 0,635 | 2024-2024 | Переключение потребителей на БМК «Третьяка» |
| | | 52 | 39 | 0,8331 | 0,5029 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 62 | -21 | 0,0268 | 0 | 0 | | |
| | | 52 | 39 | 0,0268 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -69 | -71 | 0,0304 | 0,0267 | 0,0282 | | |
| | | -69 | -61 | 0,0303 | 0,0268 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | 62 | -21 | 0,6153 | 0,5798 | 0,594 | | |
| | | 52 | 39 | 0,6153 | 0,5798 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 62 | -21 | 0,0037 | 0 | 0 | | |
| | | 52 | 39 | 0,0037 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 62 | -21 | 0,5388 | 0,3254 | 0,4108 | | |
| | | 52 | 39 | 0,5388 | 0,3254 | 0,4108 | | |
| 24 | Котельная «ЖДТ» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -58 | -46 | 0,8532 | 0,4895 | 0,635 | 2024-2026 | Переключение потребителей на БМК «ЖДТ» |
| | | -84 | -23 | 0,8496 | 0,492 | 0,635 | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -58 | -46 | 0,0296 | 0 | 0 | | |
| | | -84 | -23 | 0,0291 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -137 | -91 | 0,0316 | 0,026 | 0,0282 | | |
| | | -164 | -69 | 0,0315 | 0,026 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -58 | -46 | 0,6225 | 0,575 | 0,594 | | |
| | | -84 | -23 | 0,6222 | 0,5752 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -58 | -46 | 0,0049 | 0 | 0 | | |
| | | -84 | -23 | 0,0048 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -58 | -46 | 0,5528 | 0,316 | 0,4108 | | |
| | | -84 | -23 | 0,5505 | 0,3176 | 0,4108 | | |
| 53 | Котельная «МЧ» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 84 | -71 | 0,7502 | 0,5582 | 0,635 | 2024-2026 | Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» |
| | | -106 | -31 | 0,7502 | 0,5582 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 84 | -71 | 0,0156 | 0 | 0 | | |
| | | -106 | -31 | 0,0156 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -176 | -121 | 0,0297 | 0,0272 | 0,0282 | | |
| | | -206 | -51 | 0,0297 | 0,0272 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | 84 | -71 | 0,6057 | 0,5862 | 0,594 | | |
| | | -106 | -31 | 0,6057 | 0,5862 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 84 | -71 | 0,0033 | 0 | 0 | | |
| | | -106 | -31 | 0,0033 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 84 | -71 | 0,4851 | 0,3612 | 0,4108 | | |
| | | -106 | -31 | 0,4851 | 0,3612 | 0,4108 | | |
| 54 | Котельная «ГПТУ-16» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -59 | 50 | 0,688 | 0,5997 | 0,635 | 2024-2034 | Переключение потребителей на БМК «ГПТУ-16» |
| | | 31 | 70 | 0,688 | 0,5997 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -59 | 50 | 0,0072 | 0 | 0 | | |
| | | 31 | 70 | 0,0072 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -69 | -71 | 0,0287 | 0,0279 | 0,0282 | | |
| | | -69 | 70 | 0,0287 | 0,0279 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -59 | 50 | 0,6005 | 0,5897 | 0,594 | | |
| | | 31 | 70 | 0,6005 | 0,5897 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -59 | 50 | 0,0004 | 0 | 0 | | |
| | | 31 | 70 | 0,0004 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -59 | 50 | 0,4452 | 0,3878 | 0,4108 | | |
| | | 31 | 70 | 0,4452 | 0,3878 | 0,4107 | | |
| 52 | Котельная «Ногина» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -89 | 78 | 0,6476 | 0,6266 | 0,635 | 2024-2026 | Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» |
| | | 92 | 78 | 0,6476 | 0,6266 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -89 | 78 | 0,0017 | 0 | 0 | | |
| | | 92 | 78 | 0,0017 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -99 | 78 | 0,0283 | 0,0281 | 0,0282 | | |
| | | -99 | 68 | 0,0283 | 0,0281 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -89 | 78 | 0,5955 | 0,593 | 0,594 | | |
| | | 92 | 78 | 0,5955 | 0,593 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -89 | 78 | 0,0002 | 0 | 0 | | |
| | | 92 | 78 | 0,0002 | 0 | 0 | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Азота диоксид, серы диоксид | -89 | 78 | 0,4189 | 0,4053 | 0,4108 | | |
| | | 92 | 78 | 0,4189 | 0,4053 | 0,4108 | | |
| 65 | Котельная «Дом ветеранов» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 8 | -32 | 0,3575 | 0,3117 | 0,33 | 2024-2033 | - |
| | | -23 | -22 | 0,3575 | 0,3117 | 0,33 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 8 | -32 | 0,0037 | 0 | 0 | | |
| | | -23 | -22 | 0,0037 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -33 | -32 | 0,0349 | 0,0344 | 0,0346 | | |
| | | -33 | 29 | 0,0349 | 0,0344 | 0,0346 | | |
| | Углерод оксид | -33 | -32 | 0,495 | 0,4933 | 0,494 | | |
| | | -33 | 29 | 0,495 | 0,4933 | 0,494 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 8 | -32 | 4,22E-05 | 0 | 0 | | |
| | | -23 | -22 | 4,22E-05 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 8 | -32 | 0,2358 | 0,2057 | 0,2178 | | |
| | | -23 | -22 | 0,2358 | 0,2057 | 0,2178 | | |
| 43 | Котельная «7 квартал» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -11 | 159 | 0,5269 | 0,4154 | 0,46 | 2024-2023 | Переключение потребителей на БМК «Уральская» |
| | | -51 | 149 | 0,5269 | 0,4154 | 0,46 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 29 | -71 | 0,0245 | 0 | 0 | | |
| | | -71 | 29 | 0,0245 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -131 | -91 | 0,0306 | 0,0266 | 0,0282 | | |
| | | -151 | -51 | 0,0306 | 0,0266 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -71 | 29 | 0,6144 | 0,5804 | 0,594 | | |
| | | 29 | -71 | 0,6144 | 0,5804 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 29 | -71 | 0,0079 | 0 | 0 | | |
| | | -71 | 29 | 0,0079 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -151 | 49 | 0,3422 | 0,27 | 0,2989 | | |
| | | -111 | -111 | 0,3422 | 0,27 | 0,2989 | | |
| 26 | Котельная «8 квартал» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -39 | -68 | 0,7871 | 0,5336 | 0,635 | 2024-2023 | Переключение потребителей на БМК «Уральская» |
| | | 11 | -78 | 0,7871 | 0,5336 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -39 | -68 | 0,0206 | 0 | 0 | | |
| | | 11 | -78 | 0,0206 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -139 | 83 | 0,0302 | 0,0269 | 0,0282 | | |
| | | -149 | 63 | 0,0302 | 0,0269 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -39 | -68 | 0,6108 | 0,5828 | 0,594 | | |
| | | 11 | -78 | 0,6108 | 0,5828 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -39 | -68 | 0,0023 | 0 | 0 | | |
| | | 11 | -78 | 0,0023 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -39 | -68 | 0,5091 | 0,3452 | 0,4107 | | |
| | | 11 | -78 | 0,5091 | 0,3452 | 0,4108 | | |
| 36 | Котельная «9 квартал» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 69 | 28 | 0,81 | 0,5183 | 0,635 | 2024-2023 | Переключение потребителей на БМК «Уральская» |
| | | 29 | 68 | 0,81 | 0,5183 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 69 | 28 | 0,0237 | 0 | 0 | | |
| | | 29 | 68 | 0,0237 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -121 | 98 | 0,0303 | 0,0268 | 0,0282 | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | -151 | 38 | 0,0303 | 0,0268 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | 69 | 28 | 0,6123 | 0,5818 | 0,594 | | |
| | | 29 | 68 | 0,6123 | 0,5818 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 69 | 28 | 0,0067 | 0 | 0 | | |
| | | 29 | 68 | 0,0067 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 69 | 28 | 0,5238 | 0,3354 | 0,4108 | | |
| | | 29 | 68 | 0,5238 | 0,3354 | 0,4108 | | |
| 18 | Котельная «11 квартал» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 26 | -57 | 0,8355 | 0,5013 | 0,635 | 2024-2027 | Переключение потребителей на БМК «Уральская» |
| | | 26 | -67 | 0,8351 | 0,5016 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 26 | -57 | 0,0272 | 0 | 0 | | |
| | | 26 | -67 | 0,0271 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -144 | 123 | 0,0299 | 0,0271 | 0,0282 | | |
| | | -184 | 43 | 0,0299 | 0,0271 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | 36 | -77 | 0,6098 | 0,5835 | 0,594 | | |
| | | 26 | -77 | 0,6098 | 0,5835 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 96 | -37 | 0,0018 | 0 | 0 | | |
| | | 96 | 33 | 0,0018 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 26 | -57 | 0,538 | 0,3259 | 0,4108 | | |
| | | 26 | -67 | 0,538 | 0,3259 | 0,4108 | | |
| 20 | Котельная «67 городок» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -25 | 99 | 0,9701 | 0,4116 | 0,635 | 2024-2027 | Переключение потребителей на БМК «Уральская» |
| | | 25 | 99 | 0,9701 | 0,4116 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -25 | 99 | 0,0454 | 0 | 0 | | |
| | | 25 | 99 | 0,0454 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -145 | 39 | 0,034 | 0,0243 | 0,0282 | | |
| | | -135 | 69 | 0,034 | 0,0243 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -25 | 99 | 0,623 | 0,5747 | 0,594 | | |
| | | 25 | 99 | 0,623 | 0,5747 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -25 | 99 | 0,0239 | 0 | 0 | | |
| | | 25 | 99 | 0,0239 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -25 | 99 | 0,626 | 0,2673 | 0,4107 | | |
| | | 25 | 99 | 0,626 | 0,2673 | 0,4107 | | |
| 60 | Котельная «Горбольница» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -79 | 82 | 0,6731 | 0,6096 | 0,635 | 2024-2033 | - |
| | | 31 | -108 | 0,6731 | 0,6096 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -79 | 82 | 0,0052 | 0 | 0 | | |
| | | 31 | -108 | 0,0052 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -229 | 12 | 0,0287 | 0,0279 | 0,0282 | | |
| | | -219 | -68 | 0,0287 | 0,0279 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -79 | 82 | 0,5979 | 0,5914 | 0,594 | | |
| | | 31 | -108 | 0,5979 | 0,5914 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -79 | 82 | 0,0053 | 0 | 0 | | |
| | | 31 | -108 | 0,0053 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -79 | 82 | 0,4353 | 0,3944 | 0,4108 | | |
| | | 31 | -108 | 0,4353 | 0,3944 | 0,4108 | | |
| 44 | Котельная «ГПТУ-10» | | | | | | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -69 | -23 | 0,811 | 0,5177 | 0,635 | 2024-2023 | Переключение потребителей на БМК «Уральская» |
| | | -9 | -73 | 0,811 | 0,5177 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -69 | -23 | 0,0238 | 0 | 0 | | |
| | | -9 | -73 | 0,0238 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -119 | -93 | 0,0305 | 0,0267 | 0,0282 | | |
| | | -149 | -23 | 0,0305 | 0,0267 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | -69 | -23 | 0,6135 | 0,581 | 0,594 | | |
| | | -9 | -73 | 0,6135 | 0,581 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -69 | -23 | 0,0032 | 0 | 0 | | |
| | | -9 | -73 | 0,0032 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -69 | -23 | 0,5246 | 0,3349 | 0,4108 | | |
| | | -9 | -73 | 0,5246 | 0,3349 | 0,4107 | | |
| 19 | Котельная «Овощевод» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -24 | 113 | 0,3488 | 0,1008 | 0,2 | 2024-2033 | - |
| | | 16 | 113 | 0,3488 | 0,1008 | 0,2 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -24 | 113 | 0,0201 | 0 | 0 | | |
| | | 16 | 113 | 0,0201 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -24 | 113 | 0,0179 | 0,0114 | 0,014 | | |
| | | 16 | 113 | 0,0179 | 0,0114 | 0,014 | | |
| | Углерод оксид | -24 | 113 | 0,3523 | 0,3318 | 0,34 | | |
| | | 16 | 113 | 0,3523 | 0,3318 | 0,34 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -24 | 113 | 0,0026 | 0 | 0 | | |
| | | 16 | 113 | 0,0026 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -24 | 113 | 0,2292 | 0,0701 | 0,1337 | | |
| | | 16 | 113 | 0,2292 | 0,0701 | 0,1337 | | |
| 25 | Котельная «Пединститут» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 42 | -94 | 0,7894 | 0,5321 | 0,635 | 2024-2023 | Переключение потребителей на БМК «Уральская» |
| | | -38 | 67 | 0,7892 | 0,5322 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 42 | -94 | 0,0209 | 0 | 0 | | |
| | | -38 | 67 | 0,0209 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -118 | 107 | 0,0301 | 0,0269 | 0,0282 | | |
| | | -128 | 117 | 0,0301 | 0,0269 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | 42 | -94 | 0,6111 | 0,5826 | 0,594 | | |
| | | -38 | 67 | 0,6111 | 0,5826 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -28 | 77 | 0,0046 | 0 | 0 | | |
| | | -38 | 67 | 0,0046 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 42 | -94 | 0,5106 | 0,3442 | 0,4107 | | |
| | | -38 | 67 | 0,5105 | 0,3442 | 0,4108 | | |
| 45 | Котельная «Тубдиспансер» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -25 | 60 | 0,334 | 0,1107 | 0,2 | 2024-2033 | - |
| | | 25 | 60 | 0,334 | 0,1107 | 0,2 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -25 | 60 | 0,0181 | 0 | 0 | | |
| | | 25 | 60 | 0,0181 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -25 | 60 | 0,0232 | 0,0145 | 0,018 | | |
| | | 25 | 60 | 0,0232 | 0,0145 | 0,018 | | |
| | Углерод оксид | -25 | 60 | 0,3764 | 0,3491 | 0,36 | | |
| | | 25 | 60 | 0,3764 | 0,3491 | 0,36 | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -25 | 60 | 0,0011 | 0 | 0 | | |
| | | 25 | 60 | 0,0011 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -25 | 60 | 0,2233 | 0,0782 | 0,1362 | | |
| | | 25 | 60 | 0,2233 | 0,0782 | 0,1362 | | |
| 64 | Котельная «МСЧ-2» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -30 | 74 | 0,5298 | 0,4718 | 0,495 | 2024-2033 | - |
| | | 30 | 74 | 0,5298 | 0,4718 | 0,495 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -30 | 74 | 0,0047 | 0 | 0 | | |
| | | 30 | 74 | 0,0047 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -30 | 74 | 0,0216 | 0,0193 | 0,0202 | | |
| | | 30 | 74 | 0,0216 | 0,0193 | 0,0202 | | |
| | Углерод оксид | -30 | 74 | 0,6284 | 0,621 | 0,624 | | |
| | | 30 | 74 | 0,6284 | 0,621 | 0,624 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -30 | 74 | 0,0006 | 0 | 0 | | |
| | | 30 | 74 | 0,0006 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -30 | 74 | 0,3446 | 0,3069 | 0,322 | | |
| | | 30 | 74 | 0,3446 | 0,3069 | 0,322 | | |
| 55 | Котельная «Школа №14» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -17 | 3 | 0,6819 | 0,3704 | 0,495 | 2024-2033 | - |
| | | 3 | -17 | 0,6819 | 0,3704 | 0,495 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -17 | 3 | 0,0253 | 0 | 0 | | |
| | | 3 | -17 | 0,0253 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -17 | 3 | 0,0291 | 0,0142 | 0,0202 | | |
| | | 3 | -17 | 0,0291 | 0,0142 | 0,0202 | | |
| | Углерод оксид | -17 | 3 | 0,6521 | 0,6053 | 0,624 | | |
| | | 3 | -17 | 0,6521 | 0,6053 | 0,624 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -17 | 3 | 0,0007 | 0 | 0 | | |
| | | 3 | -17 | 0,0007 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -17 | 3 | 0,4444 | 0,2404 | 0,322 | | |
| | | 3 | -17 | 0,4444 | 0,2404 | 0,322 | | |
| 12 | Котельная «Дубки» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 83 | -103 | 0,7573 | 0,5535 | 0,635 | 2024-2034 | Переключение потребителей на БМК «Дубки» |
| | | 133 | -3 | 0,7573 | 0,5535 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 83 | -103 | 0,0166 | 0 | 0 | | |
| | | 133 | -3 | 0,0166 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -137 | 118 | 0,0302 | 0,0269 | 0,0282 | | |
| | | -137 | -112 | 0,0302 | 0,0269 | 0,0282 | | |
| | Углерод оксид | 83 | -103 | 0,6039 | 0,5874 | 0,594 | | |
| | | 133 | -3 | 0,6039 | 0,5874 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 83 | -103 | 0,0004 | 0 | 0 | | |
| | | 133 | -3 | 0,0004 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 83 | -103 | 0,4891 | 0,3585 | 0,4108 | | |
| | | 133 | -3 | 0,4891 | 0,3585 | 0,4108 | | |
| 35 | Котельная «Стройгородок» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 18 | -72 | 0,447 | 0,252 | 0,33 | 2024-2025 | Переключение потребителей на БМК «Стройгородок» |
| | | -72 | -12 | 0,447 | 0,252 | 0,33 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 18 | -72 | 0,0158 | 0 | 0 | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | -72 | -12 | 0,0158 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -122 | -82 | 0,0363 | 0,0335 | 0,0346 | | |
| | | -132 | -62 | 0,0363 | 0,0335 | 0,0346 | | |
| | Углерод оксид | -132 | -62 | 0,4993 | 0,4905 | 0,494 | | |
| | | -132 | 59 | 0,4993 | 0,4905 | 0,494 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 18 | -72 | 0,0091 | 0 | 0 | | |
| | | -72 | -12 | 0,0091 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 18 | -72 | 0,2936 | 0,1672 | 0,2178 | | |
| | | -72 | -12 | 0,2936 | 0,1672 | 0,2178 | | |
| 63 | Котельная «ЦТП «Авиагородок» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 121 | -82 | 0,4391 | 0,2573 | 0,33 | 2024-2033 | - |
| | | 121 | 79 | 0,4391 | 0,2573 | 0,33 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 121 | -82 | 0,0148 | 0 | 0 | | |
| | | 121 | 79 | 0,0148 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -29 | -32 | 0,0361 | 0,0336 | 0,0346 | | |
| | | -29 | 29 | 0,036 | 0,0337 | 0,0346 | | |
| | Углерод оксид | -29 | -32 | 0,4987 | 0,4909 | 0,494 | | |
| | | 161 | 79 | 0,4987 | 0,4642 | 0,478 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 121 | -82 | 0,0049 | 0 | 0 | | |
| | | 121 | 79 | 0,0049 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 121 | -82 | 0,2909 | 0,169 | 0,2178 | | |
| | | 121 | 79 | 0,2909 | 0,169 | 0,2178 | | |
| 4 | Котельная «Карачи» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 128 | 240,9 | 0,413 | 0,2747 | 0,33 | 2024-2033 | - |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 128 | 240,9 | 0,0045 | - | - | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 128 | 240,9 | 0,0032 | - | - | | |
| | Углерод оксид | 128 | 240,9 | 0,0091 | - | - | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 128 | 240,9 | 0,0885 | - | - | | |
| 14 | Котельная «ЖБК» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -254,3 | 145,4 | 0,4292 | 0,2639 | 0,33 | 2024-2033 | - |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -254,3 | 145,4 | 0,0054 | - | - | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -254,3 | 145,4 | 0,0188 | - | - | | |
| | Углерод оксид | -254,3 | 145,4 | 0,0146 | - | - | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -254,3 | 145,4 | 0,2881 | - | - | | |
| 46 | Котельная «пос. Нижнесакмарский» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -44 | -63 | 0,327 | 0,1987 | 0,25 | 2024-2034 | Переключение потребителей на индивидуальные источники |
| | | -74 | 17 | 0,327 | 0,1987 | 0,25 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -44 | -63 | 0,0104 | 0 | 0 | | |
| | | -74 | 17 | 0,0104 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -44 | -63 | 0,0229 | 0,0181 | 0,02 | | |
| | | -74 | 17 | 0,0229 | 0,0181 | 0,02 | | |
| | Углерод оксид | -44 | -63 | 0,389 | 0,374 | 0,38 | | |
| | | -74 | 17 | 0,389 | 0,374 | 0,38 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -44 | -63 | 0,0009 | 0 | 0 | | |
| | | -74 | 17 | 0,0009 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -44 | -63 | 0,2186 | 0,1355 | 0,1688 | | |
| | | -74 | 17 | 0,2186 | 0,1355 | 0,1688 | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | Котельная «Янтарь» | | | | | | | |
| | (резервное топливо) | | | | | | 2024-2025 | Переключение потребителей на БМК «Янтарь» |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 86 | -118 | 0,5607 | 0,1762 | 0,33 | | |
| | | -94 | -108 | 0,5607 | 0,1762 | 0,33 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 86 | -118 | 0,0312 | 0 | 0 | | |
| | | -94 | -108 | 0,0312 | 0 | 0 | | |
| | Углерод (Сажа) | 86 | -118 | 0,1227 | 0 | 0 | | |
| | | -94 | 112 | 0,1227 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 86 | -118 | 0,1419 | 0,0037 | 0,0184 | | |
| | | -94 | 112 | 0,1419 | 0,0037 | 0,0184 | | |
| | Углерод оксид | -174 | 122 | 0,5016 | 0,4889 | 0,494 | | |
| | | -184 | 102 | 0,5016 | 0,4889 | 0,494 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -144 | -28 | 0,0235 | 0 | 0 | | |
| | | -94 | 112 | 0,0235 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 86 | -118 | 0,4138 | 0,0871 | 0,2178 | | |
| | | -94 | -108 | 0,4137 | 0,0871 | 0,2178 | | |
| 10 | Котельная «Янтарь» | | | | | | | |
| | (природный газ) | | | | | | 2024-2025 | Переключение потребителей на БМК «Янтарь» |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 46 | -118 | 0,4783 | 0,2312 | 0,33 | | |
| | | -54 | -118 | 0,4783 | 0,2312 | 0,33 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 46 | -118 | 0,0201 | 0 | 0 | | |
| | | -54 | -118 | 0,0201 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -144 | 132 | 0,037 | 0,033 | 0,0346 | | |
| | | -154 | 112 | 0,037 | 0,033 | 0,0346 | | |
| | Углерод оксид | -154 | 112 | 0,5014 | 0,4891 | 0,494 | | |
| | | -164 | 102 | 0,5014 | 0,4891 | 0,494 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 116 | 62 | 0,0067 | 0 | 0 | | |
| | | 76 | -108 | 0,0067 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 46 | -118 | 0,3128 | 0,1544 | 0,2178 | | |
| | | -54 | -118 | 0,3128 | 0,1544 | 0,2178 | | |
| 57 | Котельная «Каргала» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -141,6 | 97,8 | 0,0818 | - | - | 2024-2034 | Переключение потребителей на инди-видуальные источники |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -141,6 | 97,8 | 0,0027 | - | - | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -141,6 | 97,8 | 0,0014 | - | - | | |
| | Углерод оксид | -141,6 | 97,8 | 0,0078 | - | - | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -141,6 | 97,8 | 0,0529 | - | - | | |
| 58 | Котельная «Краснохолм» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -88 | -29 | 0,271 | 0,006 | 0,03 | 2024-2033 | Переключение потребителей на БМК «Краснохолм» |
| | | -8 | 92 | 0,271 | 0,006 | 0,03 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -88 | -29 | 0,0215 | 0 | 0 | | |
| | | -8 | 92 | 0,0215 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -88 | -29 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | | |
| | | -8 | 92 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | | |
| | Углерод оксид | -88 | -29 | 0,3343 | 0,3105 | 0,32 | | |
| | | -8 | 92 | 0,3343 | 0,3105 | 0,32 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -88 | -29 | 0,0034 | 0 | 0 | | |
| | | -8 | 92 | 0,0034 | 0 | 0 | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Азота диоксид, серы диоксид | -88 | -29 | 0,1711 | 0,0055 | 0,0275 | | |
| | | -8 | 92 | 0,1711 | 0,0055 | 0,0275 | | |
| 56 | Котельная «Бердянка» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | -60 | 4 | 0,3087 | 0,2109 | 0,25 | 2024-2034 | Переключение потребителей на индивидуальные источники |
| | | 60 | 4 | 0,3087 | 0,2109 | 0,25 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | -60 | 4 | 0,0079 | 0 | 0 | | |
| | | 60 | 4 | 0,0079 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | -60 | 4 | 0,0222 | 0,0185 | 0,02 | | |
| | | 60 | 4 | 0,0222 | 0,0185 | 0,02 | | |
| | Углерод оксид | -60 | 4 | 0,367 | 0,3554 | 0,36 | | |
| | | 60 | 4 | 0,367 | 0,3554 | 0,36 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -60 | 4 | 0,0016 | 0 | 0 | | |
| | | 60 | 4 | 0,0016 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -60 | 4 | 0,2068 | 0,1434 | 0,1688 | | |
| | | 60 | 4 | 0,2068 | 0,1434 | 0,1688 | | |
| 59 | Котельная «Городище» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 69 | 85 | 0,434 | 0,3773 | 0,4 | 2024-2034 | Переключение потребителей на индивидуальные источники |
| | | 69 | -85 | 0,434 | 0,3773 | 0,4 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 69 | 85 | 0,0046 | 0 | 0 | | |
| | | 69 | -85 | 0,0046 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 69 | 85 | 0,0193 | 0,0171 | 0,018 | | |
| | | 69 | -85 | 0,0193 | 0,0171 | 0,018 | | |
| | Углерод оксид | 69 | 85 | 0,3642 | 0,3572 | 0,36 | | |
| | | 69 | -85 | 0,3642 | 0,3572 | 0,36 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 69 | 85 | 0,0005 | 0 | 0 | | |
| | | 69 | -85 | 0,0005 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 69 | 85 | 0,2834 | 0,2465 | 0,2612 | | |
| | | 69 | -85 | 0,2834 | 0,2465 | 0,2612 | | |
| 13 | Котельная «Авиагородок» | | | | | | | |
| | (дизельное топливо) | | | | | | 2024-2033 | - |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 386 | -1,4 | 0,4968 | 0,2188 | 0,33 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 386 | -1,4 | 0,0226 | - | - | | |
| | Углерод (Сажа) | 386 | -1,4 | 0,0836 | - | - | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 386 | -1,4 | 0,0979 | 0,0037 | 0,0184 | | |
| | Углерод оксид | 386 | -1,4 | 0,0133 | - | - | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 386 | -1,4 | 0,3574 | 0,1247 | 0,2178 | | |
| 13 | Котельная «Авиагородок» | | | | | | | |
| | (природный газ) | | | | | | 2024-2033 | - |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 386 | -1,4 | 0,4372 | 0,2586 | 0,33 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 386 | -1,4 | 0,0145 | - | - | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 2,6 | -17,9 | 0,0347 | 0,0346 | 0,0346 | | |
| | Углерод оксид | 386 | -1,4 | 0,0122 | - | - | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 386 | -1,4 | 0,2863 | - | - | | |
| 62 | Котельная «Перинатальный центр» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 7 | 57 | 0,7992 | 0,5256 | 0,635 | 2024-2033 | - |
| | | -3 | 57 | 0,7991 | 0,5256 | 0,635 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 7 | 57 | 0,0222 | 0 | 0 | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | -3 | 57 | 0,0222 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 57 | 17 | 0,2573 | 0,0044 | 0,0222 | | |
| | | 47 | 37 | 0,2573 | 0,0044 | 0,0222 | | |
| | Углерод оксид | -3 | 57 | 0,5968 | 0,5921 | 0,594 | | |
| | | 7 | 57 | 0,5968 | 0,5921 | 0,594 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | -13 | 57 | 0,0088 | 0 | 0 | | |
| | | -23 | -53 | 0,0088 | 0 | 0 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | -13 | 57 | 0,6082 | 0,2791 | 0,4108 | | |
| | | -23 | -53 | 0,6082 | 0,2791 | 0,4108 | | |
| 41 | Котельная «Самолетная» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 42,5 | -27,5 | 0,67 | 0,64 | 0,65 | 2024-2033 | - |
| | | 23 | -33,5 | 0,66 | 0,64 | 0,65 | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 42,5 | -27,5 | 0,0024 | 0 | 0 | | |
| | | 23 | -33,5 | 0,00168 | 0 | 0 | | |
| | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 42,5 | -27,5 | 0,00000487 | 0 | 0 | | |
| | | 23 | -33,5 | 0,00000342 | 0 | 0 | | |
| | Углерод оксид | 42,5 | -27,5 | 0,64 | 0,63 | 0,63 | | |
| | | 23 | -33,5 | 0,64 | 0,63 | 0,63 | | |
| | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) | 42,5 | -27,5 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | | |
| | | 23 | -33,5 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | | |
| | Азота диоксид, серы диоксид | 42,5 | -27,5 | 0,02 | 0 | 0 | | |
| | | 23 | -33,5 | 0,01 | 0 | 0 | | |
| 80 | Котельная «ФОК с. Краснохолм» | | | | | | | |
| | На жилой застройке | | | | | | 2024-2033 | - |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 10,5 | -26,5 | 0,46 | 0,4 | - | | |
| | | 31 | 14,5 | 0,46 | 0,4 | - | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 10,5 | -26,5 | 0,03 | 0 | - | | |
| | | 31 | 14,5 | 0,03 | 0 | - | | |
| | Сера диоксид | 10,5 | -26,5 | 0,02 | 0,02 | - | | |
| | | 31 | 14,5 | 0,02 | 0,02 | - | | |
| | Углерод оксид | 10,5 | -26,5 | 0,39 | 0,38 | - | | |
| | | 31 | 14,5 | 0,39 | 0,38 | - | | |
| | На границе жилой зоны | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | - | - | 0,4 | 0,4 | - | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | - | - | 0,03 | 0 | - | | |
| | Сера диоксид | - | - | 0,02 | 0,02 | - | | |
| | Углерод оксид | - | - | 0,38 | 0,38 | - | | |
| **ТСО ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»** | | | | | | | | |
| 67 | Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | | | | | | | |
| | Азота диоксид (азот (IV) оксид) | - | - | 0,091 | - | - | 2024-2033 | - |
| | Оксид азота | - | - | 0,034 | - | - | | |
| | Диоксид серы | - | - | 0,0095 | - | - | | |
| | Углерод оксид | - | - | 3,01 | - | - | | |
| **ТСО Оренбургское территориальное управление ЮжноУральской железной дороги - филиал ОАО РЖД** | | | | | | | | |
| 68 | Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | | | | | | | |
| | На границе жилой зоны | | | | | | 2024-2033 | - |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | - | - | 0,02 | - | - | | |

