

Индв. 043. СТС.019.001.000.000



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ
ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ (ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)

СОСТАВ РАБОТЫ

| Наименование документа | Шифр |
|---|---------------------------|
| Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2020 г.) Утверждаемая часть | 043. СТС.019.001.000.000. |
| Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года | 043. СТС.019.002.000.000. |
| Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения | 043. СТС.019.002.001.000. |
| Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения | 043. СТС.019.002.002.000. |
| Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения | 043. СТС.019.002.003.000. |
| Глава 3. Приложение 1. Руководство пользователя Zulu Thermo | 043. СТС.019.002.003.001. |
| Глава 3. Приложение 2. Альбом характеристик тепловых сетей | 043. СТС.019.002.003.002. |
| Глава 3. Приложение 3. Альбом характеристик потребителей | 043. СТС.019.002.003.003. |
| Глава 3. Приложение 4. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций | 043. СТС.019.002.003.004. |
| Глава 3. Приложение 5. Калибровка электронной модели системы теплоснабжения | 043. СТС.019.002.003.005. |
| Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки | 043. СТС.019.002.004.000. |
| Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года | 043. СТС.019.002.005.000. |
| Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок | 043. СТС.019.002.006.000. |
| Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии | 043. СТС.019.002.007.000. |
| Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей | 043. СТС.019.002.008.000. |
| Глава 8. Приложение 1. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 043. СТС.019.002.008.001. |
| Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения | 043. СТС.019.002.009.000. |
| Глава 10. Перспективные топливные балансы | 043. СТС.019.002.010.000. |
| Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения | 043. СТС.019.002.011.000. |
| Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение | 043. СТС.019.002.012.000. |
| Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Новокузнецк | 043. СТС.019.002.013.000. |
| Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия | 043. СТС.019.002.014.000. |
| Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций | 043. СТС.019.002.015.000. |
| Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения | 043. СТС.019.002.016.000. |
| Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения | 043. СТС.019.002.017.000. |
| Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения | 043. СТС.019.002.018.000. |

ОГЛАВЛЕНИЕ

| | |
|---|-----|
| ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ..... | 8 |
| ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ..... | 11 |
| Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения..... | 14 |
| 1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой 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..... | 14 |
| 1.1.1. Существующие отопливаемые площади строительных фондов | 14 |
| 1.1.2. Приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления | 18 |
| 1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе | 28 |
| 1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя | 28 |
| 1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя | 44 |
| 1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе | 72 |
| Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | 73 |
| 2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии..... | 73 |
| 2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии | 73 |
| 2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии | 77 |
| 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии..... | 77 |
| 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 | 81 |
| 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..... | 121 |

| | |
|--|-----|
| 2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно | 121 |
| Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя | 131 |
| 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей..... | 131 |
| 3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения | 157 |
| Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения | 166 |
| 4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения | 166 |
| 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения | 167 |
| Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии | 168 |
| 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 | 168 |
| 5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии..... | 173 |
| 5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения | 177 |
| 5.3.1. Кузнецкая ТЭЦ | 177 |
| 5.3.2. Западно-Сибирская ТЭЦ..... | 180 |
| 5.3.3. Центральная ТЭЦ | 181 |
| 5.3.4. Котельные города | 190 |
| 5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных | 190 |
| 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 | 191 |
| 5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии..... | 192 |
| 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.. | 199 |

| | |
|---|-----|
| 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 оценка затрат при необходимости его изменения | 199 |
| 5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей..... | 208 |
| 5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива | 219 |
| Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей | 220 |
| 6.1. Предложения по строительству и реконструкции 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) | 220 |
| 6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку | 220 |
| 6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку | 220 |
| 6.2.2. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку | 246 |
| 6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения | 249 |
| 6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных | 249 |
| 6.4.1. Переключение зоны действия Куйбышевской центральной котельной на Центральную ТЭЦ..... | 249 |
| 6.4.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной и котельной Садопарковая на котельную №32 | 254 |
| 6.4.3. Переключение Байдаевской центральной котельной и Зыряновской районной котельной на Кузнецкую ТЭЦ | 257 |
| 6.4.4. Переключение части потребителей котельной Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный на новую АБМК..... | 258 |
| 6.4.5. Переключение котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную | 260 |
| 6.4.6. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения..... | 262 |
| 6.4.7. Реконструкция ЦТП..... | 269 |
| 6.4.8. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса..... | 271 |
| 6.5. Строительство и реконструкция насосных станций | 274 |

| | |
|--|-----|
| 6.6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей | 274 |
| Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения | 275 |
| 7.1. 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..... | 275 |
| 7.2. 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 | 283 |
| Раздел 8. Перспективные топливные балансы..... | 283 |
| 8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе | 283 |
| 8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии. | 319 |
| Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение | 322 |
| 9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе..... | 343 |
| 9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе | 345 |
| 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..... | 347 |
| 9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе | 347 |
| 9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям | 347 |
| Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)..... | 354 |
| 10.1. Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 354 |
| 10.2. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)..... | 355 |
| 10.3. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)..... | 356 |
| 10.4. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией | 362 |
| 10.4.1. Порядок определения ЕТО..... | 362 |
| 10.4.2. Критерии определения ЕТО..... | 362 |
| 10.4.3. Обязанности ЕТО..... | 363 |
| 10.4.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО | 364 |
| 10.5. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации | 367 |

| | | |
|------------|--|-----|
| 10.6. | Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения | 367 |
| Раздел 11. | Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии | 371 |
| 11.1. | Переключение зоны КЦК на Центральную ТЭЦ | 371 |
| 11.2. | Переключение зоны ЗРК и БЦК на Кузнецкую ТЭЦ..... | 372 |
| 11.3. | Переключение зоны Котельной №72 на БЦК..... | 375 |
| Раздел 12. | Решения по бесхозяйным тепловым сетям | 376 |
| 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 | 377 |
| 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 | 377 |
| 13.1.1. | Котельные Абашевская, Притомская и п. Листвяги | 377 |
| 13.1.2. | Котельные №19, №72, УПК | 377 |
| 13.1.3. | Котельные ОРК «Таргай», проф. «Бунгурский», «Голубь», школы №1, школы №23, школы №37, школы-интернат №66 (Монтажник), дет. Сада №123, Полосухинской, Кузнецкая крепость, НКХП | 380 |
| 13.1.4. | Котельные №№1-3 п. Абагур-Лесной, котельные №1,2 п. Разъезд-Абагуровский, котельная №6 | 380 |
| 13.1.5. | Котельные Центральная Куйбышевская, №32 (БПОУ), Садопарковая, школа №43, Новая котельная для Ж/Д ТЧ-15 | 380 |
| 13.2. | Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии | 381 |
| 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 | 389 |
| 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 | 389 |
| 13.6. | Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой | |

| | |
|--|-----|
| схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения | 389 |
| 13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения..... | 390 |
| Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения..... | 390 |
| Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия | 397 |

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

| | |
|--|-----------|
| <i>Таблица 1 - Ретроспектива по объему жилищного строительства г. Новокузнецка</i> | <i>17</i> |
| <i>Таблица 2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения</i> | <i>21</i> |
| <i>Таблица 3 - Показатели прироста строительных фондов, сгруппированные по административным районам</i> | <i>24</i> |
| <i>Таблица 4 - Показатели прироста строительных фондов в разрезе источников тепловой энергии</i> | <i>24</i> |
| <i>Таблица 5 - Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения с года утверждения базовой версии Схемы теплоснабжения</i> | <i>29</i> |
| <i>Таблица 6 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа величины достигнутого максимума тепловой нагрузки, и динамика их изменения в период 2015-2018 гг.</i> | <i>32</i> |
| <i>Таблица 7 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 01.01.2019 г.</i> | <i>36</i> |
| <i>Таблица 8 – Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии в период 2015-2018 гг.</i> | <i>39</i> |
| <i>Таблица 9 - Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения.....</i> | <i>46</i> |
| <i>Таблица 10 - Приросты тепловых нагрузок в разрезе административных районов, в зоне централизованного теплоснабжения</i> | <i>50</i> |
| <i>Таблица 11 - Приросты договорных тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения (с учетом максимальной нагрузки ГВС)</i> | <i>51</i> |
| <i>Таблица 12 - Убыль тепловых нагрузок, в связи со сносом зданий, в разрезе источников теплоснабжения</i> | <i>56</i> |
| <i>Таблица 13 - Убыль тепловых нагрузок, в связи со сносом зданий, в разрезе единиц территориального деления</i> | <i>57</i> |
| <i>Таблица 14 - Абсолютный прирост тепловых нагрузок по источникам тепловой энергии.....</i> | <i>61</i> |
| <i>Таблица 15 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне действия источников тепловой энергии</i> | <i>67</i> |
| <i>Таблица 16 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне централизованного теплоснабжения, в разрезе административных районов.....</i> | <i>69</i> |
| <i>Таблица 17 - Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплопотребления на нужды существующего фонда), в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования)</i> | <i>69</i> |
| <i>Таблица 18 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Кузнецкой ТЭЦ</i> | <i>73</i> |

| | |
|---|-----|
| Таблица 19 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Западно-Сибирской ТЭЦ | 75 |
| Таблица 20 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Центральной ТЭЦ..... | 76 |
| Таблица 21 – Зоны действия наиболее крупных муниципальных котельных г. Новокузнецка..... | 76 |
| Таблица 22 - Прогноз приростов потребления тепловой мощности объектами индивидуального теплоснабжения, в разрезе административных районов города | 79 |
| Таблица 23 - Прогноз приростов потребления тепловой энергии объектами индивидуального теплоснабжения, в разрезе административных районов города | 80 |
| Таблица 24 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения..... | 82 |
| Таблица 25 – Реестр котельных ООО «Сибэнерго», расположенных за пределами муниципального образования | 121 |
| Таблица 26 – Структура капитальных затрат по вариантам | 125 |
| Таблица 27 – Существующие и перспективные балансы ВПУ системы теплоснабжения от источников тепловой энергии г. Новокузнецка..... | 132 |
| Таблица 28 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения от источников тепловой энергии г. Новокузнецка..... | 158 |
| Таблица 29 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ | 180 |
| Таблица 30 – Состав основного оборудования ЗС ТЭЦ..... | 181 |
| Таблица 31 – Баланс тепловой энергии по группам оборудования до и после реализации мероприятий..... | 183 |
| Таблица 32 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ..... | 186 |
| Таблица 33 – Изменение мощности основного оборудования Центральной ТЭЦ в результате реализации мероприятий..... | 187 |
| Таблица 34 – Реконструируемые котельные для повышения эффективности работы систем теплоснабжения | 190 |
| Таблица 35 – Перечень источников, выводимых из эксплуатации..... | 191 |
| Таблица 36 – Стоимость эквивалента электрической энергии, тепла, природного газа и угля..... | 192 |
| Таблица 37 – Показатели для установки комбинированной выработки на базе ГТУ | 196 |
| Таблица 38 – Показатели для установки комбинированной выработки на базе турбины типа «Р»..... | 196 |
| Таблица 39 – Температурные графики источников комбинированной выработки | 200 |
| Таблица 40 – Температурные графики котельных..... | 204 |
| Таблица 41 – Перспективная установленная мощность каждого источника тепловой энергии с предложением по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей, Гкал/ч | 209 |
| Таблица 42 – Перечень перспективных потребителей системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка | 221 |
| Таблица 43 – Строительство тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки без НДС в ценах 2019 г. | 245 |
| Таблица 44 – Перечень тепловых сетей АО «МТСК», подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | 247 |
| Таблица 45 – Перечень тепловых сетей ООО «ТСН», подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | 248 |
| Таблица 46 – Строительство и реконструкция тепловых сетей для переключения зоны действия КЦК на ЦТЭЦ | 251 |

| | |
|---|-----|
| Таблица 47 – Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной и котельной Садопарковая на котельную №32..... | 256 |
| Таблица 48 – Переключение части потребителей котельной Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный на новую АБМК..... | 259 |
| Таблица 49 – Переключение котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную..... | 261 |
| Таблица 50 – Реконструкция тепловых сетей в эксплуатации ООО «СибЭнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения | 263 |
| Таблица 51 – Реконструкция тепловых сетей в эксплуатации ООО «НТК» с увеличением диаметра трубопроводов для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения | 267 |
| Таблица 52 – Реконструкция ЦТП..... | 270 |
| Таблица 53 – Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятые в Схему теплоснабжения г. Новокузнецка..... | 273 |
| Таблица 54 – Строительство и реконструкция насосных станций..... | 274 |
| Таблица 55 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по варианту №1 – ОРГАНИЗАЦИЯ НЕЗАВИСИМОЙ СХЕМЫ ОТОПЛЕНИЯ И ВЕНТИЛЯЦИИ, ЗАКРЫТИЕ ГВС..... | 278 |
| Таблица 56 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по варианту №2 –ЗАКРЫТИЕ ГВС..... | 280 |
| Таблица 57 – Перспективные топливные балансы. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего и периодов по каждому источнику тепловой энергии | 284 |
| Таблица 58 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии..... | 320 |
| Таблица 2 – Объем инвестиций в целом по г. Новокузнецку на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)..... | 325 |
| Таблица 3 – Объем инвестиций по неопределенной ТСО на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)..... | 327 |
| Таблица 4 – Объем инвестиций по ООО «ТСН» (собственное имущество) на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.) | 329 |
| Таблица 5 – Объем инвестиций по арендуемым объектам в зоне ООО «ТСН» на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.) | 330 |
| Таблица 6 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.) | 331 |
| Таблица 7 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.) | 332 |
| Таблица 8 – Объем инвестиций по АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (на регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения) на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)..... | 333 |
| Таблица 9 – Объем инвестиций по МКП "Центральная ТЭЦ" на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.) | 336 |
| Таблица 10 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.) | 338 |
| Таблица 11 – Объем инвестиций по АО "МТСК" на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)..... | 339 |
| Таблица 12 – Объем инвестиций по ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.) | 340 |
| Таблица 13 – Объем инвестиций по АО "Кузнецкая ТЭЦ" на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.) | 342 |
| Таблица 14 – Объем инвестиций по ООО "Теплоснаб" на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)..... | 341 |
| Таблица 15 – Объем инвестиций по ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)..... | 341 |

| | |
|---|-----|
| Таблица 71 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе | 344 |
| Таблица 72 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Новокузнецка на 2019-2034 гг. (без учета мероприятий в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима и без инвестиций для перехода к закрытой системе ГВС)..... | 346 |
| Таблица 73 – Оценка эффективности инвестиций | 348 |
| Таблица 74 – Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации | 355 |
| Таблица 75 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)..... | 357 |
| Таблица 76 – Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории города..... | 365 |
| Таблица 77 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО..... | 367 |
| Таблица 78 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения | 368 |
| Таблица 79 – Синхронизация мероприятий Схемы теплоснабжения и Схемы газоснабжения в части газификации котельных | 383 |
| Таблица 80 – Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Новокузнецка..... | 392 |

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

| | |
|--|-----|
| Рисунок 1 - Ретроспектива ввода жилых фондов на территории города Новокузнецка..... | 18 |
| Рисунок 2 - Прирост площадей и обеспеченности населения жильем на ближайшую перспективу | 20 |
| Рисунок 3 - Прирост площадей, в разрезе планировочных районов..... | 22 |
| Рисунок 4 - Прирост площадей, источников теплоснабжения | 23 |
| Рисунок 5 – Распределение общей потребности в тепловой мощности, Гкал/ч | 28 |
| Рисунок 6 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии и потребности в тепловой мощности за 2015-2018 гг., в зоне действия КТЭЦ | 42 |
| Рисунок 7 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии и потребности в тепловой мощности за 2015-2018 гг., в зоне действия ЗСТЭЦ | 43 |
| Рисунок 8 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии и потребности в тепловой мощности за 2015-2018 гг., в зоне действия котельных ООО «Сибэнерго» | 44 |
| Рисунок 9 - Динамика изменения расчетной нагрузки существующих потребителей тепловой энергии | 60 |
| Рисунок 10 – Алгоритм действий для оценки эффективности централизованного теплоснабжения | 122 |
| Рисунок 11 – Модель определения зон эффективного теплоснабжения | 123 |
| Рисунок 12 – Зависимость затрат от протяженности..... | 124 |
| Рисунок 13 – Зависимость капиталовложений в существующую систему от величины тепловой нагрузки и расстояния до точки сброса..... | 126 |
| Рисунок 14 – Зависимость капиталовложений в альтернативную систему теплоснабжения от мощности теплоисточника | 127 |
| Рисунок 15 – Алгоритм оценки результирующего радиуса эффективного теплоснабжения | 128 |
| Рисунок 16 – Критерии для оценки эффективности централизованного теплоснабжения в диапазоне возможного подключения тепловых нагрузок $0 \div 26$ Гкал/ч..... | 129 |

| | |
|--|-----|
| Рисунок 17 – Ожидаемый прирост нагрузок в Новоильинском р-не | 170 |
| Рисунок 18 – Перспективные источники на осваиваемых территориях Новоильинского района..... | 171 |
| Рисунок 19 – Перспективные источники на осваиваемых территориях Орджоникидзевокого района | 172 |
| Рисунок 20 Зоны теплоснабжения Котельных №32 (БПОУ) и Садопарковой существующее положение..... | 173 |
| Рисунок 21 Зоны теплоснабжения Котельных №32 (БПОУ) перспектива..... | 174 |
| Рисунок 22 Зоны теплоснабжения котельных №№1-3 Абагур-Лесной и школы №16 существующее положение . | 175 |
| Рисунок 23 Зоны теплоснабжения котельных №№1, 2 Абагур-Лесной перспектива | 176 |
| Рисунок 24 – Зона теплоснабжения БЦК, перспектива | 177 |
| Рисунок 25 – График Россандера Центральной ТЭЦ за 2018 год и загрузка основных групп оборудования (упрощенно)..... | 184 |
| Рисунок 26 – График Россандера Центральной ТЭЦ за 2018 год и загрузка основных групп оборудования (упрощенно) после реализации мероприятий..... | 184 |
| Рисунок 27 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ (в горячей воде)..... | 189 |
| Рисунок 28 – Стоимость эквивалента энергии, руб./ГДж..... | 193 |
| Рисунок 29 – Соотношение себестоимости производства эквивалента энергии | 194 |
| Рисунок 30 – Соотношения тепловой и электрической мощности для различного генерирующего оборудования в зависимости от электрического КПД..... | 195 |
| Рисунок 31 – Соотношение топливной и прочих составляющих в цене электроэнергии ГТУ..... | 197 |
| Рисунок 32 – Соотношение топливной и прочих составляющих в цене электроэнергии установки с турбиной типа «Р» | 198 |
| Рисунок 33 – Температурный график КТЭЦ..... | 202 |
| Рисунок 34 – Температурный график ЗС ТЭЦ..... | 203 |
| Рисунок 35 – Температурный график ЦТЭЦ..... | 203 |
| Рисунок 36 – Температурный график 95-70 °С (4-х рубная схема) | 206 |
| Рисунок 37 – Температурный график 95-70 °С (открытая схема ГВС) | 206 |
| Рисунок 38 – Температурный график 110-70 °С (3-х рубная схема) | 207 |
| Рисунок 39 – Температурный график 130-70 °С (закрытая схема ГВС)..... | 207 |
| Рисунок 40 – Строительство и реконструкция тепловых сетей для переключения КЦК на ЦТЭЦ..... | 250 |
| Рисунок 41 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной | 254 |
| Рисунок 42 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной Садопарковая на котельную №32 .. | 255 |
| Рисунок 43 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной БЦК и ЗРК на КТЭЦ | 257 |
| Рисунок 44 – Строительство тепловых сетей для переключения части потребителей котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на новую АБМК..... | 258 |
| Рисунок 45 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную | 260 |
| Рисунок 46 – Сравнительная оценка затрат по 3 сценариям | 277 |
| Рисунок 47 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в г. Новокузнецке на период до 2032 г. (в ценах 2019 г., без НДС) | 324 |
| Рисунок 48 – Распределение инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. по основным группам мероприятий | 324 |
| Рисунок 49 – Динамика инвестиций в г. Новокузнецке на период до 2032 г. (по годам)..... | 326 |
| Рисунок 50 Зоны теплоснабжения Центральной ТЭЦ и КЦК существующее положение..... | 371 |