| № СТ | Вещество | Коорд X(м) | Коорд Y(м) | Концентр. (д. ПДК) | Фон (д. ПДК) | Собств.вклад (д. ПДК) | Период действия расчетов | Основание изменения выбросов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | - | - | 0,00156 | - | - | | |
| | Сера диоксид-Ангидрид сернистый | - | - | 0,0000273 | - | - | | |
| | Углерод оксид | - | - | 0,00214 | - | - | | |
| | На границе согласованной СЗЗ | | | | | | | |
| | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | - | - | 0,00141 | - | - | | |
| | Азот (II) оксид (Азота оксид) | - | - | 0,000114 | - | - | | |
| | Сера диоксид-Ангидрид сернистый | - | - | 0,000002 | - | - | | |
| | Углерод оксид | - | - | 0,000157 | - | - | | |

### 16.4 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

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 будет выполнена по факту перевода нагрузок котельных на Сакмарскую ТЭЦ и получения отчетных данных о валовых выбросах за год. В 2022 году на Сакмарскую ТЭЦ была переведена нагрузка котельной АО «ПО «Стрела», однако информация в части экологии АО «ПО «Стрела» не подлежит передаче и публикации в общем доступе, так как это военно-промышленное предприятие.

На котельных отходы производства не размещаются.

### 16.5 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Предложения по снижению объемов выбросов не требуются, так как текущие объемы выбросов не превышают гигиенические нормативы.

### 16.6 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Величина необходимых инвестиций не оценивается, так как отсутствуют предложения по снижению объема (массы) выбросов.

# СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ


1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ред. от 01.05.2022).
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 10.01.2023 № 5) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 27.05.2023) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». (ред. от 20.12.2022) Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 (с изменением № 2 от 27 декабря 2021 г. N 1021/пр). Минрегион России, 2012 г.
6. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология». (с изменением № 2 от 30.06.2023 N 469/пр) Минстрой России, 2020 г.
7. СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003»
8. Приказ Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений»
9. Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (в ред. Приказов Минэнерго РФ от 01.02.2010 N 36, от 10.08.2012 N 377).
10. Приказ Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022 г. № 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757, от 12 июля 2018 г. № 548»
11. Постановление Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»
12. Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды». СО 153-34.20.523(4)-2003 (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 30 июня 2003 г. N 278).
13. Приказ Минприроды России (Министерство природных ресурсов и экологии РФ) от 06 июня 2017 г. №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».
14. Санитарные правила и нормы СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания». Утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года N 2.

15. ГОСТ Р 55173-2012 Установки котельные. Общие технические требования. Утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 23 ноября 2012 г. N 1142-ст с 01.07.2014.
16. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2024. Сборник № 13. Наружные тепловые сети. Утверждены приказом Минстроя России от 26.02.2024 г. № 142/пр.
17. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2024. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры. Утверждены приказом Минстроя России 16 февраля 2024 г. № 118/пр.
18. Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. Минэкономики РФ, Минфином РФ, Госстроем РФ 21.06.1999 № ВК 477)
19. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (текущая редакция)
20. Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 26.04.2024). Минэкономразвития России, 2024 г.
21. Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (ред. от 03.11.2022) «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» (вместе с «Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)»).
22. Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (с изменениями и дополнениями) (с изменениями на 7 февраля 2024 года).
23. Распоряжение Правительства РФ от 20 июня 2019 г. № 1330-р «О перечнях генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения и теплоснабжения потребителей».
24. Распоряжение Правительства РФ от 14 ноября 2019 г. № 2689-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
25. Распоряжение Правительства РФ от 31.12.2020 № 3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
26. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.

# Приложение 1.
# Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления

| Кадастровый квартал | Площадь, га | Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2 023 | 2 024 | 2 025 | 2 026 | 2 027 | 2 028 | 2 029 | 2 030 | 2 031 | 2 032 | 2 033 |
| 56:44:0101004 | 48,4 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 56:44:0101005 | 18,2 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 56:44:0101006 | 27,8 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 56:44:0101007 | 41,8 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 56:44:0101008 | 29,7 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 56:44:0101009 | 14,3 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 56:44:0101010 | 21,0 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 56:44:0101011 | 39,8 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 56:44:0102005 | 224,9 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 56:44:0102006 | 47,2 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 56:44:0103001 | 5567,1 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 56:44:0104001 | 713,1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0105001 | 182,3 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 56:44:0105002 | 28,4 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 |
| 56:44:0105003 | 29,6 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 56:44:0106001 | 41,4 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 56:44:0106002 | 88,6 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 |
| 56:44:0106003 | 38,8 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 56:44:0107001 | 38,4 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0107002 | 55,7 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 56:44:0107003 | 36,0 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 56:44:0108001 | 52,0 | 0,147 | 0,147 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 56:44:0108002 | 26,4 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 56:44:0109001 | 101,8 | 0,052 | 0,059 | 0,079 | 0,112 | 0,125 | 0,151 | 0,166 | 0,178 | 0,194 | 0,210 | 0,216 |
| 56:44:0109002 | 27,4 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 |
| 56:44:0109003 | 15,7 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 |
| 56:44:0109004 | 13,4 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 |
| 56:44:0109005 | 15,8 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 |
| 56:44:0110001 | 25,4 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| 56:44:0110002 | 22,3 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 |
| 56:44:0110003 | 31,7 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 |
| 56:44:0111001 | 33,1 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 |
| 56:44:0111002 | 35,1 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 56:44:0111003 | 30,0 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 |
| 56:44:0112001 | 38,9 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 |
| 56:44:0112002 | 16,4 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 56:44:0112003 | 33,0 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 |
| 56:44:0112004 | 9,3 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 |
| 56:44:0113001 | 47,5 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 |
| 56:44:0114001 | 19,8 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 |
| 56:44:0114002 | 62,0 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 |
| 56:44:0115001 | 25,4 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 |
| 56:44:0115002 | 13,5 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 |
| 56:44:0115003 | 36,9 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |
| 56:44:0116001 | 274,3 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:0117008 | 1,2 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 |
| 56:44:0117011 | 1,3 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 56:44:0117020 | 0,8 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| 56:44:0117028 | 0,7 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| 56:44:0117029 | 7,4 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 |
| 56:44:0117030 | 4,1 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| 56:44:0117036 | 8,8 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 |
| 56:44:0117039 | 7,2 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 56:44:0118001 | 53,2 | 0,040 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 56:44:0119005 | 3,2 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| 56:44:0119019 | 1,0 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 56:44:0120001 | 36,7 | 0,094 | 0,094 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| 56:44:0120002 | 34,8 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 |
| 56:44:0120003 | 41,2 | 0,212 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 |
| 56:44:0121001 | 42,4 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 |
| 56:44:0121002 | 28,5 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 |
| 56:44:0121003 | 9,4 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |

| Кадастровый квартал | Площадь, га | Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2 023 | 2 024 | 2 025 | 2 026 | 2 027 | 2 028 | 2 029 | 2 030 | 2 031 | 2 032 | 2 033 |
| 56:44:0122001 | 31,4 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 |
| 56:44:0122002 | 109,8 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0123001 | 79,3 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 56:44:0124001 | 552,9 | 0,121 | 0,129 | 0,142 | 0,151 | 0,154 | 0,158 | 0,160 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| 56:44:0125001 | 30,0 | 0,261 | 0,261 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 |
| 56:44:0125002 | 39,4 | 0,102 | 0,198 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| 56:44:0125003 | 19,7 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 56:44:0125004 | 19,9 | 0,177 | 0,177 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| 56:44:0126001 | 13,3 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 56:44:0126002 | 42,1 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 |
| 56:44:0127001 | 50,4 | 0,178 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 |
| 56:44:0128001 | 10,9 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| 56:44:0128002 | 22,8 | 0,153 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| 56:44:0201001 | 640,0 | 0,000 | 0,004 | 0,007 | 0,011 | 0,014 | 0,018 | 0,021 | 0,024 | 0,027 | 0,030 | 0,033 |
| 56:44:0201005 | 790,8 | 0,000 | 0,003 | 0,006 | 0,009 | 0,012 | 0,016 | 0,020 | 0,028 | 0,036 | 0,044 | 0,054 |
| 56:44:0201006 | 441,9 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 56:44:0201012 | 138,1 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 56:44:0201020 | 42,3 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| 56:44:0201021 | 413,1 | 0,004 | 0,006 | 0,008 | 0,010 | 0,011 | 0,013 | 0,015 | 0,018 | 0,021 | 0,024 | 0,027 |
| 56:44:0202001 | 85,8 | 0,000 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 56:44:0202002 | 33,2 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 |
| 56:44:0202003 | 31,1 | 0,583 | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 | 0,586 |
| 56:44:0202004 | 122,9 | 0,037 | 0,037 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 56:44:0202005 | 32,8 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 56:44:0202006 | 25,6 | 0,084 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| 56:44:0202007 | 285,1 | 0,024 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,047 | 0,069 | 0,090 | 0,091 | 0,091 | 0,092 | 0,093 |
| 56:44:0203024 | 3,5 | 3,260 | 3,260 | 3,260 | 3,260 | 3,260 | 3,260 | 3,260 | 3,260 | 3,260 | 3,260 | 3,260 |
| 56:44:0204017 | 6,3 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| 56:44:0205005 | 3,9 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| 56:44:0205006 | 1,1 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| 56:44:0205007 | 2,5 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| 56:44:0205008 | 1,0 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 |
| 56:44:0205009 | 1,1 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 56:44:0205011 | 1,1 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 56:44:0205012 | 1,1 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 56:44:0205013 | 1,2 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 |
| 56:44:0205014 | 5,2 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 56:44:0206001 | 36,4 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 56:44:0206007 | 7,1 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 |
| 56:44:0206009 | 2,3 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 |
| 56:44:0207001 | 6,4 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 56:44:0207003 | 14,1 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| 56:44:0208002 | 2,4 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 |
| 56:44:0209001 | 1,2 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 56:44:0209021 | 1,4 | 0,201 | 0,201 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 56:44:0209022 | 1,1 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| 56:44:0210001 | 1,0 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 56:44:0210002 | 32,7 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,004 | 0,007 | 0,010 | 0,013 |
| 56:44:0210004 | 1,3 | 4,654 | 4,654 | 4,654 | 4,654 | 4,654 | 4,654 | 4,654 | 4,654 | 4,654 | 4,654 | 4,654 |
| 56:44:0210005 | 1,3 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 |
| 56:44:0210006 | 1,3 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| 56:44:0210007 | 1,3 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 |
| 56:44:0210010 | 1,4 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 |
| 56:44:0210011 | 1,3 | 1,021 | 1,021 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 |
| 56:44:0211017 | 0,9 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 |
| 56:44:0212011 | 1,0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0212012 | 1,0 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 |
| 56:44:0213001 | 14,0 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:0213002 | 10,4 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0214001 | 5,7 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 |
| 56:44:0214009 | 1,3 | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 2,068 |
| 56:44:0214010 | 1,6 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,039 | -0,039 | -0,039 | -0,039 | -0,039 | -0,039 | -0,039 | -0,039 |
| 56:44:0214011 | 1,4 | 0,073 | 0,073 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 56:44:0215001 | 45,5 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0216002 | 0,9 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0216003 | 1,0 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 |
| 56:44:0216004 | 2,6 | 5,333 | 5,333 | 5,333 | 5,333 | 5,333 | 5,333 | 5,333 | 5,333 | 5,333 | 5,333 | 5,333 |
| 56:44:0216006 | 0,8 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 |

| Кадастровый квартал | Площадь, га | Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2 023 | 2 024 | 2 025 | 2 026 | 2 027 | 2 028 | 2 029 | 2 030 | 2 031 | 2 032 | 2 033 |
| 56:44:0216009 | 1,0 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 |
| 56:44:0216010 | 0,9 | 0,907 | 0,907 | 0,907 | 0,907 | 0,907 | 0,907 | 0,907 | 0,907 | 0,907 | 0,907 | 0,907 |
| 56:44:0216011 | 8,7 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 56:44:0217001 | 28,2 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 56:44:0218001 | 3,6 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 56:44:0218002 | 4,2 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 |
| 56:44:0218003 | 4,1 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 |
| 56:44:0218004 | 3,1 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 |
| 56:44:0218005 | 1,3 | 1,159 | 1,186 | 1,186 | 1,186 | 1,186 | 1,186 | 1,186 | 1,186 | 1,186 | 1,186 | 1,186 |
| 56:44:0218006 | 0,4 | 2,940 | 2,940 | 2,940 | 2,940 | 2,940 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 |
| 56:44:0218007 | 1,9 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 |
| 56:44:0218008 | 2,3 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| 56:44:0219001 | 1,4 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 56:44:0219002 | 1,1 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 |
| 56:44:0219003 | 1,2 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 |
| 56:44:0219004 | 1,0 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 |
| 56:44:0219006 | 1,2 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 |
| 56:44:0219007 | 1,2 | 0,838 | 0,838 | 0,838 | 0,838 | 0,838 | 0,838 | 0,838 | 0,838 | 0,838 | 0,838 | 0,838 |
| 56:44:0219008 | 1,1 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| 56:44:0219009 | 4,7 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| 56:44:0219010 | 3,2 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| 56:44:0219011 | 1,2 | 2,292 | 2,292 | 2,292 | 2,292 | 2,292 | 2,292 | 2,292 | 2,292 | 2,292 | 2,292 | 2,292 |
| 56:44:0219012 | 0,9 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 |
| 56:44:0219013 | 1,7 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 |
| 56:44:0219014 | 2,7 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 |
| 56:44:0219015 | 1,4 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 56:44:0219016 | 3,0 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| 56:44:0219017 | 1,6 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 |
| 56:44:0219018 | 1,4 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 |
| 56:44:0219019 | 1,5 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 |
| 56:44:0219020 | 3,1 | 0,138 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 56:44:0219021 | 1,5 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| 56:44:0219022 | 1,7 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 |
| 56:44:0220001 | 1,6 | 3,854 | 3,854 | 3,854 | 3,854 | 3,854 | 3,854 | 3,854 | 3,854 | 3,854 | 3,854 | 3,854 |
| 56:44:0220002 | 1,3 | 0,781 | 0,781 | 0,781 | 0,781 | 0,781 | 0,781 | 0,781 | 0,781 | 0,781 | 0,781 | 0,781 |
| 56:44:0220003 | 1,3 | 0,366 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 |
| 56:44:0220004 | 3,5 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 56:44:0220005 | 1,8 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 |
| 56:44:0220006 | 1,3 | 0,450 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 |
| 56:44:0220007 | 1,6 | 0,469 | 0,469 | 0,469 | 0,469 | 0,469 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 |
| 56:44:0220008 | 2,5 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,406 | 0,368 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 |
| 56:44:0220009 | 0,8 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 |
| 56:44:0221001 | 12,0 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 56:44:0221002 | 3,0 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |
| 56:44:0221003 | 23,1 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 56:44:0221004 | 3,6 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 |
| 56:44:0221005 | 1,4 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 |
| 56:44:0222001 | 8,1 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| 56:44:0222002 | 14,7 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| 56:44:0222003 | 7,5 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 56:44:0223001 | 26,3 | 0,607 | 0,607 | 0,607 | 0,607 | 0,607 | 0,607 | 0,607 | 0,607 | 0,607 | 0,607 | 0,607 |
| 56:44:0224001 | 33,2 | 0,217 | 0,259 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| 56:44:0224002 | 5,9 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 |
| 56:44:0224003 | 8,2 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 |
| 56:44:0224004 | 6,0 | 1,910 | 1,910 | 1,910 | 1,910 | 1,910 | 1,910 | 1,910 | 1,910 | 1,910 | 1,910 | 1,910 |
| 56:44:0225002 | 45,4 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 56:44:0225003 | 1,2 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 6,351 |
| 56:44:0225004 | 1,5 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 |
| 56:44:0225005 | 1,4 | 10,961 | 10,961 | 10,961 | 10,961 | 10,961 | 10,961 | 10,961 | 10,961 | 10,961 | 10,961 | 10,961 |
| 56:44:0225006 | 1,4 | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 |
| 56:44:0225007 | 1,3 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 56:44:0226001 | 32,6 | 0,002 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 56:44:0226002 | 5,6 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 56:44:0226005 | 1,0 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 56:44:0226011 | 0,9 | 5,641 | 5,641 | 5,641 | 5,641 | 5,641 | 5,641 | 5,641 | 5,641 | 5,641 | 5,641 | 5,641 |
| 56:44:0227001 | 29,8 | 0,046 | 0,046 | 0,066 | 0,079 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 |
| 56:44:0228001 | 21,8 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:0228002 | 22,7 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |

| Кадастровый квартал | Площадь, га | Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2 023 | 2 024 | 2 025 | 2 026 | 2 027 | 2 028 | 2 029 | 2 030 | 2 031 | 2 032 | 2 033 |
| 56:44:0228003 | 6,0 | 0,915 | 0,915 | 0,915 | 0,915 | 0,915 | 0,915 | 0,915 | 0,915 | 0,915 | 0,915 | 0,915 |
| 56:44:0229001 | 32,7 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 |
| 56:44:0230001 | 6,1 | 1,268 | 1,268 | 1,268 | 1,268 | 1,268 | 1,268 | 1,268 | 1,268 | 1,268 | 1,268 | 1,268 |
| 56:44:0230002 | 1,3 | 0,399 | 0,399 | 0,399 | 0,362 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 |
| 56:44:0230003 | 1,3 | 10,785 | 10,785 | 10,785 | 10,785 | 10,785 | 10,785 | 10,785 | 10,785 | 10,785 | 10,785 | 10,785 |
| 56:44:0230004 | 1,7 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 |
| 56:44:0230005 | 1,9 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 |
| 56:44:0230006 | 1,9 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |
| 56:44:0230007 | 2,0 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| 56:44:0230008 | 1,9 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| 56:44:0230009 | 1,6 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 |
| 56:44:0230010 | 1,6 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| 56:44:0230011 | 1,8 | 0,340 | 0,340 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| 56:44:0230012 | 1,8 | 0,093 | 0,093 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| 56:44:0230013 | 3,4 | 0,073 | 0,073 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 56:44:0230014 | 1,7 | 0,259 | 0,233 | 0,272 | 0,272 | 0,234 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 |
| 56:44:0230015 | 1,6 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 |
| 56:44:0231001 | 1,2 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 |
| 56:44:0231002 | 3,1 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 56:44:0231003 | 5,3 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| 56:44:0231004 | 0,6 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 |
| 56:44:0231005 | 1,9 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 |
| 56:44:0231006 | 1,2 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 |
| 56:44:0231007 | 1,4 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| 56:44:0231008 | 3,5 | 0,214 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 |
| 56:44:0231009 | 1,2 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 56:44:0231010 | 1,7 | 0,202 | 0,202 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 |
| 56:44:0231011 | 4,1 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 |
| 56:44:0231012 | 2,5 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| 56:44:0231013 | 1,6 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 |
| 56:44:0231014 | 1,7 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 |
| 56:44:0232001 | 2,1 | 0,586 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 |
| 56:44:0232002 | 1,5 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 |
| 56:44:0232003 | 1,7 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 |
| 56:44:0232004 | 1,4 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 |
| 56:44:0232005 | 1,3 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 |
| 56:44:0232006 | 1,2 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 |
| 56:44:0232007 | 0,8 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 |
| 56:44:0232008 | 2,5 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 |
| 56:44:0232009 | 0,7 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 56:44:0232010 | 2,5 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 56:44:0232011 | 2,5 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 |
| 56:44:0232012 | 2,2 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| 56:44:0232013 | 0,9 | 1,145 | 1,145 | 1,145 | 1,145 | 1,145 | 1,145 | 1,145 | 1,145 | 1,145 | 1,145 | 1,145 |
| 56:44:0232014 | 1,2 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| 56:44:0232015 | 1,3 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 |
| 56:44:0232016 | 1,0 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 |
| 56:44:0232017 | 1,5 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 |
| 56:44:0232018 | 1,1 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 |
| 56:44:0233001 | 2,6 | 0,071 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| 56:44:0233002 | 15,8 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 56:44:0234001 | 5,8 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 56:44:0234002 | 7,3 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| 56:44:0234003 | 6,7 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 |
| 56:44:0234007 | 1,2 | 3,819 | 3,819 | 3,819 | 3,819 | 3,819 | 3,819 | 3,819 | 3,819 | 3,819 | 3,819 | 3,819 |
| 56:44:0234013 | 1,5 | 2,816 | 2,816 | 2,816 | 2,816 | 2,816 | 2,816 | 2,816 | 2,816 | 2,816 | 2,816 | 2,816 |
| 56:44:0235001 | 10,0 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |
| 56:44:0235002 | 12,5 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| 56:44:0235003 | 5,6 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 56:44:0236001 | 2,1 | 3,427 | 3,465 | 3,465 | 3,465 | 3,465 | 3,465 | 3,465 | 3,465 | 3,465 | 3,465 | 3,465 |
| 56:44:0236002 | 3,3 | 4,942 | 4,942 | 4,942 | 4,942 | 5,254 | 5,254 | 5,254 | 5,254 | 5,254 | 5,254 | 5,254 |
| 56:44:0236003 | 1,7 | 0,040 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,031 | 0,031 | -0,081 | -0,081 | -0,081 | -0,081 | -0,081 |
| 56:44:0236004 | 1,6 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| 56:44:0236005 | 1,8 | 0,886 | 0,886 | 0,886 | 0,886 | 0,886 | 0,870 | 0,870 | 0,870 | 0,870 | 0,870 | 0,870 |
| 56:44:0236006 | 1,9 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 56:44:0236007 | 1,8 | 0,334 | 0,334 | 0,334 | 0,334 | 0,334 | 0,334 | 0,334 | 0,334 | 0,334 | 0,334 | 0,334 |
| 56:44:0236008 | 5,4 | 0,008 | 0,008 | 0,232 | 0,413 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 |
| 56:44:0236009 | 2,2 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |

| Кадастровый квартал | Площадь, га | Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2 023 | 2 024 | 2 025 | 2 026 | 2 027 | 2 028 | 2 029 | 2 030 | 2 031 | 2 032 | 2 033 |
| 56:44:0236010 | 24,3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0237001 | 12,9 | 0,060 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 |
| 56:44:0237002 | 13,5 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,018 | 0,020 | 0,023 | 0,026 |
| 56:44:0237003 | 1,2 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 |
| 56:44:0237004 | 1,6 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 |
| 56:44:0237005 | 1,2 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 |
| 56:44:0237006 | 5,3 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| 56:44:0238001 | 1144,5 | 0,000 | 0,005 | 0,009 | 0,012 | 0,015 | 0,017 | 0,018 | 0,019 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 56:44:0239001 | 1289,9 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,002 | 0,004 | 0,005 | 0,007 | 0,008 |
| 56:44:0240006 | 474,0 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,005 | 0,006 | 0,008 | 0,009 |
| 56:44:0240007 | 47,2 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 56:44:0240008 | 23,8 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 |
| 56:44:0240009 | 18,0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0244005 | 320,5 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0244006 | 29,5 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 56:44:0245002 | 63,0 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 56:44:0246001 | 6,1 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 56:44:0246004 | 17,0 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 56:44:0247001 | 5,2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0247002 | 4,2 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 56:44:0247003 | 2,1 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 56:44:0247004 | 4,0 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| 56:44:0249001 | 11,2 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| 56:44:0250002 | 12,2 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 56:44:0252001 | 985,0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0253003 | 13,0 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 56:44:0255002 | 12,4 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 56:44:0255003 | 3,8 | 2,324 | 2,324 | 2,324 | 2,324 | 2,324 | 2,324 | 2,324 | 2,324 | 2,324 | 2,324 | 2,324 |
| 56:44:0256001 | 7,5 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 56:44:0256003 | 1,6 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| 56:44:0256004 | 1,3 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| 56:44:0256005 | 5,0 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 |
| 56:44:0256006 | 6,6 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 56:44:0256008 | 1,2 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 56:44:0257001 | 35,0 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| 56:44:0257002 | 4,4 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 56:44:0257005 | 2,4 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| 56:44:0257007 | 2,6 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 |
| 56:44:0258002 | 6,1 | 0,418 | 0,418 | 0,418 | 0,418 | 0,418 | 0,418 | 0,418 | 0,418 | 0,418 | 0,418 | 0,418 |
| 56:44:0258003 | 6,5 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 56:44:0258004 | 2,9 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 |
| 56:44:0258005 | 10,9 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| 56:44:0258007 | 1,4 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 |
| 56:44:0258008 | 9,7 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| 56:44:0258011 | 6,0 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 |
| 56:44:0258019 | 2,2 | 0,599 | 0,599 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 |
| 56:44:0258020 | 9,9 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 |
| 56:44:0259001 | 412,3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0260011 | 6,6 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 56:44:0262001 | 1,5 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| 56:44:0262002 | 1,2 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 |
| 56:44:0262003 | 1,2 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| 56:44:0262004 | 1,2 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 |
| 56:44:0262005 | 2,7 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0262009 | 1,3 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| 56:44:0262010 | 1,2 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |
| 56:44:0262011 | 3,2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0262015 | 1,3 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| 56:44:0262016 | 1,2 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 |
| 56:44:0264002 | 34,7 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 56:44:0264006 | 2,5 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 56:44:0264008 | 1,4 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 56:44:0265001 | 1,4 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 |
| 56:44:0265002 | 1,1 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 |
| 56:44:0265003 | 1,3 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 56:44:0265004 | 4,7 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0265005 | 3,3 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0265006 | 5,7 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |

| Кадастровый квартал | Площадь, га | Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2 023 | 2 024 | 2 025 | 2 026 | 2 027 | 2 028 | 2 029 | 2 030 | 2 031 | 2 032 | 2 033 |
| 56:44:0265009 | 1,4 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 |
| 56:44:0266001 | 7,7 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| 56:44:0266002 | 2,2 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 |
| 56:44:0266003 | 2,8 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 56:44:0266004 | 2,6 | 0,807 | 0,807 | 0,807 | 0,807 | 0,807 | 0,807 | 0,807 | 0,807 | 0,807 | 0,807 | 0,807 |
| 56:44:0266006 | 9,4 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:0266007 | 4,0 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 56:44:0266008 | 3,7 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 56:44:0266009 | 3,8 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 56:44:0266010 | 4,1 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 56:44:0267001 | 157,0 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:0269001 | 39,3 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 56:44:0302005 | 11,7 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 56:44:0303001 | 4,8 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0303002 | 7,3 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| 56:44:0303003 | 3,3 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 |
| 56:44:0303005 | 4,6 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 56:44:0303010 | 11,3 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 56:44:0303017 | 1,3 | 0,887 | 0,887 | 0,887 | 0,887 | 0,887 | 0,887 | 0,887 | 0,887 | 0,887 | 0,887 | 0,887 |
| 56:44:0303020 | 2,8 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 |
| 56:44:0303021 | 4,7 | 0,009 | 0,009 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 56:44:0303023 | 4,3 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 56:44:0303024 | 2,9 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:0303025 | 6,5 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 56:44:0303026 | 3,7 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 56:44:0304004 | 25,1 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 56:44:0304013 | 6,7 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 56:44:0304014 | 19,2 | 0,002 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 56:44:0305001 | 8,4 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0305002 | 8,0 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 |
| 56:44:0305003 | 21,1 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 56:44:0305004 | 43,6 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| 56:44:0306002 | 6,2 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 56:44:0306003 | 11,6 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 56:44:0306005 | 24,3 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,416 | 0,424 | 0,432 | 0,442 |
| 56:44:0306007 | 23,8 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 |
| 56:44:0307001 | 33,1 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 56:44:0307002 | 3,4 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 56:44:0307004 | 6,0 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| 56:44:0307005 | 5,1 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| 56:44:0307006 | 1,6 | 2,364 | 2,364 | 2,364 | 2,364 | 2,364 | 2,364 | 2,364 | 2,364 | 2,364 | 2,364 | 2,364 |
| 56:44:0307007 | 3,6 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| 56:44:0308001 | 168,4 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0308008 | 1,8 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 |
| 56:44:0308010 | 2,9 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| 56:44:0309001 | 112,4 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 56:44:0309002 | 10,8 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0309003 | 29,8 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,829 | 0,833 | 0,838 | 0,843 |
| 56:44:0309004 | 0,8 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 |
| 56:44:0309005 | 4,7 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| 56:44:0309006 | 4,0 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| 56:44:0309007 | 6,0 | 0,372 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 56:44:0309008 | 2,2 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
| 56:44:0310001 | 21,6 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 56:44:0310002 | 32,9 | 0,006 | 0,006 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 56:44:0310003 | 10,8 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| 56:44:0310004 | 6,0 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 56:44:0311001 | 20,5 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| 56:44:0311002 | 3,1 | 1,415 | 1,415 | 1,415 | 1,415 | 1,415 | 1,415 | 1,415 | 1,415 | 1,415 | 1,415 | 1,415 |
| 56:44:0311003 | 11,9 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 |
| 56:44:0311004 | 3,8 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| 56:44:0311007 | 24,3 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 56:44:0312003 | 2,1 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 |
| 56:44:0312004 | 2,8 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 |
| 56:44:0312006 | 2,8 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 56:44:0312007 | 11,9 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0312008 | 4,1 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 |
| 56:44:0313001 | 29,8 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |

| Кадастровый квартал | Площадь, га | Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2 023 | 2 024 | 2 025 | 2 026 | 2 027 | 2 028 | 2 029 | 2 030 | 2 031 | 2 032 | 2 033 |
| 56:44:0313002 | 15,0 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| 56:44:0313003 | 4,8 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 |
| 56:44:0313004 | 8,4 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 |
| 56:44:0314001 | 56,0 | 0,152 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,158 | 0,162 | 0,167 | 0,172 |
| 56:44:0315001 | 60,0 | 0,067 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,074 | 0,076 | 0,077 | 0,079 |
| 56:44:0316003 | 6,8 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| 56:44:0316004 | 2,3 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 |
| 56:44:0316005 | 4,3 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 |
| 56:44:0316006 | 12,3 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 |
| 56:44:0316007 | 5,9 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 |
| 56:44:0316008 | 3,3 | 0,066 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| 56:44:0316009 | 11,5 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 56:44:0317001 | 1,6 | 0,986 | 0,986 | 0,986 | 0,986 | 0,986 | 0,986 | 0,986 | 0,986 | 0,986 | 0,986 | 0,986 |
| 56:44:0317003 | 5,1 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 56:44:0317004 | 28,6 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 56:44:0317005 | 13,4 | 0,008 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 |
| 56:44:0317006 | 8,0 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 56:44:0318001 | 3,0 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 56:44:0319006 | 1,4 | 1,379 | 1,379 | 1,379 | 1,379 | 1,379 | 1,379 | 1,379 | 1,379 | 1,379 | 1,379 | 1,379 |
| 56:44:0319007 | 4,8 | 0,568 | 0,568 | 0,568 | 0,568 | 0,568 | 0,568 | 0,568 | 0,568 | 0,568 | 0,568 | 0,568 |
| 56:44:0319011 | 1,7 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 56:44:0320001 | 2,7 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 56:44:0320004 | 2,4 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 56:44:0320008 | 4,8 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 56:44:0321002 | 1,3 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 56:44:0321003 | 1,2 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 |
| 56:44:0321010 | 4,8 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| 56:44:0321011 | 5,2 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 56:44:0322003 | 4,7 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 56:44:0323010 | 1,8 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0325001 | 2,3 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 |
| 56:44:0325002 | 2,1 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| 56:44:0327001 | 3,8 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 56:44:0327002 | 1,6 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 56:44:0327004 | 3,1 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 56:44:0327005 | 1,7 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 56:44:0328001 | 56,4 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,005 |
| 56:44:0328002 | 5,9 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| 56:44:0328004 | 5,2 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 56:44:0329001 | 4,8 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 56:44:0329002 | 2,1 | 1,866 | 1,866 | 1,866 | 1,866 | 1,866 | 1,866 | 1,866 | 1,866 | 1,866 | 1,866 | 1,866 |
| 56:44:0329003 | 2,4 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 |
| 56:44:0329004 | 55,6 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 56:44:0331001 | 22,9 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 56:44:0331002 | 31,9 | 0,017 | 0,017 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 56:44:0331007 | 12,8 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 56:44:0333001 | 7,9 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 |
| 56:44:0333002 | 17,8 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| 56:44:0333003 | 1,5 | 1,464 | 1,464 | 1,464 | 1,464 | 1,464 | 1,464 | 1,464 | 1,464 | 1,464 | 1,464 | 1,464 |
| 56:44:0333004 | 3,7 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 56:44:0333005 | 1,0 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| 56:44:0333006 | 11,5 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 |
| 56:44:0333007 | 1,7 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| 56:44:0333008 | 1,6 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 56:44:0333009 | 2,5 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 56:44:0333010 | 1,8 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| 56:44:0333011 | 14,4 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 56:44:0333012 | 4,6 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0333013 | 6,5 | 0,009 | 0,009 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 56:44:0333014 | 38,8 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0334001 | 10,4 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0335010 | 8,3 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 56:44:0335012 | 6,8 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| 56:44:0335014 | 7,5 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| 56:44:0335015 | 4,1 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 |
| 56:44:0336002 | 4,6 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 56:44:0336003 | 1,1 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 56:44:0337001 | 1,0 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 |