| | |
|--|------------|
| <i>Рисунок 51 Зона теплоснабжения Центральной ТЭЦ перспектива</i> | <i>372</i> |
| <i>Рисунок 52 – Зоны теплоснабжения Кузнецкой ТЭЦ, ЗРК и БЦК существующее положение</i> | <i>373</i> |
| <i>Рисунок 53 – Зона теплоснабжения Кузнецкой ТЭЦ, перспектива.....</i> | <i>374</i> |
| <i>Рисунок 54 – Зона теплоснабжения БЦК, перспектива</i> | <i>375</i> |
| <i>Рисунок 55 – Синхронизация газификации котельной №19.....</i> | <i>378</i> |
| <i>Рисунок 56 – Синхронизация газификации котельной №72 (альтернатива базового Варианта).....</i> | <i>379</i> |
| <i>Рисунок 57 – Синхронизация газификации котельной УПК</i> | <i>379</i> |
| <i>Рисунок 58 – Синхронизация газификации котельных КЦК, №32, Садопарковая, Школа №43, Новая АБМК.....</i> | <i>381</i> |
| <i>Рисунок 59 – Прогноз тарифа ООО «КТС» с учетом и без учета реализации мероприятий</i> | <i>397</i> |
| <i>Рисунок 60 – Прогноз тарифа ООО «ЭТ» с учетом и без учета реализации мероприятий.....</i> | <i>398</i> |
| <i>Рисунок 61 – Прогноз тарифа ООО «СибЭнерго» с учетом и без учета реализации мероприятий</i> | <i>398</i> |
| <i>Рисунок 62 – Прогноз тарифа АО «Кузнецкая ТЭЦ» с учетом и без учета реализации мероприятий.....</i> | <i>399</i> |

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 прироста 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

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 03.04.2018 №405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

«...л) "базовый период" - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

м) "базовый период актуализации" - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения...».

Здесь и в дальнейшем под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается актуализированный проект Схемы теплоснабжения на 2017 г., утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 декабря 2016 г. №1411 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Новокузнецка до 2032 года».

При актуализации схемы теплоснабжения города Новокузнецка на 2020 год, за базовый принят 2018 год.

1.1.1. Существующие отапливаемые площади строительных фондов

Важным оценочным показателем существующего и перспективного спроса на тепловую мощность и энергию является отапливаемая площадь застройки (зачастую ошибочно для оценки перспективного потребления используется жилая площадь МКД), что приводит к некорректной оценке перспективного потребления тепловой мощности и энергии. При актуализации Схемы теплоснабжения на 2019 год учтен факт данного различия.

В настоящее время реализуется Генеральный план города Новокузнецка, утвержденный решением Новокузнецкого городского Совета народных депутатов от 16.06.2010 г. №9/120 (в редакции решения Новокузнецкого городского Совета народных депутатов от 13.06.2018 г. №7-69). Расчетный срок реализации – 2030 г.

Настоящий проект является актуализацией Схемы теплоснабжения и срок его действия должен соответствовать сроку действия базовой версии – 2032 г., что обусловлено п. 10 ч. 2 ПП РФ от 03.04.2018 г. №405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

«10. Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации, за исключением случаев, указанных в пункте 12 настоящего документа. Конечной датой периода, на который разрабатывается (утверждается) проект актуализированной схемы теплоснабжения, является конечная дата периода действия схемы теплоснабжения.».

Расчетный срок действия Схемы теплоснабжения разделен на 3 этапа:

- 2019-2024 гг. (включительно, с ежегодным прогнозом);
- 2025-2029 гг. (5-летний период);
- 2030-2032 гг.

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 03.04.2018 №405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

«...ж) "элемент территориального деления " - территория поселения, городского округа или её часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

з) "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа или её часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения...».

В соответствии с действующим Генеральным планом, в состав муниципального образования входит 6 административных районов:

1. Заводской;
2. Кузнецкий;
3. Куйбышевский;
4. Новоильинский;
5. Орджоникидзевский;
6. Центральный.

В свою очередь, планировочные районы разделены кадастровые кварталы, **которые приняты в настоящем проекте в качестве расчетных элементов территориального деления.**

Динамика изменения численности населения и площадей существующего жилого фонда представлена в таблице 1. Информация принята согласно следующим сведениям:

- сведения актуализированного Генерального плана;
- отчетные сведения согласно статистическим сборникам «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Новокузнецка 2013-2017» и «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Новокузнецка

2011-2013», разработанные территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области;

- данным Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru/>);
- итогам социально-экономического развития города Новокузнецка за 2018 год.

Ключевые показатели представлены на рисунке 1.

Наибольшую долю жилой застройки составляют многоквартирные жилые дома, индивидуальное жилищное строительство развивается, но темпы ввода ИЖС не увеличиваются.

На начало 2019 г. уровень жилищной обеспеченности в городе составил 23,3 м²/чел., что превышает установленный стандарт социальной нормы общей площади на человека по РФ на 31% (17,8 кв. м общей площади на человека).

Таблица 1 - Ретроспектива по объему жилищного строительства г. Новокузнецка

| Показатели | Показатель, тыс. м ² | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| 1. Численность населения, тыс. чел. | 547,6 | 548,1 | 549,6 | 549,1 | 549,2 | 550,2 | 550,1 | 551,3 | 552,4 | 553,6 | 554,8 |
| 1.1. Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения, м ² / чел. | 25,9 | 26,4 | 26,7 | 27,2 | 27,7 | 28,1 | 28,5 | 28,7 | 29,0 | 29,3 | 29,5 |
| 1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел. | 21,6 | 21,8 | 22,0 | 22,4 | 22,5 | 22,7 | 22,8 | 22,9 | 23,1 | 23,1 | 23,3 |
| 2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.: | 11845,9 | 11969,9 | 12101,6 | 12293,4 | 12377,1 | 12474,3 | 12524,3 | 12600,9 | 12788,4 | 12815,4 | 12925,4 |
| 2.1. Многоквартирные жилые дома | 10525,6 | 10627,3 | 10736,7 | 10906,2 | 10992,7 | 11090,7 | 11144,3 | 11213,6 | 11271,5 | 11294,4 | 11382,1 |
| 2.2. Индивидуальные жилые дома | 1320,3 | 1342,6 | 1364,9 | 1387,2 | 1384,4 | 1383,6 | 1380,0 | 1387,3 | 1516,9 | 1521,0 | 1543,3 |
| 3. Движение жилищного фонда | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего | 11845,9 | 11969,9 | 12101,6 | 12293,4 | 12377,1 | 12474,3 | 12524,3 | 12600,9 | 12788,4 | 12815,4 | 12925,4 |
| 3.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе: | 194,9 | 168,2 | 207,0 | 201,4 | 204,2 | 179,2 | 119,1 | 189,4 | 122,6 | 110,0 | |
| 3.2.1. Новое строительство | 194,9 | 168,2 | 207,0 | 209,6 | 219,6 | 223,3 | 131,6 | 207,4 | 140,3 | 129,3 | |
| 3.2.1.1. Многоквартирные дома | 172,6 | 145,9 | 184,7 | 212,4 | 220,4 | 226,9 | 124,3 | 77,8 | 136,2 | 107,0 | |
| 3.2.1.2. Индивидуальные дома | 22,3 | 22,3 | 22,3 | -2,8 | -0,8 | -3,6 | 7,3 | 129,6 | 4,1 | 22,3 | |
| 3.2.2. Выбыло общей площади за год, всего | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,2 | 15,4 | 44,1 | 12,5 | 18,0 | 17,7 | 19,3 | |
| 3.3. Общая площадь жилых помещений на конец года, всего | 11969,9 | 12101,6 | 12293,4 | 12377,1 | 12474,3 | 12524,3 | 12600,9 | 12788,4 | 12815,4 | 12925,4 | |
| 4. Движение отапливаемой площади жилищного фонда | | | | | | | | | | | |
| 4.1. Площадь отапливаемой площади на начало года, всего | 14202,2 | 14448,9 | 14660,8 | 14923,2 | 15185,9 | 15451,6 | 15685,7 | 15838,3 | 16045,6 | 16203,7 | 16340,0 |
| 4.2. Прибыло отапливаемой площади жилых домов за год, в том числе: | 246,7 | 211,9 | 262,4 | 262,7 | 265,7 | 234,1 | 152,6 | 207,3 | 158,1 | 136,3 | |
| 4.2.1. Новое строительство | 246,7 | 211,9 | 262,4 | 273,3 | 285,7 | 291,4 | 168,9 | 230,7 | 181,1 | 161,4 | |
| 4.2.1.1. Многоквартирные дома | 224,4 | 189,6 | 240,1 | 276,1 | 286,5 | 295,0 | 161,6 | 101,1 | 177,0 | 139,1 | |
| 4.2.1.2. Индивидуальные дома | 22,3 | 22,3 | 22,3 | -2,8 | -0,8 | -3,6 | 7,3 | 129,6 | 4,1 | 22,3 | |
| 4.2.2. Выбыло общей площади за год, всего | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,7 | 20,0 | 57,3 | 16,3 | 23,4 | 23,0 | 25,1 | |
| 4.3. Общая площадь жилых помещений на конец года, всего | 14448,9 | 14660,8 | 14923,2 | 15185,9 | 15451,6 | 15685,7 | 15838,3 | 16045,6 | 16203,7 | 16340,0 | |