| Кадастровый квартал | Площадь, га | Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2 023 | 2 024 | 2 025 | 2 026 | 2 027 | 2 028 | 2 029 | 2 030 | 2 031 | 2 032 | 2 033 |
| 56:44:0337005 | 0,9 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 56:44:0337007 | 1,0 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| 56:44:0337008 | 1,9 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0337010 | 1,5 | 1,328 | 1,328 | 1,328 | 1,328 | 1,328 | 1,328 | 1,328 | 1,328 | 1,328 | 1,328 | 1,328 |
| 56:44:0338001 | 10,7 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 56:44:0338002 | 1,8 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 |
| 56:44:0338003 | 0,9 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 56:44:0338004 | 3,1 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 56:44:0338005 | 3,0 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 |
| 56:44:0338006 | 1,4 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 |
| 56:44:0339006 | 1,8 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| 56:44:0339008 | 1,4 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| 56:44:0339012 | 1,6 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 |
| 56:44:0340001 | 5,2 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| 56:44:0340002 | 3,1 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 56:44:0340003 | 3,0 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 |
| 56:44:0340004 | 3,4 | 0,043 | 0,026 | 0,026 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:0340005 | 2,5 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 56:44:0340006 | 1,7 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 |
| 56:44:0341001 | 1,6 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 56:44:0341002 | 11,3 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 56:44:0341003 | 2,0 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| 56:44:0341004 | 1,7 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 56:44:0341005 | 1,7 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| 56:44:0342003 | 2,2 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 |
| 56:44:0342005 | 2,7 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 56:44:0342006 | 16,7 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 56:44:0343001 | 7,7 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 56:44:0343002 | 1,7 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 |
| 56:44:0344001 | 28,1 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 56:44:0345001 | 3,6 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 56:44:0345004 | 17,2 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 56:44:0345005 | 19,4 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 56:44:0345008 | 4,4 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| 56:44:0345009 | 4,1 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 56:44:0346001 | 16,1 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 56:44:0346002 | 6,9 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 56:44:0346003 | 14,5 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0347001 | 5,9 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| 56:44:0347003 | 15,4 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 56:44:0347004 | 2,2 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| 56:44:0347005 | 3,6 | 0,567 | 0,567 | 0,567 | 0,567 | 0,567 | 0,567 | 0,567 | 0,567 | 0,567 | 0,567 | 0,567 |
| 56:44:0347006 | 2,2 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 |
| 56:44:0347007 | 1,7 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 |
| 56:44:0347008 | 1,8 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 |
| 56:44:0349001 | 1,7 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| 56:44:0349003 | 7,2 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 56:44:0349004 | 26,2 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,006 | 0,010 | 0,015 | 0,021 |
| 56:44:0349005 | 1,3 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0349006 | 1,0 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 |
| 56:44:0349007 | 3,6 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0349008 | 6,9 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 56:44:0349010 | 7,7 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 56:44:0350001 | 6,4 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 56:44:0350003 | 3,1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0351001 | 15,4 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:0351002 | 12,5 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 56:44:0351003 | 8,3 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0352001 | 1,9 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 56:44:0352003 | 1,8 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 |
| 56:44:0352005 | 1,5 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 |
| 56:44:0352009 | 1,7 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 |
| 56:44:0352010 | 3,2 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 |
| 56:44:0353001 | 1,4 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 56:44:0353002 | 1,3 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 56:44:0353003 | 1,2 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:0353004 | 1,3 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| 56:44:0353005 | 1,1 | 0,638 | 0,638 | 0,638 | 0,638 | 0,638 | 0,638 | 0,638 | 0,638 | 0,638 | 0,638 | 0,638 |

| Кадастровый квартал | Площадь, га | Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2 023 | 2 024 | 2 025 | 2 026 | 2 027 | 2 028 | 2 029 | 2 030 | 2 031 | 2 032 | 2 033 |
| 56:44:0353006 | 0,9 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 |
| 56:44:0353007 | 4,0 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 56:44:0353008 | 1,1 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 56:44:0354001 | 1,7 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| 56:44:0354002 | 1,9 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 56:44:0354003 | 1,7 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 56:44:0354004 | 1,6 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| 56:44:0354005 | 1,6 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 56:44:0354006 | 1,7 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 56:44:0354007 | 1,4 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| 56:44:0354008 | 1,4 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 |
| 56:44:0355002 | 1,8 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| 56:44:0355003 | 1,6 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 56:44:0355004 | 1,7 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 56:44:0355005 | 1,6 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 56:44:0355006 | 1,6 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 56:44:0355007 | 1,2 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 56:44:0355009 | 1,0 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 56:44:0355010 | 1,2 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 56:44:0401020 | 2,4 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| 56:44:0402011 | 1,3 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 56:44:0404004 | 1,7 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| 56:44:0404006 | 1,8 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 56:44:0404020 | 3,0 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 56:44:0404021 | 2,7 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 |
| 56:44:0404023 | 2,0 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| 56:44:0405001 | 5,7 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 56:44:0405002 | 13,3 | 0,006 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| 56:44:0405003 | 0,8 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 56:44:0405004 | 3,6 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 |
| 56:44:0405005 | 1,6 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 |
| 56:44:0405006 | 1,7 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| 56:44:0405007 | 11,6 | 0,297 | 0,297 | 0,297 | 0,297 | 0,297 | 0,297 | 0,297 | 0,297 | 0,297 | 0,297 | 0,297 |
| 56:44:0405008 | 1,7 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| 56:44:0405010 | 2,9 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 |
| 56:44:0405011 | 1,6 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 56:44:0406001 | 18,9 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 56:44:0406002 | 8,9 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 |
| 56:44:0406003 | 9,2 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 56:44:0406004 | 4,2 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 |
| 56:44:0406008 | 1,0 | 2,276 | 2,276 | 2,276 | 2,276 | 2,276 | 2,276 | 2,276 | 2,276 | 2,276 | 2,276 | 2,276 |
| 56:44:0406009 | 1,1 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 |
| 56:44:0406010 | 1,1 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 |
| 56:44:0407001 | 19,3 | 0,128 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| 56:44:0407002 | 1,9 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 |
| 56:44:0407004 | 2,0 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 56:44:0407007 | 2,2 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 56:44:0407009 | 5,1 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0407011 | 4,1 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 |
| 56:44:0407012 | 3,8 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 56:44:0408001 | 13,3 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 56:44:0408002 | 5,7 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 56:44:0408003 | 13,8 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 56:44:0409001 | 52,6 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 56:44:0410002 | 1,9 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 |
| 56:44:0410003 | 1,9 | 1,101 | 1,101 | 1,101 | 1,101 | 1,101 | 1,101 | 1,101 | 1,101 | 1,101 | 1,101 | 1,101 |
| 56:44:0410004 | 1,8 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| 56:44:0410005 | 1,7 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| 56:44:0410006 | 1,9 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 |
| 56:44:0410012 | 1,1 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 |
| 56:44:0410013 | 0,9 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 |
| 56:44:0410020 | 3,0 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:0411001 | 23,7 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0412001 | 14,8 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| 56:44:0412002 | 12,5 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 56:44:0413001 | 7,6 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| 56:44:0413002 | 6,7 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| 56:44:0413004 | 14,7 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 |

| Кадастровый квартал | Площадь, га | Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2 023 | 2 024 | 2 025 | 2 026 | 2 027 | 2 028 | 2 029 | 2 030 | 2 031 | 2 032 | 2 033 |
| 56:44:0414001 | 6,3 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 56:44:0414007 | 2,0 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 |
| 56:44:0414009 | 6,5 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 |
| 56:44:0416001 | 2,4 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 |
| 56:44:0416002 | 1,5 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 |
| 56:44:0416003 | 17,3 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 56:44:0416004 | 1,5 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 56:44:0417001 | 2,8 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 |
| 56:44:0417002 | 4,9 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 56:44:0417003 | 2,1 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 |
| 56:44:0417004 | 2,8 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 |
| 56:44:0417005 | 3,4 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0417006 | 38,0 | 0,012 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 56:44:0418001 | 3,0 | 0,907 | 0,907 | 0,862 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 |
| 56:44:0418002 | 2,9 | 0,063 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| 56:44:0418006 | 1,3 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 |
| 56:44:0418007 | 1,2 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| 56:44:0418009 | 5,0 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 |
| 56:44:0419009 | 2,1 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 56:44:0421001 | 2,9 | 0,396 | 0,381 | 0,351 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 |
| 56:44:0421002 | 1,5 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| 56:44:0421003 | 4,7 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 56:44:0421004 | 4,8 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| 56:44:0422001 | 2,2 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| 56:44:0422002 | 2,2 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 56:44:0422003 | 4,1 | 0,176 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 56:44:0422004 | 1,9 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 56:44:0422005 | 1,9 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 56:44:0422006 | 1,9 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 56:44:0422007 | 1,8 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 56:44:0423001 | 2,0 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 |
| 56:44:0423002 | 1,9 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 56:44:0423003 | 3,7 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 56:44:0423005 | 1,7 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0423007 | 1,7 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 56:44:0424001 | 11,6 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 56:44:0424005 | 4,0 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 56:44:0424008 | 2,3 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| 56:44:0424010 | 7,2 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 56:44:0425007 | 3,1 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 |
| 56:44:0425008 | 2,4 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 |
| 56:44:0425012 | 2,2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0426001 | 33,8 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:0426002 | 6,9 | 0,071 | 0,071 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| 56:44:0427004 | 1,5 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 56:44:0428008 | 2,1 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| 56:44:0428012 | 1,7 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 |
| 56:44:0428016 | 1,7 | 3,106 | 3,106 | 3,106 | 3,106 | 3,106 | 3,106 | 3,106 | 3,106 | 3,106 | 3,106 | 3,106 |
| 56:44:0429003 | 3,1 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 |
| 56:44:0430001 | 1,7 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 56:44:0430002 | 1,7 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 56:44:0430003 | 1,5 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 56:44:0430005 | 1,6 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 |
| 56:44:0430006 | 1,7 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 |
| 56:44:0430010 | 1,5 | 0,799 | 0,799 | 0,799 | 0,799 | 0,799 | 0,799 | 0,799 | 0,799 | 0,799 | 0,799 | 0,799 |
| 56:44:0431001 | 3,7 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 56:44:0431002 | 2,8 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 |
| 56:44:0431003 | 1,0 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 |
| 56:44:0431004 | 1,0 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 |
| 56:44:0431007 | 21,5 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 56:44:0432004 | 11,7 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 56:44:0432005 | 11,9 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 56:44:0432007 | 3,8 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 56:44:0432008 | 1,4 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| 56:44:0433006 | 6,9 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 |
| 56:44:0433007 | 1,1 | 3,283 | 3,283 | 3,283 | 3,283 | 3,283 | 3,283 | 3,283 | 3,283 | 3,283 | 3,283 | 3,283 |
| 56:44:0433008 | 1,7 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 |
| 56:44:0433010 | 2,0 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |

| Кадастровый квартал | Площадь, га | Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2 023 | 2 024 | 2 025 | 2 026 | 2 027 | 2 028 | 2 029 | 2 030 | 2 031 | 2 032 | 2 033 |
| 56:44:0433012 | 1,6 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 56:44:0433013 | 1,6 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 |
| 56:44:0434001 | 4,3 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:0434002 | 2,1 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 |
| 56:44:0434003 | 20,9 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 56:44:0434006 | 4,3 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| 56:44:0439002 | 1,7 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 |
| 56:44:0439003 | 11,9 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 56:44:0440009 | 2,0 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 56:44:0441004 | 2,1 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | 2,442 |
| 56:44:0441009 | 2,6 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 |
| 56:44:0441012 | 0,7 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 56:44:0441013 | 1,9 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 |
| 56:44:0442001 | 1,6 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| 56:44:0442002 | 14,4 | 0,011 | 0,011 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 56:44:0442004 | 2,6 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| 56:44:0442005 | 2,3 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 |
| 56:44:0442008 | 2,3 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 56:44:0442009 | 2,2 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| 56:44:0442011 | 1,1 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 |
| 56:44:0442012 | 2,9 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 56:44:0442014 | 1,6 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 56:44:0442016 | 1,1 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| 56:44:0443001 | 12,7 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 56:44:0443002 | 1,5 | 0,045 | 0,045 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| 56:44:0443003 | 1,9 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| 56:44:0443004 | 1,1 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| 56:44:0443005 | 1,2 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 |
| 56:44:0443006 | 1,6 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 |
| 56:44:0443007 | 1,0 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 |
| 56:44:0444001 | 13,3 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 56:44:0445001 | 1,1 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 56:44:0445002 | 1,1 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 |
| 56:44:0445003 | 2,3 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 56:44:0445004 | 2,0 | 0,206 | 0,206 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| 56:44:0445005 | 1,8 | 1,773 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 |
| 56:44:0445006 | 1,7 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 56:44:0445007 | 1,7 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| 56:44:0445008 | 1,5 | 0,185 | 0,157 | 0,157 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 56:44:0445009 | 1,1 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 56:44:0445010 | 1,1 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 56:44:0445011 | 1,4 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 56:44:0446001 | 1,1 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 |
| 56:44:0446002 | 2,8 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 |
| 56:44:0446003 | 1,2 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| 56:44:0446004 | 1,2 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 56:44:0446005 | 1,2 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| 56:44:0446006 | 4,0 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| 56:44:0446007 | 1,5 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 |
| 56:44:0446008 | 1,2 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 56:44:0446009 | 1,6 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0446010 | 1,1 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 |
| 56:44:0446011 | 1,1 | 1,399 | 1,399 | 1,399 | 1,399 | 1,399 | 1,399 | 1,399 | 1,399 | 1,399 | 1,399 | 1,399 |
| 56:44:0446012 | 0,9 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| 56:44:0446013 | 1,0 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 |
| 56:44:0447001 | 9,2 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| 56:44:0447002 | 9,3 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| 56:44:0447003 | 4,1 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 |
| 56:44:0448001 | 1,9 | 0,095 | 0,095 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 |
| 56:44:0448002 | 4,3 | 0,019 | 0,019 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| 56:44:0448003 | 1,5 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0448004 | 7,3 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 |
| 56:44:0451001 | 2,1 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 |
| 56:44:0451002 | 0,7 | 1,648 | 1,648 | 1,648 | 1,648 | 1,648 | 1,648 | 1,648 | 1,648 | 1,648 | 1,648 | 1,648 |
| 56:44:0451006 | 1,0 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 |
| 56:44:0451008 | 1,7 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 |
| 56:44:0451010 | 6,4 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 56:44:0451013 | 6,5 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 |

| Кадастровый квартал | Площадь, га | Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2 023 | 2 024 | 2 025 | 2 026 | 2 027 | 2 028 | 2 029 | 2 030 | 2 031 | 2 032 | 2 033 |
| 56:44:0452001 | 1,1 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| 56:44:0452002 | 1,1 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 |
| 56:44:0452003 | 0,9 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 56:44:0452004 | 2,5 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 56:44:0452005 | 0,8 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 56:44:0452006 | 1,7 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 56:44:0452007 | 3,7 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| 56:44:0452012 | 1,0 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 56:44:0452018 | 0,6 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 |
| 56:44:0452019 | 1,0 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| 56:44:0453002 | 2,1 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| 56:44:0453003 | 0,6 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 |
| 56:44:0453004 | 1,1 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 |
| 56:44:0453005 | 2,4 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | -0,015 | -0,015 | -0,015 | -0,030 | -0,030 | -0,030 | -0,030 | -0,030 |
| 56:44:0453006 | 1,0 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |
| 56:44:0453007 | 1,5 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 |
| 56:44:0453010 | 0,9 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 |
| 56:44:0453012 | 1,7 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 56:44:0453013 | 1,8 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
| 56:44:0453014 | 1,2 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 |
| 56:44:0453016 | 3,2 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,025 | 0,035 | 0,047 | 0,060 |
| 56:44:0453017 | 1,7 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| 56:44:0454001 | 12,6 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 56:44:0455001 | 0,6 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| 56:44:0455002 | 1,2 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 56:44:0455003 | 3,2 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 56:44:0455004 | 9,8 | 0,009 | 0,005 | 0,005 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:0501001 | 184,2 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 56:44:0504001 | 169,6 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 56:44:0504002 | 313,6 | 0,002 | 0,009 | 0,016 | 0,023 | 0,030 | 0,035 | 0,041 | 0,047 | 0,053 | 0,059 | 0,065 |
| 56:44:0601001 | 193,0 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 56:44:0901001 | 169,7 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:1001003 | 414,2 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 56:44:1101001 | 697,9 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |