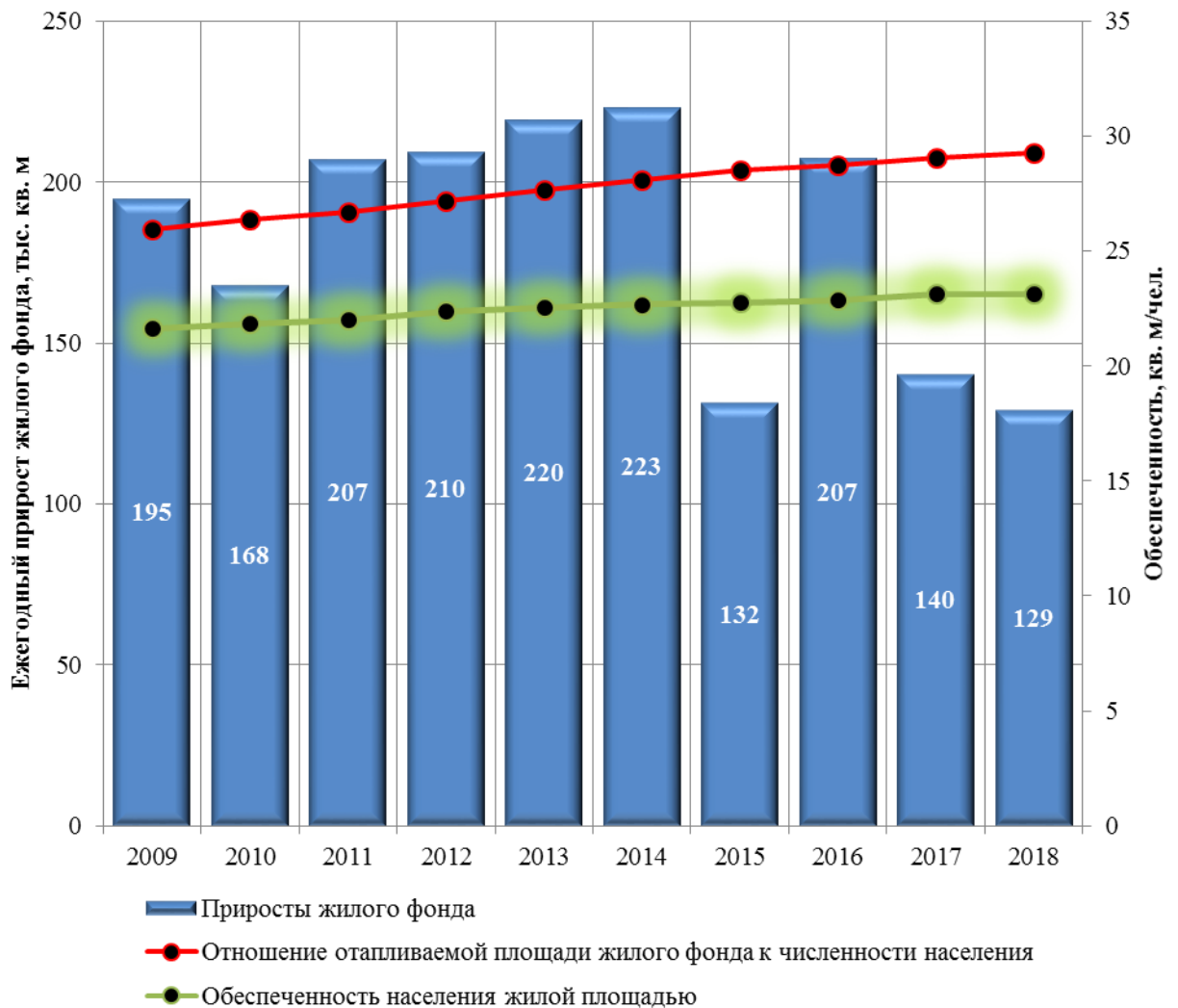


Рисунок 1 - Ретроспектива ввода жилых фондов на территории города Новокузнецка

В период 2009-2014 гг. наблюдалась интенсификация темпов жилищного строительства. В 2014-2018 гг. зафиксирован спад ежегодного ввода. Средний ввод жилья составляет:

- 1) за последние 5 лет – 166,4 тыс. кв. м;
- 2) за последние 10 лет – 183,1 тыс. кв. м.

1.1.2. Приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Прогноз прироста объемов теплопотребления и площадей строительных фондов составлен на основании следующих исходных данных:

- материалы Генерального плана;
- перечень объектов капитального строительства, планируемых к вводу на территории города (информация выдана Комитетом градостроительства и земельных ресурсов Администрации города Новокузнецка);

- Предложения по корректировке реестра перспективных потребителей базовой версии (информация выдана Комитетом градостроительства и земельных ресурсов Администрации города Новокузнецка);
- утвержденные проекты планировок и межевания по районам г. Новокузнецка;
- действующие технические условия на присоединение к тепловым сетям по теплоснабжающим организациям.

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 г. уточнен реестр перспективных потребителей, который представлен в Приложении 1 Главы 2.

В базовой версии Схемы теплоснабжения предусматривался ежегодный ввод строительных фондов на уровне 195 тыс. кв. м. Как показано ранее, факт прироста за 2015, 2017 и 2018 г. ниже прогнозных показателей. Следовательно, при актуализации уточнены темпы ежегодных приростов за последние годы.

Перспектива развития промышленных предприятий представлена в разделе 7. Более точные сведения об увеличении потребности в тепловой мощности и тепловой энергии производственными площадками отсутствуют. Схемой теплоснабжения планируется ввод в эксплуатацию нежилых зданий – перспективных объектов коммунально-складского назначения:

- склады;
- парковки (подземные и надземные);
- автосервисы, мойки;
- предприятия сервисного обслуживания и т.д.

Указанные группы потребителей условно отнесены в категорию «производственные здания промышленных предприятий». Указанные группы не будут потреблять технологический пар и горячую воду для обеспечения технологических процессов. Уточнение технологических потребностей промышленных потребителей, с учетом возможного перепрофилирования и расширения промышленных зон, будет производиться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

Целевые показатели численности населения и площади строительных фондов представлены в таблице 2 и на рисунке 2 (на период по 2024 г.).

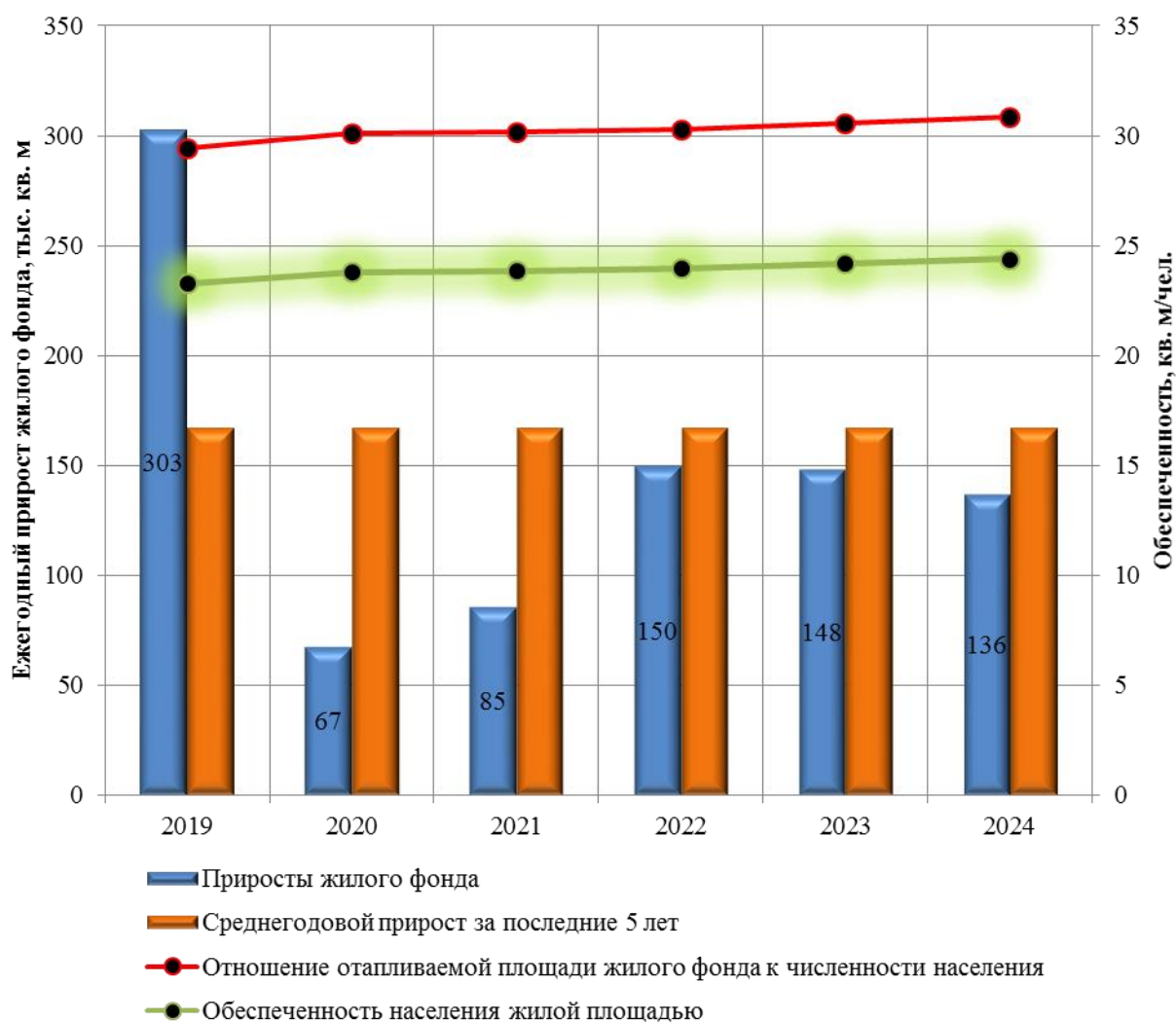


Рисунок 2 - Прирост площадей и обеспеченности населения жильем на ближайшую перспективу