## Приложение 2.
## Результаты расчета перспективных расходов топлива по каждой системе теплоснабжения МО г. Оренбург

Т а б л и ц а 65 – Топливно-энергетический баланс Сакмарской ТЭЦ[5]

| Показатель | Един. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе | тыс. Гкал | 2918,478 | 2951,976 | 2961,517 | 3021,611 | 3067,468 | 3129,417 | 3172,103 | 3203,761 | 3233,372 | 3260,955 | 3285,975 |
| хозяйственные нужды | тыс. Гкал | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Выработка тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов | тыс. Гкал | 2527,2 | 2562,4 | 2573,7 | 2635,0 | 2684,3 | 2748,0 | 2791,8 | 2826,1 | 2858,8 | 2889,7 | 2915,2 |
| Выработка электрической энергии всего, в том числе | млн. кВт·ч | 2071,2 | 1887,1 | 1968,4 | 1991,1 | 2015,0 | 2065,4 | 2104,6 | 2104,6 | 2104,6 | 2104,6 | 2104,6 |
| по теплофикационному циклу | млн. кВт·ч | 1171,5 | 1094,5 | 1126,1 | 1164,8 | 1180,8 | 1208,2 | 1229,1 | 1235,4 | 1241,7 | 1248,0 | 1252,2 |
| по конденсационному циклу | млн. кВт·ч | 899,7 | 792,6 | 842,2 | 826,3 | 834,2 | 857,1 | 875,5 | 869,2 | 862,9 | 856,6 | 852,4 |
| Отпуск электрической энергии с шин | млн. кВт·ч | 1815,0 | 1644,3 | 1710,0 | 1744,2 | 1765,1 | 1809,3 | 1843,6 | 1843,6 | 1843,6 | 1843,6 | 1843,6 |
| Затрачено условного топлива всего, в том числе | тыс. т у.т. | 993,8 | 911,9 | 931,2 | 946,6 | 956,6 | 974,4 | 986,7 | 989,8 | 992,0 | 994,2 | 995,8 |
| на выработку электрической энергии | тыс. т у.т. | 504,3 | 445,4 | 463,2 | 470,1 | 474,1 | 483,1 | 490,2 | 489,7 | 488,9 | 488,4 | 487,8 |
| на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 489,4 | 466,4 | 467,9 | 476,5 | 482,5 | 491,3 | 496,4 | 500,1 | 503,1 | 505,8 | 508,0 |
| УРУТ на выработку электрической энергии | г у.т./кВт·ч | 243,5 | 236,0 | 235,3 | 236,1 | 235,3 | 233,9 | 232,9 | 232,7 | 232,3 | 232,1 | 231,8 |
| в теплофикационном режиме | г у.т./кВт·ч | 128,8 | 124,6 | 130,3 | 126,3 | 125,7 | 125,1 | 124,8 | 124,1 | 123,2 | 122,5 | 121,9 |
| в конденсационном режиме | г у.т./кВт·ч | 392,8 | 389,9 | 375,8 | 390,8 | 390,5 | 387,2 | 384,7 | 387,0 | 389,3 | 391,7 | 393,2 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 166,6 | - | - | 156,6 | 156,2 | 155,9 | 155,4 | 155,0 | 154,5 | 154,0 | 153,5 |
| УРУТ на отпуск электрической энергии | г у.т./кВт·ч | 277,9 | 270,9 | 270,9 | 269,5 | 268,6 | 267,0 | 265,9 | 265,6 | 265,2 | 264,9 | 264,6 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 167,7 | 158,0 | 158,0 | 157,7 | 157,3 | 157,0 | 156,5 | 156,1 | 155,6 | 155,1 | 154,6 |
| Утвержденный норматив УРУТ на отпущенную электрическую энергию | г у.т./кВт·ч | 260,0 | 270,9 | 270,9 | 270,9 | 270,9 | 270,9 | - | - | - | - | - |
| Утвержденный норматив УРУТ на отпущенную тепловую энергию на 2019-2023 гг. | кг у.т./Гкал | 168,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход природного газа | тыс. м³ | 856425 | 785887 | 802522 | 815804 | 824472 | 839781 | 850353 | 853042 | 854997 | 856814 | 858265 |
| Расход мазута | тыс. т | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |

[5] Приказом Минэнерго России от 22.10.2018 г. № 915 утверждены нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более для ТЭЦ филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» на 2019-2023 годы.

Приказом ФАС России от 12.09.23 № 766 утверждены нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии на 2024-2028 гг.

Т а б л и ц а 66 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Расход условного топлива | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| БМК «Оренбургская» | Природный газ, т у. т. | 10 113 | 10 138 | 10 141 | 10 141 | 10 141 | 10 141 | 10 141 | 10 141 | 10 141 | 10 141 | 10 141 |
| БМК «Оренбургская» | Дизтопливо, т у. т. | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Котельная «Гугучинская» | Природный газ, т у. т. | 3 291 | 3 297 | 3 297 | 3 297 | 3 297 | 3 297 | 3 297 | 3 297 | 3 297 | 3 297 | 3 297 |
| Котельная «Карачи» | Природный газ, т у. т. | 14 189 | 14 189 | 14 482 | 14 467 | 14 467 | 14 467 | 14 467 | 14 467 | 14 467 | 14 467 | 14 467 |
| Котельная «Лесозащитная» | Природный газ, т у. т. | 3 978 | 4 021 | 4 021 | 3 998 | 3 998 | 3 998 | 3 998 | 3 998 | 3 998 | 3 998 | 3 998 |
| Котельная «Туркестанская» | Природный газ, т у. т. | 5 473 | 5 473 | 5 473 | 5 473 | 5 473 | 5 473 | 5 473 | 5 473 | 5 473 | 5 473 | 5 473 |
| Котельная «Чичерина» | Природный газ, т у. т. | 3 859 | 3 913 | 3 913 | 3 913 | 3 913 | 3 913 | 3 913 | 3 913 | 3 913 | 3 913 | 3 913 |
| Котельная «Янтарь» | Природный газ, т у. т. | 2 991 | 2 991 | 2 991 | 2 991 | 2 991 | 2 991 | 2 991 | 2 991 | 2 991 | 2 991 | 2 991 |
| Котельная «Янтарь» | Дизтопливо, т у. т. | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Котельная «Советская» (с 2028 г. БМК «Советская» ) | Природный газ, т у. т. | 2 626 | 2 636 | 2 636 | 2 636 | 2 636 | 2 521 | 2 521 | 2 521 | 2 521 | 2 521 | 2 521 |
| Котельная «Дубки» | Природный газ, т у. т. | 2 553 | 2 783 | 2 788 | 2 788 | 2 788 | 2 788 | 2 788 | 2 788 | 2 788 | 2 788 | 2 788 |
| Котельная «Авиагородок» | Природный газ, т у. т. | 4 071 | 4 071 | 4 071 | 4 071 | 4 071 | 4 071 | 4 071 | 4 071 | 4 071 | 4 071 | 4 071 |
| Котельная «Авиагородок» | Дизтопливо, т у. т. | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Котельная «ЖБК» | Природный газ, т у. т. | 3 411 | 3 411 | 3 411 | 3 411 | 3 411 | 3 411 | 3 411 | 3 411 | 3 411 | 3 411 | 3 411 |
| Котельная «4 квартал» | Природный газ, т у. т. | 2 898 | 2 898 | 2 898 | 2 898 | 2 898 | 2 898 | 2 898 | 2 898 | 2 898 | 2 898 | 2 898 |
| Котельная «Харьковская» | Природный газ, т у. т. | 4 390 | 4 390 | 4 391 | 4 391 | 4 391 | 4 391 | 4 391 | 4 391 | 4 391 | 4 391 | 4 391 |
| Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2028 г.) | Природный газ, т у. т. | 3 194 | 3 194 | 3 194 | 3 194 | 3 194 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «11 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ, т у. т. | 1 245 | 1 392 | 1 392 | 1 392 | 1 392 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Овощевод» | Природный газ, т у. т. | 541 | 541 | 541 | 541 | 541 | 541 | 541 | 541 | 541 | 541 | 541 |
| Котельная «67 городок» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ, т у. т. | 2 521 | 2 521 | 2 521 | 2 521 | 2 521 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Бр. Коростелевых» | Природный газ, т у. т. | 4 944 | 4 944 | 4 944 | 4 944 | 4 944 | 4 944 | 4 944 | 4 944 | 4 944 | 4 944 | 4 944 |
| Котельная «Мебельная фабрика» | Природный газ, т у. т. | 2 852 | 2 852 | 2 852 | 2 852 | 2 852 | 2 852 | 2 852 | 2 852 | 2 852 | 2 852 | 2 852 |
| Котельная «Мебельная фабрика» | Дизтопливо, т у. т. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Котельная «Мебельный комбинат» (с 2028 г. БМК «Мебельный комбинат» ) | Природный газ, т у. т. | 1 708 | 1 708 | 1 708 | 1 708 | 1 708 | 1 729 | 1 729 | 1 729 | 1 729 | 1 729 | 1 729 |
| Котельная «ЖДТ» | Природный газ, т у. т. | 3 206 | 3 206 | 3 206 | 3 206 | 3 206 | 3 206 | 3 206 | 3 206 | 3 206 | 3 206 | 3 206 |
| Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ, т у. т. | 1 265 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Расход условного топлива | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ, т у. т. | 1 762 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Школа Милиции» (котельная переведена в ЦТП в 2023 г. Потребители переключены на Сакмарскую ТЭЦ) | Природный газ, т у. т. | 495 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ, т у. т. | 1 262 | 1 262 | 1 262 | 1 262 | 1 262 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Баня-3» | Природный газ, т у. т. | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 |
| Котельная «ОГАУ» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ, т у. т. | 1 977 | 2 086 | 2 086 | 2 086 | 2 086 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Тексорен» | Природный газ, т у. т. | 1 748 | 1 748 | 1 748 | 1 748 | 1 748 | 1 748 | 1 748 | 1 748 | 1 748 | 1 748 | 1 748 |
| Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2026 г.) | Природный газ, т у. т. | 1 021 | 1 133 | 1 133 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Черепановых» | Природный газ, т у. т. | 1 071 | 1 064 | 1 056 | 1 031 | 1 006 | 1 000 | 993 | 986 | 977 | 949 | 927 |
| Котельная «Черепановых» | Дизтопливо, т у. т. | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Котельная «СОК» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ, т у. т. | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Стройгородок» | Природный газ, т у. т. | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 |
| Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ, т у. т. | 746 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ОКБ-1» | Природный газ, т у. т. | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 |
| Котельная «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2028 г.) | Природный газ, т у. т. | 554 | 554 | 554 | 554 | 554 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Инфекционная больница» | Природный газ, т у. т. | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 |
| Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы») | Природный газ, т у. т. | 1 248 | 1 248 | 1 248 | 1 248 | 1 248 | 1 248 | 1 248 | 1 248 | 1 248 | 1 248 | 1 248 |
| Котельная «Самолетная» | Природный газ, т у. т. | 1 163 | 1 163 | 1 163 | 1 163 | 1 163 | 1 163 | 1 163 | 1 163 | 1 163 | 1 163 | 1 163 |
| Котельная «ОКБ-2» | Природный газ, т у. т. | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 |

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Расход условного топлива | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ, т у. т. | 1 370 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ, т у. т. | 960 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Тубдиспансер» | Природный газ, т у. т. | 747 | 747 | 747 | 747 | 747 | 747 | 747 | 747 | 747 | 747 | 747 |
| Котельная «пос. Нижнесакмарский» | Природный газ, т у. т. | 351 | 351 | 351 | 351 | 351 | 351 | 351 | 351 | 351 | 351 | 351 |
| Котельная «Детский сад № 77» (с 2033 г. БМК «Детский сад № 77» ) | Природный газ, т у. т. | 1 323 | 1 323 | 1 379 | 1 352 | 1 352 | 1 352 | 1 328 | 1 328 | 1 328 | 1 328 | 1 185 |
| Котельная «Больница восстановительного лечения» | Природный газ, т у. т. | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 |
| Котельная «Дубицкого» | Природный газ, т у. т. | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 |
| Котельная «Третьяка» (с 2025 г. БМК «Третьяка» ) | Природный газ, т у. т. | 1 486 | 1 486 | 1 524 | 1 524 | 1 524 | 1 524 | 1 524 | 1 524 | 1 524 | 1 524 | 1 524 |
| Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.) | Природный газ, т у. т. | 1 151 | 1 151 | 1 151 | 1 151 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.) | Природный газ, т у. т. | 439 | 439 | 439 | 439 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.) | Природный газ, т у. т. | 2 441 | 2 441 | 2 441 | 2 441 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ГПТУ-16» | Природный газ, т у. т. | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 |
| Котельная «Школа №14» | Природный газ, т у. т. | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 |
| Котельная «Бердянка» | Природный газ, т у. т. | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 |
| Котельная «Каргала» | Природный газ, т у. т. | 837 | 837 | 837 | 837 | 837 | 837 | 837 | 837 | 837 | 837 | 837 |
| Котельная «Краснохолм» | Природный газ, т у. т. | 793 | 793 | 793 | 793 | 793 | 793 | 793 | 793 | 793 | 793 | 793 |
| Котельная «Городище» | Природный газ, т у. т. | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 | 465 |
| Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории) | Природный газ, т у. т. | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Котельная «Госпиталь» (Резерв потребителя 1 категории) | Природный газ, т у. т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории) | Природный газ, т у. т. | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Расход условного топлива | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок») | Природный газ, т у. т. | 425 | 425 | 425 | 425 | 425 | 425 | 425 | 425 | 425 | 425 | 425 |
| Котельная «МСЧ-2» | Природный газ, т у. т. | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Котельная «Дом ветеранов» | Природный газ, т у. т. | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (с 2029 г. БМК ФКУ ИК-1 УФСИН ) | Природный газ, т у. т. | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 |
| Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | Природный газ, т у. т. | 10 765 | 10 765 | 10 765 | 10 765 | 10 765 | 10 765 | 10 765 | 10 765 | 10 765 | 10 765 | 10 765 |
| Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | Природный газ, т у. т. | 1 811 | 1 811 | 1 811 | 1 811 | 1 811 | 1 811 | 1 811 | 1 811 | 1 811 | 1 811 | 1 811 |
| Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» | Природный газ, т у. т. | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 | 1 411 |
| Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | Природный газ, т у. т. | 392 | 392 | 392 | 392 | 392 | 392 | 392 | 392 | 392 | 392 | 392 |
| Котельная АО «Парк» | Природный газ, т у. т. | 736 | 736 | 736 | 736 | 736 | 736 | 736 | 736 | 736 | 736 | 736 |
| Котельная «Путепроводная, 15/4» | Природный газ, т у. т. | 1 929 | 1 929 | 1 929 | 1 929 | 1 929 | 1 929 | 1 929 | 1 929 | 1 929 | 1 929 | 1 929 |
| Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | Природный газ, т у. т. | 1 310 | 1 310 | 1 310 | 1 310 | 1 310 | 1 310 | 1 310 | 1 310 | 1 310 | 1 310 | 1 310 |
| Котельная «ФОК с. Краснохолм» | Природный газ, т у. т. | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Котельная АО «ПО «Стрела» | Природный газ, т у. т. | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 | 20 208 |
| Котельная АО «ПО «Стрела» | Дизтопливо, т у. т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» | Природный газ, т у. т. | 201 | 201 | 201 | 201 | 201 | 201 | 201 | 201 | 201 | 201 | 201 |
| Котельная ООО «Теплострой Плюс» | Природный газ, т у. т. | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 |
| Котельная «Пролетарская» (крышная) | Природный газ, т у. т. | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 |
| Котельная «Ноябрьская» (крышная) | Природный газ, т у. т. | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 |
| Котельная № 5 МКД | Природный газ, т у. т. | 653 | 653 | 653 | 653 | 653 | 653 | 653 | 653 | 653 | 653 | 653 |
| Котельная «Гимназия № 4» | Природный газ, т у. т. | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 |
| Котельная детский сад «Семицветик» | Природный газ, т у. т. | 502 | 502 | 502 | 502 | 502 | 502 | 502 | 502 | 502 | 502 | 502 |
| Котельная № 50 | Природный газ, т у. т. | 334 | 334 | 334 | 334 | 334 | 334 | 334 | 334 | 334 | 334 | 334 |
| Котельная № 96 | Природный газ, т у. т. | 55 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 |
| Котельная № 14 | Уголь, т у. т. | 119 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 |
| Котельная ООО «Любимый дворик» | Природный газ, т у. т. | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 |

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Расход условного топлива | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) | Природный газ, т у. т. | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 |
| Котельная № 3 (крышная) | Природный газ, т у. т. | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 |
| Котельная № 5 (крышная) | Природный газ, т у. т. | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 |
| Котельная № 6 (крышная) | Природный газ, т у. т. | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 |
| Котельная № 7 (крышная) | Природный газ, т у. т. | 335 | 335 | 335 | 335 | 335 | 335 | 335 | 335 | 335 | 335 | 335 |
| Котельная № 8 (крышная) | Природный газ, т у. т. | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 |
| Котельная № 9 (крышная) | Природный газ, т у. т. | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 |
| Котельная № 10 (крышная) | Природный газ, т у. т. | 347 | 347 | 347 | 347 | 347 | 347 | 347 | 347 | 347 | 347 | 347 |
| Котельная № 11 (крышная) | Природный газ, т у. т. | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 |
| Котельная № 21 (крышная) | Природный газ, т у. т. | 443 | 443 | 443 | 443 | 443 | 443 | 443 | 443 | 443 | 443 | 443 |
| Котельная № 22 (крышная) | Природный газ, т у. т. | 453 | 453 | 453 | 453 | 453 | 453 | 453 | 453 | 453 | 453 | 453 |
| Котельная № 13 (крышная) | Природный газ, т у. т. | 332 | 332 | 332 | 332 | 332 | 332 | 332 | 332 | 332 | 332 | 332 |
| Котельная № 1 (крышная) | Природный газ, т у. т. | 216 | 216 | 216 | 216 | 216 | 216 | 216 | 216 | 216 | 216 | 216 |
| Котельная № 2 (крышная) | Природный газ, т у. т. | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 |
| Котельная № 4 (крышная) | Природный газ, т у. т. | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 |
| Котельная ООО СК «СССР» | Природный газ, т у. т. | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |
| БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» | Природный газ, т у. т. | - | - | - | - | 3 616 | 3 616 | 3 616 | 3 616 | 3 616 | 3 616 | 3 616 |
| БМК «Уральская» | Природный газ, т у. т. | - | 5 519 | 5 519 | 6 525 | 6 515 | 13 791 | 13 726 | 13 726 | 13 726 | 13 726 | 13 726 |
| БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» | Природный газ, т у. т. | - | - | - | - | - | 3 346 | 3 346 | 3 346 | 3 346 | 3 346 | 3 346 |
| **Итого** | **Природный газ, т у. т.** | **161 773** | **161 424** | **161 812** | **161 596** | **161 146** | **160 489** | **160 305** | **160 298** | **160 290** | **160 262** | **160 096** |
| **Итого** | **Мазут, т у. т.** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Итого** | **Дизтопливо, т у. т.** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** |
| **Итого** | **Уголь, т у. т.** | **119** | **170** | **170** | **170** | **170** | **170** | **170** | **170** | **170** | **170** | **170** |
| **Итого** | **Итого** | **161 893** | **161 595** | **161 983** | **161 766** | **161 316** | **160 659** | **160 476** | **160 469** | **160 460** | **160 432** | **160 267** |

Т а б л и ц а 67 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Расход натурального топлива | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| БМК «Оренбургская» | Природный газ, тыс. м³ | 8 716 | 8 740 | 8 742 | 8 742 | 8 742 | 8 742 | 8 742 | 8 742 | 8 742 | 8 742 | 8 742 |
| БМК «Оренбургская» | Дизтопливо, т | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Котельная «Гугучинская» | Природный газ, тыс. м³ | 2 840 | 2 845 | 2 845 | 2 845 | 2 845 | 2 845 | 2 845 | 2 845 | 2 845 | 2 845 | 2 845 |
| Котельная «Карачи» | Природный газ, тыс. м³ | 12 233 | 12 233 | 12 484 | 12 472 | 12 472 | 12 472 | 12 472 | 12 472 | 12 472 | 12 472 | 12 472 |
| Котельная «Лесозащитная» | Природный газ, тыс. м³ | 3 429 | 3 467 | 3 467 | 3 447 | 3 447 | 3 447 | 3 447 | 3 447 | 3 447 | 3 447 | 3 447 |
| Котельная «Туркестанская» | Природный газ, тыс. м³ | 4 723 | 4 723 | 4 723 | 4 723 | 4 723 | 4 723 | 4 723 | 4 723 | 4 723 | 4 723 | 4 723 |
| Котельная «Чичерина» | Природный газ, тыс. м³ | 3 326 | 3 373 | 3 373 | 3 373 | 3 373 | 3 373 | 3 373 | 3 373 | 3 373 | 3 373 | 3 373 |
| Котельная «Янтарь» | Природный газ, тыс. м³ | 2 581 | 2 581 | 2 581 | 2 581 | 2 581 | 2 581 | 2 581 | 2 581 | 2 581 | 2 581 | 2 581 |
| Котельная «Янтарь» | Дизтопливо, т | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Котельная «Советская» (с 2028 г. БМК «Советская» ) | Природный газ, тыс. м³ | 2 264 | 2 272 | 2 272 | 2 272 | 2 272 | 2 173 | 2 173 | 2 173 | 2 173 | 2 173 | 2 173 |
| Котельная «Дубки» | Природный газ, тыс. м³ | 2 201 | 2 399 | 2 403 | 2 403 | 2 403 | 2 403 | 2 403 | 2 403 | 2 403 | 2 403 | 2 403 |
| Котельная «Авиагородок» | Природный газ, тыс. м³ | 3 511 | 3 511 | 3 511 | 3 511 | 3 511 | 3 511 | 3 511 | 3 511 | 3 511 | 3 511 | 3 511 |
| Котельная «Авиагородок» | Дизтопливо, т | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Котельная «ЖБК» | Природный газ, тыс. м³ | 2 940 | 2 940 | 2 940 | 2 940 | 2 940 | 2 940 | 2 940 | 2 940 | 2 940 | 2 940 | 2 940 |
| Котельная «4 квартал» | Природный газ, тыс. м³ | 2 502 | 2 502 | 2 502 | 2 502 | 2 502 | 2 502 | 2 502 | 2 502 | 2 502 | 2 502 | 2 502 |
| Котельная «Харьковская» | Природный газ, тыс. м³ | 3 785 | 3 785 | 3 786 | 3 786 | 3 786 | 3 786 | 3 786 | 3 786 | 3 786 | 3 786 | 3 786 |
| Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2028 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 2 753 | 2 753 | 2 753 | 2 753 | 2 753 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «11 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 1 073 | 1 200 | 1 200 | 1 200 | 1 200 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Овощевод» | Природный газ, тыс. м³ | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 |
| Котельная «67 городок» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 2 175 | 2 175 | 2 175 | 2 175 | 2 175 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Бр. Коростелевых» | Природный газ, тыс. м³ | 4 259 | 4 259 | 4 259 | 4 259 | 4 259 | 4 259 | 4 259 | 4 259 | 4 259 | 4 259 | 4 259 |
| Котельная «Мебельная фабрика» | Природный газ, тыс. м³ | 2 457 | 2 457 | 2 457 | 2 457 | 2 457 | 2 457 | 2 457 | 2 457 | 2 457 | 2 457 | 2 457 |
| Котельная «Мебельная фабрика» | Дизтопливо, т | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Котельная «Мебельный комбинат» (с 2028 г. БМК «Мебельный комбинат» ) | Природный газ, тыс. м³ | 1 472 | 1 472 | 1 472 | 1 472 | 1 472 | 1 491 | 1 491 | 1 491 | 1 491 | 1 491 | 1 491 |
| Котельная «ЖДТ» | Природный газ, тыс. м³ | 2 766 | 2 766 | 2 766 | 2 766 | 2 766 | 2 766 | 2 766 | 2 766 | 2 766 | 2 766 | 2 766 |
| Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 1 091 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Расход натурального топлива | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 1 519 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Школа Милиции» (котельная переведена в ЦТП в 2023 г. Потребители переключены на Сакмарскую ТЭЦ) | Природный газ, тыс. м³ | 430 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 1 089 | 1 089 | 1 089 | 1 089 | 1 089 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Баня-3» | Природный газ, тыс. м³ | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 |
| Котельная «ОГАУ» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 1 704 | 1 799 | 1 799 | 1 799 | 1 799 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Тексорен» | Природный газ, тыс. м³ | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 |
| Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2026 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 882 | 978 | 978 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Черепановых» | Природный газ, тыс. м³ | 924 | 918 | 911 | 890 | 868 | 863 | 857 | 851 | 843 | 819 | 799 |
| Котельная «Черепановых» | Дизтопливо, т | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Котельная «СОК» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Стройгородок» | Природный газ, тыс. м³ | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 |
| Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 644 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ОКБ-1» | Природный газ, тыс. м³ | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 |
| Котельная «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2028 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 478 | 478 | 478 | 478 | 478 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Инфекционная больница» | Природный газ, тыс. м³ | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 |
| Котельная «Победы» (с ОЗП 2023/2024 БМК «Победы») | Природный газ, тыс. м³ | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 |
| Котельная «Самолетная» | Природный газ, тыс. м³ | 1 003 | 1 003 | 1 003 | 1 003 | 1 003 | 1 003 | 1 003 | 1 003 | 1 003 | 1 003 | 1 003 |
| Котельная «ОКБ-2» | Природный газ, тыс. м³ | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 |

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Расход натурального топлива | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 1 181 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 828 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Тубдиспансер» | Природный газ, тыс. м³ | 643 | 643 | 643 | 643 | 643 | 643 | 643 | 643 | 643 | 643 | 643 |
| Котельная «пос. Нижнесакмарский» | Природный газ, тыс. м³ | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 |
| Котельная «Детский сад № 77» (с 2033 г. БМК «Детский сад № 77» ) | Природный газ, тыс. м³ | 1 140 | 1 140 | 1 188 | 1 165 | 1 165 | 1 165 | 1 144 | 1 144 | 1 144 | 1 144 | 1 021 |
| Котельная «Больница восстановительного лечения» | Природный газ, тыс. м³ | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 |
| Котельная «Дубицкого» | Природный газ, тыс. м³ | 111 | 111 | 111 | 111 | 111 | 111 | 111 | 111 | 111 | 111 | 111 |
| Котельная «Третьяка» (с 2025 г. БМК «Третьяка» ) | Природный газ, тыс. м³ | 1 282 | 1 282 | 1 315 | 1 315 | 1 315 | 1 315 | 1 315 | 1 315 | 1 315 | 1 315 | 1 315 |
| Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 994 | 994 | 994 | 994 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 380 | 380 | 380 | 380 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.) | Природный газ, тыс. м³ | 2 104 | 2 104 | 2 104 | 2 104 | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «ГПТУ-16» | Природный газ, тыс. м³ | 362 | 362 | 362 | 362 | 362 | 362 | 362 | 362 | 362 | 362 | 362 |
| Котельная «Школа №14» | Природный газ, тыс. м³ | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 |
| Котельная «Бердянка» | Природный газ, тыс. м³ | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 |
| Котельная «Каргала» | Природный газ, тыс. м³ | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 |
| Котельная «Краснохолм» | Природный газ, тыс. м³ | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 |
| Котельная «Городище» | Природный газ, тыс. м³ | 402 | 402 | 402 | 402 | 402 | 402 | 402 | 402 | 402 | 402 | 402 |
| Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории) | Природный газ, тыс. м³ | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Котельная «Госпиталь» (Резерв потребителя 1 категории) | Природный газ, тыс. м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории) | Природный газ, тыс. м³ | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Расход натурального топлива | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок») | Природный газ, тыс. м³ | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 |
| Котельная «МСЧ-2» | Природный газ, тыс. м³ | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 |
| Котельная «Дом ветеранов» | Природный газ, тыс. м³ | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (с 2029 г. БМК ФКУ ИК-1 УФСИН ) | Природный газ, тыс. м³ | 673 | 673 | 673 | 673 | 673 | 673 | 597 | 597 | 597 | 597 | 597 |
| Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» | Природный газ, тыс. м³ | 9 438 | 9 438 | 9 438 | 9 438 | 9 438 | 9 438 | 9 438 | 9 438 | 9 438 | 9 438 | 9 438 |
| Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД | Природный газ, тыс. м³ | 1 575 | 1 575 | 1 575 | 1 575 | 1 575 | 1 575 | 1 575 | 1 575 | 1 575 | 1 575 | 1 575 |
| Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» | Природный газ, тыс. м³ | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 | 1 229 |
| Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» | Природный газ, тыс. м³ | 341 | 341 | 341 | 341 | 341 | 341 | 341 | 341 | 341 | 341 | 341 |
| Котельная АО «Парк» | Природный газ, тыс. м³ | 641 | 641 | 641 | 641 | 641 | 641 | 641 | 641 | 641 | 641 | 641 |
| Котельная «Путепроводная, 15/4» | Природный газ, тыс. м³ | 1 679 | 1 679 | 1 679 | 1 679 | 1 679 | 1 679 | 1 679 | 1 679 | 1 679 | 1 679 | 1 679 |
| Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» | Природный газ, тыс. м³ | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 |
| Котельная «ФОК с. Краснохолм» | Природный газ, тыс. м³ | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| Котельная АО «ПО «Стрела» | Природный газ, тыс. м³ | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 | 17 511 |
| Котельная АО «ПО «Стрела» | Дизтопливо, т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» | Природный газ, тыс. м³ | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 |
| Котельная ООО «Теплострой Плюс» | Природный газ, тыс. м³ | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 |
| Котельная «Пролетарская» (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 |
| Котельная «Ноябрьская» (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 |
| Котельная № 5 МКД | Природный газ, тыс. м³ | 565 | 565 | 565 | 565 | 565 | 565 | 565 | 565 | 565 | 565 | 565 |
| Котельная «Гимназия № 4» | Природный газ, тыс. м³ | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 |
| Котельная детский сад «Семицветик» | Природный газ, тыс. м³ | 434 | 434 | 434 | 434 | 434 | 434 | 434 | 434 | 434 | 434 | 434 |
| Котельная № 50 | Природный газ, тыс. м³ | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 |
| Котельная № 96 | Природный газ, тыс. м³ | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 |
| Котельная № 14 | Уголь, т | 67 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 |
| Котельная ООО «Любимый дворик» | Природный газ, тыс. м³ | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 |

| Система теплоснабжения | Вид топлива | Расход натурального топлива | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 |
| Котельная № 3 (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 221 | 221 | 221 | 221 | 221 | 221 | 221 | 221 | 221 | 221 | 221 |
| Котельная № 5 (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 |
| Котельная № 6 (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 295 | 295 | 295 | 295 | 295 | 295 | 295 | 295 | 295 | 295 | 295 |
| Котельная № 7 (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 |
| Котельная № 8 (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 440 | 440 | 440 | 440 | 440 | 440 | 440 | 440 | 440 | 440 | 440 |
| Котельная № 9 (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 341 | 341 | 341 | 341 | 341 | 341 | 341 | 341 | 341 | 341 | 341 |
| Котельная № 10 (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 299 | 299 | 299 | 299 | 299 | 299 | 299 | 299 | 299 | 299 | 299 |
| Котельная № 11 (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 |
| Котельная № 21 (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 |
| Котельная № 22 (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 |
| Котельная № 13 (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 |
| Котельная № 1 (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 |
| Котельная № 2 (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 |
| Котельная № 4 (крышная) | Природный газ, тыс. м³ | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 |
| Котельная ООО СК «СССР» | Природный газ, тыс. м³ | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 |
| БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» | Природный газ, тыс. м³ | - | - | - | - | 3 117 | 3 117 | 3 117 | 3 117 | 3 117 | 3 117 | 3 117 |
| БМК «Уральская» | Природный газ, тыс. м³ | - | 4 757 | 4 757 | 5 625 | 5 617 | 11 889 | 11 833 | 11 833 | 11 833 | 11 833 | 11 833 |
| БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» | Природный газ, тыс. м³ | - | - | - | - | - | 2 885 | 2 885 | 2 885 | 2 885 | 2 885 | 2 885 |
| **Итого** | Природный газ, тыс. м³ | **139 809** | **139 505** | **139 837** | **139 651** | **139 260** | **138 692** | **138 533** | **138 527** | **138 519** | **138 495** | **138 352** |
| **Итого** | Мазут, т | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Итого** | Дизтопливо, т | **0,4** | **0,4** | **0,4** | **0,4** | **0,4** | **0,4** | **0,4** | **0,4** | **0,4** | **0,4** | **0,4** |
| **Итого** | Уголь, т | **67** | **96** | **96** | **96** | **96** | **96** | **96** | **96** | **96** | **96** | **96** |
| **Итого** | Итого | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

## Приложение 3. Реестр мероприятий актуализированной схемы теплоснабжения

Предложения по источникам инвестиций всех мероприятий ЕТО – собственные средства/ и (или) привлеченные средства. Статья возврата инвестиций – собственные средства ЕТО, полученные в результате реализации тепловой энергии по нерегулируемым ценам в рамках ценовой зоны теплоснабжения.