Как видно, на 2019 г. указан заведомо нереалистичный прирост жилищного фонда. Причина следующая: часть перспективных потребителей либо (а) заключили договор на подключение либо (б) получили согласование на подключение либо (в) получили технические условия на подключение. Данная категория потребителей условно отнесена на 2019 г., хотя их ввод реально может осуществиться в ближайшие 3 года (2019-2021 гг.) Таким образом, за ближайшие 3 года ожидается ввод 455 тыс. кв. м, т.е. в среднем 151,8 тыс. кв. м, что не превышает среднегодовой ввод за последние 5 лет (166,4 тыс. кв. м). На 2022-2024 гг. прогнозируется ввод площадей также в пределах среднегодового роста за последние 5 лет.

Следует отметить, на 2-3 этапы расчетного периода приросты имеют укрупненную (оценочную) направленность и подлежат корректировке (уточнению) при последующих актуализациях. Планы могут быть скорректированы после разработки и утверждения ППТ новых, неосвоенных территорий. Прогноз ввода новых площадей и соответственно новых тепловых нагрузок нуждается в постоянной актуализации ввиду существенного числа факторов, влияющих на его величину. Корректировка планов ввода может существенно

повлиять, в том числе на состав и объем мероприятий по строительству и реконструкции объектов теплоснабжения, что в конечном итоге приводит к необходимости корректировки цен на тепловую энергию.

Таблица 2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения

| Показатели | Показатель, тыс. м ² | | | | | | | |
|---|---------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| 1. Численность населения, тыс. чел. | 554,8 | 555,8 | 556,7 | 557,6 | 558,5 | 559,4 | 564,1 | 566,8 |
| 1.1. Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения, м ² / чел. | 29,5 | 30,1 | 30,2 | 30,3 | 30,6 | 30,8 | 32,9 | 33,6 |
| 1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел. | 23,3 | 23,8 | 23,9 | 24,0 | 24,2 | 24,4 | 26,1 | 26,7 |
| 2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.: | 12925,4 | 13225,9 | 13287,6 | 13364,3 | 13507,9 | 13655,0 | 14718,2 | 15131,3 |
| 2.1. Многоквартирные жилые дома | 11382,1 | 11655,0 | 11687,3 | 11737,1 | 11859,0 | 11984,3 | 12722,3 | 13113,6 |
| 2.2. Индивидуальные жилые дома | 1543,3 | 1570,9 | 1600,3 | 1627,1 | 1648,9 | 1670,7 | 1995,9 | 2017,7 |
| 3. Движение жилищного фонда | | | | | | | | |
| 3.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего | 12925,4 | 13225,9 | 13287,6 | 13364,3 | 13507,9 | 13655,0 | | |
| 3.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе: | 300,5 | 61,8 | 76,6 | 143,6 | 147,1 | 136,3 | | |
| 3.2.1. Новое строительство | 302,5 | 67,3 | 85,5 | 149,8 | 148,1 | 136,5 | | |
| 3.2.1.1. Многоквартирные дома | 274,9 | 37,9 | 58,6 | 128,1 | 126,4 | 114,7 | | |
| 3.2.1.2. Индивидуальные дома | 27,6 | 29,4 | 26,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | | |
| 3.2.2. Выбыло общей площади за год, всего | 2,0 | 5,5 | 8,8 | 6,2 | 1,1 | 0,1 | | |
| 3.3. Общая площадь жилых помещений на конец года, всего | 13225,9 | 13287,6 | 13364,3 | 13507,9 | 13655,0 | 13791,3 | 14736,2 | 15219,2 |
| 4. Движение отапливаемой площади жилищного фонда | | | | | | | | |
| 4.1. Площадь отапливаемой площади на начало года, всего | 16340,0 | 16722,4 | 16793,8 | 16885,4 | 17065,6 | 17250,3 | | |
| 4.2. Прибыло отапливаемой площади жилых домов за год, в том числе: | 382,4 | 71,5 | 91,6 | 180,2 | 184,6 | 170,7 | | |
| 4.2.1. Новое строительство | 385,0 | 78,7 | 103,1 | 188,3 | 186,0 | 170,9 | | |
| 4.2.1.1. Многоквартирные дома | 357,4 | 49,3 | 76,2 | 166,5 | 164,3 | 149,1 | | |
| 4.2.1.2. Индивидуальные дома | 27,6 | 29,4 | 26,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | | |
| 4.2.2. Выбыло общей площади за год, всего | 2,6 | 7,2 | 11,5 | 8,1 | 1,4 | 0,2 | | |
| 4.3. Общая площадь жилых помещений на конец года, всего | 16722,4 | 16793,8 | 16885,4 | 17065,6 | 17250,3 | 17421,0 | 18556,1 | 19177,4 |

Приросты строительных фондов представлены:

- в таблице 3 – в разрезе планировочных районов;
- в таблице 4 – в разрезе источников тепловой энергии.

Наибольший прирост строительных фондов ожидается Новоильинском районе, что отражено на рисунке 3.

По подавляющему большинству перспективных потребителей расположено в зонах действия новых котельных (см. рисунок 4).