Предложения по источникам инвестиций всех мероприятий ТСО и СО в зоне деятельности ЕТО-1 – собственные средства, заемные средства. Статья возврата инвестиций – индексируемая по индексам МЭР существующая цена (тариф) по договору с ЕТО-1/средства ЕТО-1 (при согласовании).

Для ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» мероприятия представлены на период 2024–2034 в целях синхронизации с инвестпрограммой.

Для всех ЕТО, теплоснабжающих и теплосетевых организаций, не представленных в таблице, мероприятия не предусмотрены ввиду отсутствия необходимости при текущей актуализации.

Т а б л и ц а 68 – Реестр мероприятий ЕТО в прогнозных ценах без НДС, тыс. руб. [6]

| Шифр | Наименование мероприятия | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | | 1 332 750,5 | 757 633,4 | 898 169,0 | 968 977,3 | 183 598,5 | 147 970,0 | 5 616,0 | 5 840,6 | 69 116,3 | 80 324,2 | 49 966,0 |
| **Группа проектов «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | | | |
| Строительство новых источников тепловой энергии | | 721 862,4 | 18 426,0 | 124 574,0 | 139 426,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 61 417,0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.1 | Реконструкция котельной МЧ для переключения потребителей котельных МЧ, Ногина, ЖСК | 0 | 0 | 124 574,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.2 | ПК-4 - Комплекс мероприятий по переводу тепловых нагрузок на котельную "Уральская" (строительство БМК) | 662 579,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.3 | Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных (Гаражи УВД, Трикотажная фабрика) | 0 | 3 255,0 | 0 | 54 426,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.5 | Реконструкция котельной БВЛ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.6 | Реконструкция котельной Дубки | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.7 | Реконструкция котельной Янтарь | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.8 | Реконструкция котельной Стройгородок | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.9 | Реконструкция котельной Мебельная фабрика | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.10 | Реконструкция котельной ЖДТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.11 | Реконструкция котельной Мебельный комбинат | 0 | 0 | 0 | 35 000,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.12 | Реконструкция котельной Третьяка | 59 283,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.13 | Реконструкция котельной Харьковская | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.14 | Реконструкция котельной ГПТУ-16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.15 | Реконструкция котельной Советская | 0 | 0 | 0 | 50 000,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.16 | Реконструкция котельной Детский сад №77 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 61 417,0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.18 | Реконструкция котельной Гугучинская | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.19 | Реконструкция котельной Чичерина | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.20 | Техническое перевооружение системы газораспределения и газопотребления котельных | 0 | 15 171,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Техническое перевооружение источников тепловой энергии | | 68 365,7 | 69 244,9 | 1 449,3 | 62 545,3 | 0 | 5 400,0 | 5 616,0 | 5 840,6 | 7 699,3 | 80 324,2 | 49 966,0 |
| 001.01.03.1 | Техническое перевооружение автоматизированной системы контроля вибрации и мехвеличин на Т-60-130 ст. № 4 | 11 085,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.3 | Техническое перевооружение тепломагистрали М-1 от коллекторной до ГРБП с ОТС | 43 060,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.4 | Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-1 | 0 | 67 851,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.5 | Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-3 | 0 | 0 | 0 | 61 038,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.7 | Модернизация коллекторной СТЭЦ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 400,0 | 5 616,0 | 5 840,6 | 6 074,3 | 6 317,2 | 0 |
| 001.01.03.8 | Модернизация тепломагистрали ТМ-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 625,0 | 72 509,0 | 0 |
| 001.01.03.9 | Модернизация тепломагистрали ТМ-6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 498,0 | 49 966,0 |
| 001.01.03.12 | Переключение потребителей от ведомственных источников тепловой энергии | 0 | 1 393,6 | 1 449,3 | 1 507,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.13 | Техническое перевооружение тепломагистрали М-3 от ст.23 до ГРБП с ОТС | 14 220,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Группа проектов «Тепловые сети»** | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | | 439 665,4 | 583 316,5 | 742 145,7 | 732 006,0 | 183 598,5 | 142 570,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.11 | Реконструкция теплотрассы М-6, от тк 6.1 до тк1.17 | 94 981,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.13 | Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.53/30 до ТК 1.53/36 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 846,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.22 | Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.6 до ТК 4.8 (с вводом в НС-1) | 0 | 102 000,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.24 | Реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК 2.9/7 до ТК 2.9/7/7 | 0 | 0 | 0 | 2 400,0 | 0 | 36 572,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.25 | Реконструкция теплотрассы М2 - участок от ШО.2.8 – ШП.2.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 691,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.31 | Реконструкция теплотрассы М-1 от Пав.1.1 – ТК 1.12 | 0 | 0 | 0 | 144 612,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.36 | Реконструкция МТС - т/трассы "Корецкая" | 0 | 0 | 0 | 11 258,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

[6] В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

| Шифр | Наименование мероприятия | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 001.02.03.38 | Реконструкция МТС - т/трассы "Юность" | 0 | 0 | 34 000,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.39 | Реконструкция МТС - т/трассы "Абдулинская" | 0 | 0 | 0 | 40 560,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.40 | Реконструкция МТС - т/трассы к школе №15 | 0 | 0 | 0 | 10 440,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.41 | Реконструкция МТС - т/трассы к СК "Оренбург" | 0 | 0 | 13 435,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.42 | Реконструкция МТС - т/трассы "5,5А квартал" | 0 | 66 244,0 | 92 163,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.44 | Реконструкция МТС - т/трассы "Мичуринская", школа №17 | 0 | 0 | 0 | 9 600,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.45 | Реконструкция МТС - т/трассы «Баня-2», «Оренбургская», «Мед.академия» | 0 | 0 | 0 | 40 878,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.49 | Реконструкция МТС - т/трассы к ж/д ул. Пролетарская, 261 | 0 | 416,0 | 0 | 3 900,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.52 | Реконструкция МТС - т/трассы "13 жил.городок" | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 160,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.55 | Реконструкция МТС - т/трассы "пер. Коммунальный" | 0 | 0 | 2 000,0 | 0 | 18 308,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.57 | Реконструкция МТС - т/т "Советская" | 37 235,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.58 | Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.17 до ТК 1.20 | 3 641,3 | 0 | 209 509,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.60 | Реконструкция КТС - от котельной Пединститут | 10 011,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.61 | Реконструкция КТС - от котельной 7 квартал | 1 663,2 | 0 | 0 | 10 000,0 | 0 | 22 000,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.62 | Реконструкция КТС - от котельной 8 квартал | 2 627,1 | 0 | 15 000,0 | 0 | 10 015,0 | 25 500,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.66 | Реконструкция КТС - от котельной Школа милиции | 61 649,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.67 | Реконструкция КТС - от котельной 67 Городок | 0 | 0 | 0 | 3 500,0 | 0 | 40 560,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.72 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 8 | 0 | 34 395,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.73 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 14 | 0 | 33 651,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.74 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 17 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-17) | 0 | 34 747,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.75 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 20 | 26 154,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.76 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 26 | 27 293,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.77 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 36 | 40 675,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.78 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 38 | 8 455,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.79 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 41 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-41) | 0 | 0 | 26 598,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.81 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 47 | 40 167,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.82 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 50 | 20 165,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.85 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 56 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-56) | 0 | 0 | 26 327,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.87 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 72 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-72) | 0 | 0 | 36 752,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.88 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 75 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-75) | 0 | 28 879,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.89 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 79 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-79) | 0 | 0 | 28 913,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.90 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 80 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-80) | 0 | 22 038,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.91 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 82 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-82) | 0 | 0 | 16 831,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.92 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 86 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-86) | 0 | 0 | 16 054,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.93 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 101 | 21 114,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.95 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 106 | 27 355,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.96 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 127 | 11 858,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.98 | Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 132 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-132) | 0 | 27 000,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.112 | Реконструкция КТС от 16 котельных - от котельной Д/С 77 | 918,0 | 0 | 18 490,4 | 0 | 0 | 17 938,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.120 | Реконструкция теплотрассы: участок от УТ-4.28/6 через ТК-4.28/8 до ЦТП-30; участок от ТК-37/12 до ЦТП-37; участок от ТК-37/12 до школы №8 (ул. 10 линия,22) | 0 | 0 | 0 | 76 394,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.128 | Реконструкция теплотрассы по ул. Профсоюзной (Музкомедия) | 3 700,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.129 | Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б | 0 | 400,0 | 5 390,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.130 | Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10 | 0 | 900,0 | 0 | 11 898,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.131 | Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1 | 0 | 85 000,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.132 | Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56 | 0 | 850,0 | 0 | 13 714,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.133 | Реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95 | 0 | 700,0 | 6 263,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.134 | Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а | 0 | 110 980,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.135 | Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47) | 0 | 0 | 70 915,4 | 83 055,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.136 | Техническое перевооружние т/с от М-3 тк3.9 до тк3.11 | 0 | 0 | 0 | 50 567,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.137 | Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7 | 0 | 3 838,2 | 0 | 112 690,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.138 | Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40 | 0 | 2 510,0 | 0 | 62 018,0 | 24 342,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.139 | Реконструкция КТС от котельной Карачи | 0 | 4 500,0 | 79 298,0 | 8 091,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.140 | Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.50/8 до ТК 4.50/16 | 0 | 0 | 1 970,0 | 0 | 49 236,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.141 | Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.33/29 до ТК 3.33/33 | 0 | 1 200,0 | 0 | 36 429,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Шифр | Наименование мероприятия | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 001.02.03.142 | Реконструкция КТС от котельной Лесозащитная | 0 | 3 500,0 | 38 000,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.143 | Модернизация охранной и пожарной сигнализации объектов ОТС г. Оренбурга | 0 | 13 367,0 | 4 235,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.144 | Модернизация узлов учета тепловой энергии на объектах ОТС | 0 | 6 200,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.145 | Реконструкция тепловых сетей г. Оренбурга по программе ТПиР | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.03.146 | Реконструкция тепловых сетей г. Оренбурга по программе ремонтов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Строительство и реконструкция центральных тепловых пунктов | | 102 857,0 | 86 646,0 | 30 000,0 | 35 000,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.08.3 | Модернизация ЦТП с заменой теплообменного оборудования | 17 064,0 | 35 326,0 | 30 000,0 | 35 000,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.08.12 | Реконструкция ЦТП Башиловых (БМЦТП) | 42 683,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.08.13 | Реконструкция ЦТП Пролетарская (БМЦТП) | 945,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.08.14 | Реконструкция ЦТП Хлебный городок 2 (БМЦТП) | 42 165,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.08.15 | Реконструкция ЦТП-81 (БМЦТП) | 0 | 51 320,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Теплоснабжающие и теплосетевые организации в зоне деятельности ЕТО-1** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД | | 70,0 | 71,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Группа проектов «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция источников тепловой энергии | | 70,0 | 71,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001-2.01.02.1 | Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии | 70,0 | 71,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость проектов АО «Парк» | | 1 336,0 | 1 361,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Группа проектов «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция источников тепловой энергии | | 1 336,0 | 1 361,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001-2.01.02.1 | Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии | 1 336,0 | 1 361,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость проектов ООО «ОКС» | | 4 417,9 | 4 668,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Группа проектов «Тепловые сети»** | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | | 4 417,9 | 4 668,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001-2.01.02.1 | Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии | 4 417,9 | 4 668,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость проектов ООО «Сетевая компания» | | 628,1 | 410,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Группа проектов «Тепловые сети»** | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | | 628,1 | 410,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001-2.01.02.1 | Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии | 628,1 | 410,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов ЕТО-2 АО «ПО «Стрела» | | 14 500,0 | 6 500,0 | 6 500,0 | 6 500,0 | 3 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 0 |
| **Группа проектов «Тепловые сети»** | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | | 14 500,0 | 6 500,0 | 6 500,0 | 6 500,0 | 3 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 0 |
| 002.02.03.1 | Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 14 500,0 | 6 500,0 | 6 500,0 | 6 500,0 | 3 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 0 |
| **ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат» | | 1 272,1 | 420,2 | 436,1 | 452,7 | 469,8 | 487,8 | 506,3 | 525,5 | 545,4 | 566,2 | 0 |
| **Группа проектов «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция источников тепловой энергии | | 867,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 003.01.02.1 | Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) | 867,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Группа проектов «Тепловые сети»** | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | | 404,8 | 420,2 | 436,1 | 452,7 | 469,8 | 487,8 | 506,3 | 525,5 | 545,4 | 566,2 | 0 |
| 003.02.03.1 | Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 404,8 | 420,2 | 436,1 | 452,7 | 469,8 | 487,8 | 506,3 | 525,5 | 545,4 | 566,2 | 0 |
| **ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс» | | 203,6 | 211,3 | 219,3 | 227,7 | 2 473,8 | 2 800,2 | 2 906,5 | 2 766,8 | 274,4 | 284,8 | 0 |
| **Группа проектов «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция источников тепловой энергии | | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 237,4 | 2 322,5 | 2 410,8 | 2 502,3 | 0 | 0 | 0 |
| 004.01.02.1 | Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 237,4 | 2 322,5 | 2 410,8 | 2 502,3 | 0 | 0 | 0 |
| Техническое перевооружение источников тепловой энергии | | 20,7 | 21,4 | 22,3 | 23,1 | 24,0 | 257,2 | 266,9 | 26,8 | 27,8 | 28,9 | 0 |
| 004.01.03.1 | Техническое перевооружение узлов учета газа на котельных ООО «Теплострой плюс» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 241,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 004.01.03.2 | Техническое перевооружение систем учета тепловой энергии на котельных | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 232,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 004.01.03.3 | Обеспечение тех.состояния оборудования | 20,7 | 21,4 | 22,3 | 23,1 | 24,0 | 24,9 | 25,8 | 26,8 | 27,8 | 28,9 | 0 |
| **Группа проектов «Тепловые сети»** | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | | 179,5 | 186,3 | 193,4 | 200,8 | 208,4 | 216,3 | 224,5 | 233,1 | 241,9 | 251,1 | 0 |
| 004.02.03.1 | Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 179,5 | 186,3 | 193,4 | 200,8 | 208,4 | 216,3 | 224,5 | 233,1 | 241,9 | 251,1 | 0 |
| Дополнительные мероприятия | | 3,4 | 3,6 | 3,7 | 3,8 | 4,0 | 4,2 | 4,3 | 4,5 | 4,7 | 4,8 | 0 |
| 004.02.09.2 | Обеспечение тех.состояния оборудования | 3,4 | 3,6 | 3,7 | 3,8 | 4,0 | 4,2 | 4,3 | 4,5 | 4,7 | 4,8 | 0 |