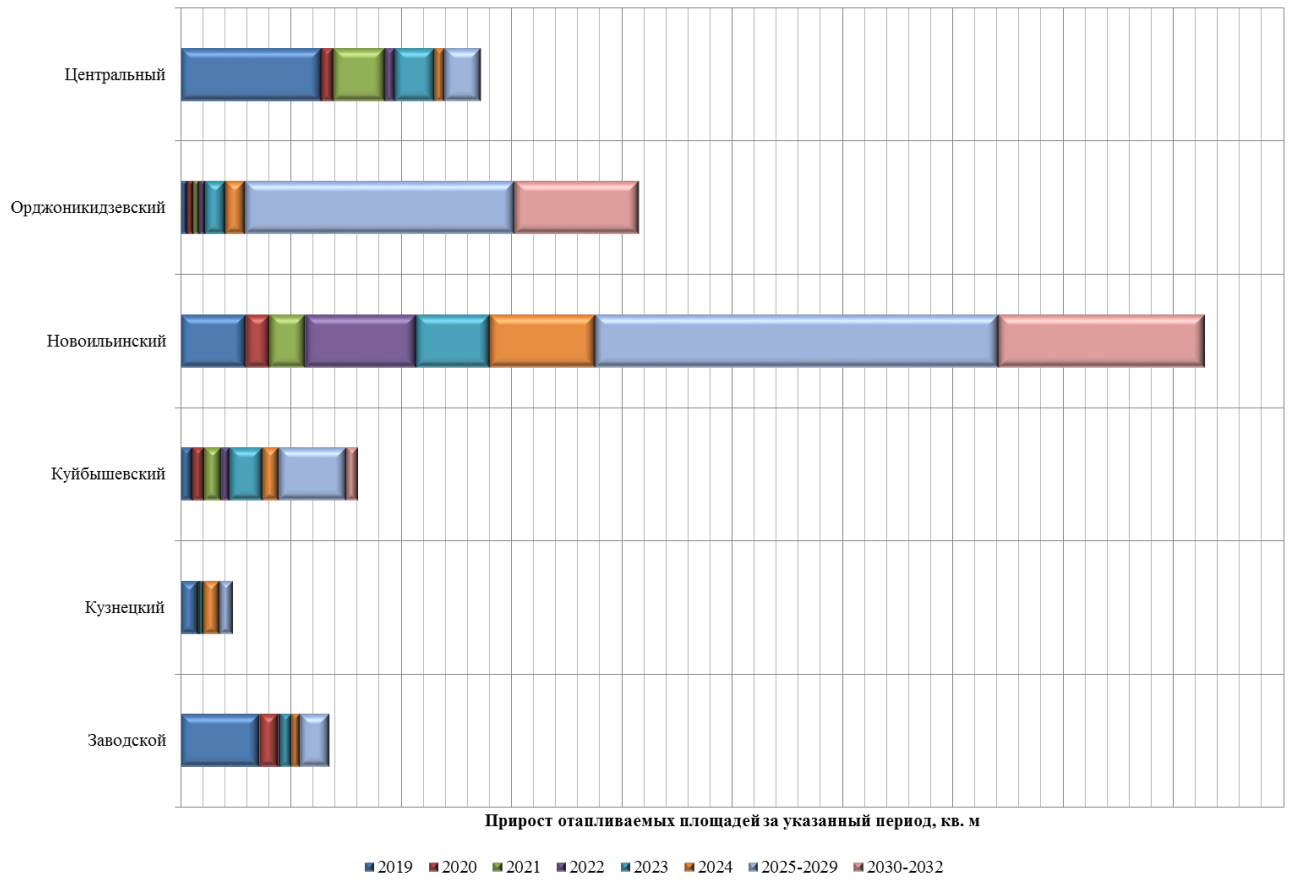


Рисунок 3 - Прирост площадей, в разрезе планировочных районов

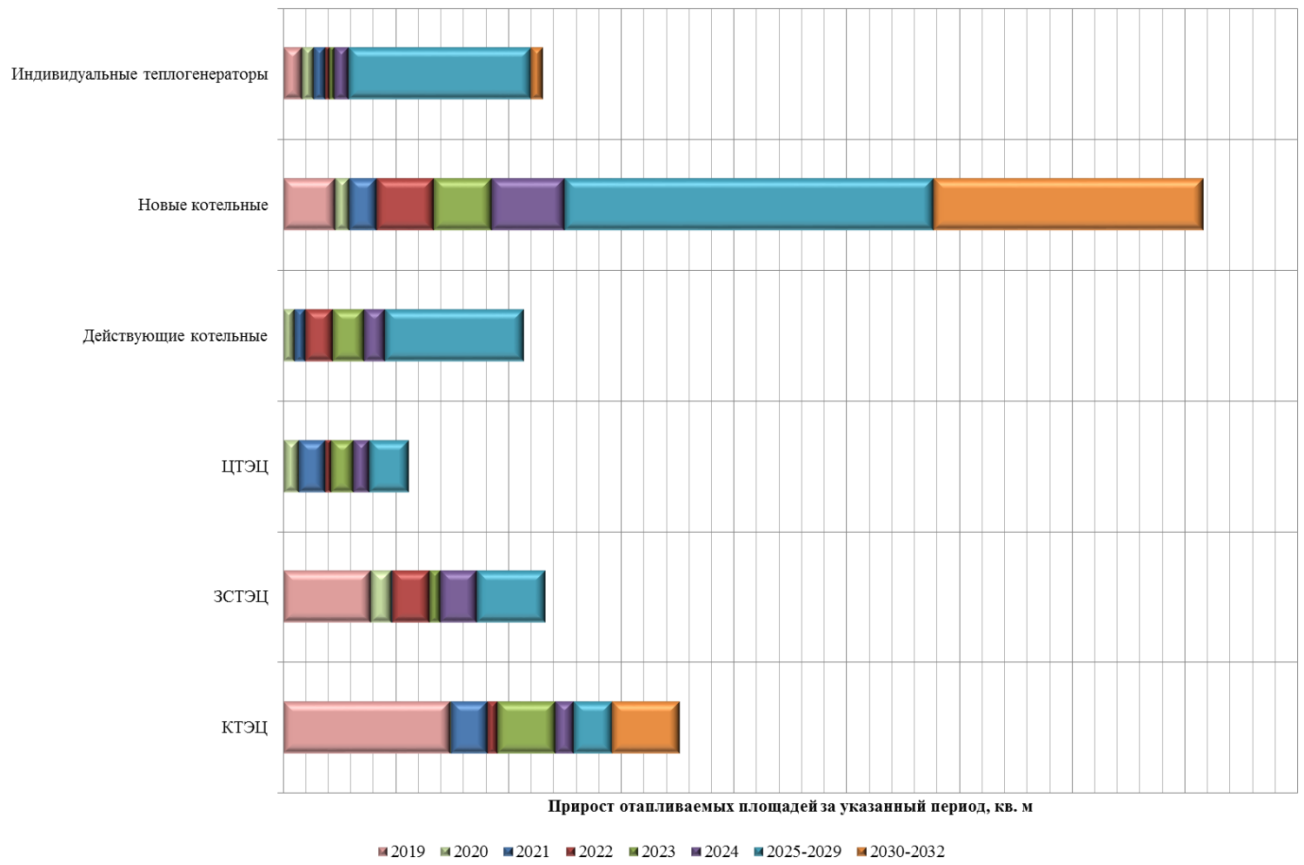


Рисунок 4 - Прирост площадей, источников теплоснабжения

Таблица 3 - Показатели прироста строительных фондов, сгруппированные по административным районам

| Административный район | Прирост отапливаемых площадей за указанный период, кв. м | | | | | | | | | Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | | | | | |
|--|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|---------------|---|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Заводской | 142908 | 32619 | 750 | 4593 | 19278 | 16150 | 216298 | 52841 | 0 | 175527 | 176277 | 180870 | 200148 | 216298 | 269139 | 269139 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | 52714 | 3138 | 0 | 2615 | 4990 | 5750 | 69206 | 37978 | 0 | 55852 | 55852 | 58466 | 63456 | 69206 | 107185 | 107185 |
| 1а-многоквартирные дома | 52714 | 3138 | 0 | 2615 | 4990 | 5750 | 69206 | 37978 | 0 | 55852 | 55852 | 58466 | 63456 | 69206 | 107185 | 107185 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 21442 | 17561 | 750 | 1078 | 8009 | 10400 | 59241 | 800 | 0 | 39003 | 39753 | 40832 | 48841 | 59241 | 60041 | 60041 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 68751 | 11921 | 0 | 900 | 6279 | 0 | 87851 | 14063 | 0 | 80672 | 80672 | 81572 | 87851 | 87851 | 101914 | 101914 |
| Кузнецкий | 31326 | 1151 | 1849 | 1565 | 5500 | 28889 | 70280 | 24607 | 0 | 32477 | 34326 | 35891 | 41391 | 70280 | 94887 | 94887 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | 756 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 756 | 0 | 0 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 756 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 756 | 0 | 0 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 |
| 2-общественные здания | 1871 | 1151 | 0 | 1565 | 5500 | 28889 | 38976 | 1918 | 0 | 3022 | 3022 | 4587 | 10087 | 38976 | 40894 | 40894 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 28700 | 0 | 1849 | 0 | 0 | 0 | 30549 | 22689 | 0 | 28700 | 30549 | 30549 | 30549 | 30549 | 53238 | 53238 |
| Куйбышевский | 21293 | 21269 | 31132 | 15637 | 58660 | 30096 | 178088 | 122713 | 21879 | 42563 | 73694 | 89332 | 147992 | 178088 | 300801 | 322679 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | 7293 | 11713 | 7293 | 12869 | 35401 | 14425 | 88993 | 95541 | 21879 | 19005 | 26298 | 39167 | 74568 | 88993 | 184534 | 206413 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 4025 | 0 | 5576 | 28108 | 7132 | 44842 | 59076 | 0 | 4025 | 4025 | 9601 | 37710 | 44842 | 103918 | 103918 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 7293 | 7688 | 7293 | 7293 | 7293 | 7293 | 44152 | 36464 | 21879 | 14980 | 22273 | 29566 | 36859 | 44152 | 80616 | 102495 |
| 2-общественные здания | 13318 | 5711 | 21835 | 2560 | 339 | 14264 | 58027 | 25667 | 0 | 19029 | 40863 | 43423 | 43763 | 58027 | 83694 | 83694 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 682 | 3846 | 2004 | 208 | 22919 | 1407 | 31068 | 1505 | 0 | 4528 | 6533 | 6741 | 29661 | 31068 | 32573 | 32573 |
| Новоильинский | 118265 | 43164 | 63624 | 200361 | 133789 | 191055 | 750259 | 730978 | 373850 | 161429 | 225053 | 425415 | 559204 | 750259 | 1481237 | 1855087 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | 105655 | 41714 | 61482 | 159224 | 102859 | 106719 | 577652 | 542613 | 373850 | 147369 | 208850 | 368074 | 470934 | 577652 | 1120265 | 1494115 |
| 1а-многоквартирные дома | 86111 | 22171 | 41938 | 144734 | 88369 | 92229 | 475552 | 542613 | 373850 | 108282 | 150220 | 294954 | 383324 | 475552 | 1018165 | 1392015 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 19543 | 19543 | 19543 | 14490 | 14490 | 14490 | 102100 | 0 | 0 | 39087 | 58630 | 73120 | 87610 | 102100 | 102100 | 102100 |
| 2-общественные здания | 12610 | 1450 | 2143 | 41137 | 30930 | 84336 | 172607 | 188365 | 0 | 14060 | 16203 | 57341 | 88271 | 172607 | 360972 | 360972 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Орджоникидзевский | 11597 | 11018 | 11264 | 10087 | 37718 | 34570 | 116253 | 489123 | 225621 | 22614 | 33879 | 43966 | 81683 | 116253 | 605376 | 830997 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 5461 | 0 | 8315 | 33060 | 28800 | 75635 | 458958 | 225621 | 5461 | 5461 | 13776 | 46835 | 75635 | 534593 | 760213 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 5216 | 0 | 8315 | 33060 | 28800 | 75390 | 184758 | 225621 | 5216 | 5216 | 13530 | 46590 | 75390 | 260147 | 485768 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 245 | 0 | 0 | 0 | 0 | 245 | 274200 | 0 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 274445 | 274445 |
| 2-общественные здания | 10711 | 4504 | 264 | 1772 | 4658 | 5770 | 27679 | 14903 | 0 | 15215 | 15479 | 17251 | 21909 | 27679 | 42582 | 42582 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 886 | 1052 | 11000 | 0 | 0 | 0 | 12939 | 15263 | 0 | 1939 | 12939 | 12939 | 12939 | 12939 | 28202 | 28202 |
| Центральный | 254052 | 22255 | 93008 | 17777 | 73127 | 17279 | 477498 | 66679 | 0 | 276306 | 369314 | 387092 | 460219 | 477498 | 544177 | 544177 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | 243996 | 16657 | 34304 | 5229 | 9732 | 15159 | 325077 | 0 | 0 | 260653 | 294957 | 300186 | 309918 | 325077 | 325077 | 325077 |
| 1а-многоквартирные дома | 243996 | 14713 | 34304 | 5229 | 9732 | 15159 | 323134 | 0 | 0 | 258710 | 293014 | 298243 | 307975 | 323134 | 323134 | 323134 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 1943 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1943 | 0 | 0 | 1943 | 1943 | 1943 | 1943 | 1943 | 1943 | 1943 |
| 2-общественные здания | 6488 | 4614 | 49397 | 12098 | 63395 | 2120 | 138112 | 57817 | 0 | 11102 | 60500 | 72598 | 135992 | 138112 | 195929 | 195929 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 3567 | 984 | 9307 | 450 | 0 | 0 | 14308 | 8863 | 0 | 4551 | 13858 | 14308 | 14308 | 14308 | 23171 | 23171 |
| ИТОГО по муниципальному образованию | 579441 | 131476 | 201628 | 250021 | 328072 | 318039 | 1808676 | 1486942 | 621349 | 710917 | 912545 | 1162565 | 1490637 | 1808676 | 3295618 | 3916967 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | 410413 | 78682 | 103079 | 188251 | 186042 | 170852 | 1137320 | 1135089 | 621349 | 489095 | 592174 | 780425 | 966468 | 1137320 | 2272410 | 2893759 |
| 1а-многоквартирные дома | 382821 | 49263 | 76242 | 166469 | 164259 | 149070 | 988124 | 824425 | 599471 | 432084 | 508326 | 674795 | 839054 | 988124 | 1812549 | 2412020 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 27592 | 29419 | 26836 | 21783 | 21783 | 21783 | 149196 | 310664 | 21879 | 57011 | 83848 | 105630 | 127413 | 149196 | 459860 | 481739 |
| 2-общественные здания | 66441 | 34991 | 74389 | 60211 | 112831 | 145779 | 494642 | 289470 | 0 | 101432 | 175820 | 236031 | 348862 | 494642 | 784112 | 784112 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 102587 | 17803 | 24160 | 1558 | 29199 | 1407 | 176714 | 62383 | 0 | 120390 | 144550 | 146109 | 175307 | 176714 | 239097 | 239097 |

Таблица 4 - Показатели прироста строительных фондов в разрезе источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование теплоисточника | Прирост отапливаемых площадей за указанный период, кв. м | | | | | | | | | Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | | | | | |
|---|------------------------------|--|-------|-------|-------|--------|-------|-----------|-----------|-----------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | КТЭЦ | 296501 | 1561 | 64433 | 18532 | 101448 | 33389 | 515864 | 68554 | 120921 | 298062 | 362496 | 381027 | 482475 | 515864 | 584418 | 705338 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 244752 | 0 | 34304 | 5576 | 14635 | 0 | 299267 | 0 | 120921 | 244752 | 279056 | 284632 | 299267 | 299267 | 299267 | 420188 |
| | 1а-многоквартирные дома | 243996 | 0 | 34304 | 5576 | 14635 | 0 | 298511 | 0 | 120921 | 243996 | 278300 | 283876 | 298511 | 298511 | 298511 | 419432 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 756 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 756 | 0 | 0 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 |
| 2-общественные здания | | 19899 | 1561 | 28280 | 12956 | 65867 | 33389 | 161951 | 45864 | 0 | 21460 | 49740 | 62696 | 128563 | 161951 | 207816 | 207816 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 31850 | 0 | 1849 | 0 | 20946 | 0 | 54646 | 22689 | 0 | 31850 | 33699 | 33699 | 54646 | 54646 | 77335 | 77335 |
| 2 | ЗСТЭЦ | 155518 | 36965 | 1950 | 65095 | 19888 | 64642 | 344058 | 121478 | 0 | 192483 | 194433 | 259528 | 279416 | 344058 | 465536 | 465536 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 52714 | 6033 | 0 | 21980 | 4990 | 5750 | 91467 | 53020 | 0 | 58747 | 58747 | 80727 | 85717 | 91467 | 144487 | 144487 |
| | 1а-многоквартирные дома | 52714 | 6033 | 0 | 21980 | 4990 | 5750 | 91467 | 53020 | 0 | 58747 | 58747 | 80727 | 85717 | 91467 | 144487 | 144487 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Прирост отапливаемых площадей за указанный период, кв. м | | | | | | | | | Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | | | | | |
|--|--|--|--------------|---------------|--------------|---------------|---------------|----------------|---------------|---------------|---|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 34053 | 19011 | 1950 | 42216 | 8619 | 58892 | 164740 | 61426 | 0 | 53064 | 55014 | 97230 | 105848 | 164740 | 226166 | 226166 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 68751 | 11921 | 0 | 900 | 6279 | 0 | 87851 | 7031 | 0 | 80672 | 80672 | 81572 | 87851 | 87851 | 94882 | 94882 |
| 3 | ЦТЭЦ | 1985 | 26480 | 46872 | 9504 | 39462 | 28678 | 152981 | 70167 | 0 | 28465 | 75337 | 84841 | 124303 | 152981 | 223148 | 223148 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 14905 | 0 | 5229 | 29960 | 22291 | 72385 | 19909 | 0 | 14905 | 14905 | 20134 | 50094 | 72385 | 92294 | 92294 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 14713 | 0 | 5229 | 29960 | 22291 | 72194 | 19909 | 0 | 14713 | 14713 | 19943 | 49903 | 72194 | 92103 | 92103 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 191 | 0 | 0 | 0 | 0 | 191 | 0 | 0 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 |
| | 2-общественные здания | 0 | 9441 | 37565 | 3760 | 7528 | 4980 | 63274 | 41395 | 0 | 9441 | 47006 | 50766 | 58294 | 63274 | 104670 | 104670 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 1985 | 2134 | 9307 | 515 | 1973 | 1407 | 17321 | 8863 | 0 | 4119 | 13426 | 13941 | 15914 | 17321 | 26184 | 26184 |
| | ИТОГО по ТЭЦ | 454005 | 65006 | 113255 | 93132 | 160798 | 126708 | 1012903 | 260199 | 120921 | 519010 | 632265 | 725397 | 886195 | 1012903 | 1273102 | 1394022 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 297466 | 20938 | 34304 | 32785 | 49585 | 28041 | 463119 | 72929 | 120921 | 318404 | 352708 | 385493 | 435078 | 463119 | 536049 | 656970 |
| | 1а-многоквартирные дома | 296710 | 20747 | 34304 | 32785 | 49585 | 28041 | 462172 | 72929 | 120921 | 317457 | 351761 | 384546 | 434131 | 462172 | 535102 | 656022 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 756 | 191 | 0 | 0 | 0 | 0 | 947 | 0 | 0 | 947 | 947 | 947 | 947 | 947 | 947 | 947 |
| | 2-общественные здания | 53952 | 30013 | 67795 | 58932 | 82014 | 97260 | 389965 | 148686 | 0 | 83965 | 151760 | 210692 | 292705 | 389965 | 538651 | 538651 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 102587 | 14055 | 11156 | 1415 | 29199 | 1407 | 159818 | 38583 | 0 | 116642 | 127797 | 129212 | 158411 | 159818 | 198402 | 198402 |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Абашевская районная котельная | 0 | 6268 | 0 | 3347 | 150 | 8091 | 17856 | 82327 | 0 | 6268 | 6268 | 9615 | 9765 | 17856 | 100183 | 100183 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 5216 | 0 | 3347 | 0 | 7670 | 16232 | 81791 | 0 | 5216 | 5216 | 8563 | 8563 | 16232 | 98023 | 98023 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 5216 | 0 | 3347 | 0 | 7670 | 16232 | 81791 | 0 | 5216 | 5216 | 8563 | 8563 | 16232 | 98023 | 98023 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 150 | 421 | 571 | 536 | 0 | 0 | 0 | 0 | 150 | 571 | 1107 | 1107 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 1052 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1052 | 0 | 0 | 1052 | 1052 | 1052 | 1052 | 1052 | 1052 | 1052 |
| 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 | 0 | 4504 | 11000 | 4968 | 18433 | 7963 | 46867 | 100301 | 0 | 4504 | 15504 | 20472 | 38904 | 46867 | 147168 | 147168 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 4968 | 18425 | 7963 | 31355 | 85038 | 0 | 0 | 0 | 4968 | 23392 | 31355 | 116393 | 116393 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 4968 | 18425 | 7963 | 31355 | 85038 | 0 | 0 | 0 | 4968 | 23392 | 31355 | 116393 | 116393 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 4504 | 0 | 0 | 8 | 0 | 4512 | 0 | 0 | 4504 | 4504 | 4504 | 4512 | 4512 | 4512 | 4512 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 11000 | 0 | 0 | 0 | 11000 | 15263 | 0 | 0 | 11000 | 11000 | 11000 | 11000 | 26263 | 26263 |
| 6 | Зыряновская районная котельная | 0 | 245 | 0 | 1279 | 0 | 13796 | 15321 | 17929 | 0 | 245 | 245 | 1525 | 1525 | 15321 | 33250 | 33250 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 245 | 0 | 0 | 0 | 13167 | 13412 | 17929 | 0 | 245 | 245 | 245 | 245 | 13412 | 31341 | 31341 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13167 | 13167 | 17929 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13167 | 31096 | 31096 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 245 | 0 | 0 | 0 | 0 | 245 | 0 | 0 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 1279 | 0 | 629 | 1908 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1279 | 1279 | 1908 | 1908 | 1908 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Котельная пос. Притомский | 0 | 0 | 264 | 0 | 0 | 0 | 264 | 1509 | 0 | 0 | 264 | 264 | 264 | 264 | 1773 | 1773 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 264 | 0 | 0 | 0 | 264 | 1509 | 0 | 0 | 264 | 264 | 264 | 264 | 1773 | 1773 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 0 | 1406 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1406 | 0 | 0 | 1406 | 1406 | 1406 | 1406 | 1406 | 1406 | 1406 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 1406 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1406 | 0 | 0 | 1406 | 1406 | 1406 | 1406 | 1406 | 1406 | 1406 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 1406 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1406 | 0 | 0 | 1406 | 1406 | 1406 | 1406 | 1406 | 1406 | 1406 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 0 | 346 | 0 | 0 | 0 | 0 | 346 | 0 | 0 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 346 | 0 | 0 | 0 | 0 | 346 | 0 | 0 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 346 | 0 | 0 | 0 | 0 | 346 | 0 | 0 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | 0 | 7195 | 4402 | 143 | 6419 | 7504 | 25664 | 31518 | 0 | 7195 | 11597 | 11741 | 18160 | 25664 | 57182 | 57182 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 4025 | 0 | 0 | 6080 | 0 | 10105 | 25513 | 0 | 4025 | 4025 | 4025 | 10105 | 10105 | 35618 | 35618 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 4025 | 0 | 0 | 6080 | 0 | 10105 | 25513 | 0 | 4025 | 4025 | 4025 | 10105 | 10105 | 35618 | 35618 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 474 | 3727 | 0 | 339 | 7504 | 12045 | 4500 | 0 | 474 | 4201 | 4201 | 4541 | 12045 | 16545 | 16545 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 2696 | 675 | 143 | 0 | 0 | 3514 | 1505 | 0 | 2696 | 3371 | 3514 | 3514 | 3514 | 5019 | 5019 |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | 0 | 395 | 1659 | 0 | 0 | 0 | 2054 | 9451 | 0 | 395 | 2054 | 2054 | 2054 | 2054 | 11504 | 11504 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 395 | 0 | 0 | 0 | 0 | 395 | 9451 | 0 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 9845 | 9845 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Прирост отапливаемых площадей за указанный период, кв. м | | | | | | | | | Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | | | | | |
|--|---|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|-----------|---|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9451 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9451 | 9451 | |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 395 | 0 | 0 | 0 | 0 | 395 | 0 | 0 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 1659 | 0 | 0 | 0 | 1659 | 0 | 0 | 0 | 1659 | 1659 | 1659 | 1659 | 1659 | |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 17 | Котельная № 6 | 0 | 0 | 1329 | 0 | 0 | 0 | 1329 | 0 | 0 | 0 | 1329 | 1329 | 1329 | 1329 | 1329 | |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 1329 | 0 | 0 | 0 | 1329 | 0 | 0 | 0 | 1329 | 1329 | 1329 | 1329 | 1329 | |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4204 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4204 | 4204 | |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4204 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4204 | 4204 | |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4204 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4204 | 4204 | |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | 0 | 20359 | 18655 | 9737 | 25002 | 37354 | 111107 | 247238 | 0 | 20359 | 39014 | 48751 | 73753 | 111107 | 358345 | 358345 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0 | 11633 | 0 | 8315 | 24505 | 28800 | 73252 | 223925 | 0 | 11633 | 11633 | 19947 | 44452 | 73252 | 297177 | 297177 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 9241 | 0 | 8315 | 24505 | 28800 | 70860 | 223925 | 0 | 9241 | 9241 | 17556 | 42060 | 70860 | 294785 | 294785 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 2392 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2392 | 0 | 0 | 2392 | 2392 | 2392 | 2392 | 2392 | 2392 | 2392 |
| 2-общественные здания | | 0 | 4978 | 5651 | 1279 | 498 | 8554 | 20959 | 6545 | 0 | 4978 | 10629 | 11908 | 12405 | 20959 | 27504 | 27504 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0 | 3748 | 13004 | 143 | 0 | 0 | 16896 | 16768 | 0 | 3748 | 16753 | 16896 | 16896 | 16896 | 33664 | 33664 |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | 0 | 0 | 943 | 38435 | 30320 | 0 | 69698 | 0 | 0 | 0 | 943 | 39378 | 69698 | 69698 | 69698 | 69698 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 38435 | 0 | 0 | 38435 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38435 | 38435 | 38435 | 38435 | 38435 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 38435 | 0 | 0 | 38435 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38435 | 38435 | 38435 | 38435 | 38435 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 943 | 0 | 30320 | 0 | 31263 | 0 | 0 | 0 | 943 | 943 | 31263 | 31263 | 31263 | 31263 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по прочим котельным | | 0 | 0 | 943 | 38435 | 30320 | 0 | 69698 | 0 | 0 | 0 | 943 | 39378 | 69698 | 69698 | 69698 | 69698 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0 | 0 | 0 | 38435 | 0 | 0 | 38435 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38435 | 38435 | 38435 | 38435 | 38435 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 38435 | 0 | 0 | 38435 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38435 | 38435 | 38435 | 38435 | 38435 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 943 | 0 | 30320 | 0 | 31263 | 0 | 0 | 0 | 943 | 943 | 31263 | 31263 | 31263 | 31263 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по всем существующим котельным | | 0 | 20359 | 19598 | 48173 | 55322 | 37354 | 180805 | 247238 | 0 | 20359 | 39957 | 88129 | 143451 | 180805 | 428043 | 428043 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0 | 11633 | 0 | 46750 | 24505 | 28800 | 111687 | 223925 | 0 | 11633 | 11633 | 58383 | 82887 | 111687 | 335612 | 335612 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 9241 | 0 | 46750 | 24505 | 28800 | 109295 | 223925 | 0 | 9241 | 9241 | 55991 | 80496 | 109295 | 333220 | 333220 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 2392 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2392 | 0 | 0 | 2392 | 2392 | 2392 | 2392 | 2392 | 2392 | 2392 |
| 2-общественные здания | | 0 | 4978 | 6594 | 1279 | 30818 | 8554 | 52222 | 6545 | 0 | 4978 | 11571 | 12850 | 43668 | 52222 | 58767 | 58767 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0 | 3748 | 13004 | 143 | 0 | 0 | 16896 | 16768 | 0 | 3748 | 16753 | 16896 | 16896 | 16896 | 33664 | 33664 |
| Новые котельные (некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | 86111 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9000 | 95111 | 0 | 0 | 86111 | 86111 | 86111 | 86111 | 95111 | 95111 | 95111 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 86111 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 86111 | 0 | 0 | 86111 | 86111 | 86111 | 86111 | 86111 | 86111 | 86111 |
| | 1а-многоквартирные дома | 86111 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 86111 | 0 | 0 | 86111 | 86111 | 86111 | 86111 | 86111 | 86111 | 86111 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9000 | 9000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9000 | 9000 | 9000 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 45 | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 173100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 173100 | 173100 | 173100 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 173100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 173100 | 173100 | 173100 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 173100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 173100 | 173100 | 173100 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | 0 | 19275 | 41938 | 86934 | 88369 | 105429 | 341945 | 186051 | 0 | 19275 | 61213 | 148147 | 236516 | 341945 | 527996 | 527996 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 19275 | 41938 | 86934 | 88369 | 92229 | 328745 | 135581 | 0 | 19275 | 61213 | 148147 | 236516 | 328745 | 464326 | 464326 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 19275 | 41938 | 86934 | 88369 | 92229 | 328745 | 135581 | 0 | 19275 | 61213 | 148147 | 236516 | 328745 | 464326 | 464326 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13200 | 13200 | 50470 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13200 | 63670 | 63670 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Прирост отапливаемых площадей за указанный период, кв. м | | | | | | | | | Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | | | | | |
|-------|--|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|---------------|---|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| 47 | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 180000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 180000 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 180000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 180000 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 180000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 180000 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 48 | Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 225410 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 225410 | 225410 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 218890 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 218890 | 218890 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 218890 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 218890 | 218890 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6520 | 6520 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 49 | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 193850 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 193850 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 193850 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 193850 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 193850 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 193850 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 50 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | 6210 | 6210 | 6210 | 14490 | 14490 | 14490 | 62100 | 70750 | 0 | 12420 | 18630 | 33120 | 47610 | 62100 | 132850 | 132850 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 6210 | 6210 | 6210 | 14490 | 14490 | 14490 | 62100 | 0 | 0 | 12420 | 18630 | 33120 | 47610 | 62100 | 62100 | 62100 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 6210 | 6210 | 6210 | 14490 | 14490 | 14490 | 62100 | 0 | 0 | 12420 | 18630 | 33120 | 47610 | 62100 | 62100 | 62100 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70750 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70750 | 70750 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 51 | Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 104700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 104700 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 104700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 104700 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 104700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 104700 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИТОГО по новым теплоисточникам | 92321 | 25485 | 48148 | 101424 | 102859 | 128919 | 499156 | 655310 | 478550 | 117806 | 165955 | 267378 | 370238 | 499156 | 1154466 | 1633016 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 92321 | 25485 | 48148 | 101424 | 102859 | 106719 | 476956 | 527571 | 478550 | 117806 | 165955 | 267378 | 370238 | 476956 | 1004527 | 1483077 |
| | 1а-многоквартирные дома | 86111 | 19275 | 41938 | 86934 | 88369 | 92229 | 414856 | 527571 | 478550 | 105386 | 147325 | 234258 | 322628 | 414856 | 942427 | 1420977 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 6210 | 6210 | 6210 | 14490 | 14490 | 14490 | 62100 | 0 | 0 | 12420 | 18630 | 33120 | 47610 | 62100 | 62100 | 62100 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22200 | 22200 | 127739 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22200 | 149939 | 149939 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения | 546326 | 110850 | 181002 | 242728 | 318979 | 292981 | 1692865 | 1162746 | 599471 | 657175 | 838177 | 1080905 | 1399884 | 1692865 | 2855611 | 3455082 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 389787 | 58056 | 82452 | 180959 | 176949 | 163560 | 1051763 | 824425 | 599471 | 447843 | 530295 | 711254 | 888203 | 1051763 | 1876188 | 2475659 |
| | 1а-многоквартирные дома | 382821 | 49263 | 76242 | 166469 | 162459 | 149070 | 986324 | 824425 | 599471 | 432084 | 508326 | 674795 | 837254 | 986324 | 1810749 | 2410220 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 6966 | 8793 | 6210 | 14490 | 14490 | 14490 | 65439 | 0 | 0 | 15759 | 21969 | 36459 | 50949 | 65439 | 65439 | 65439 |
| | 2-общественные здания | 53952 | 34991 | 74389 | 60211 | 112831 | 128014 | 464388 | 282970 | 0 | 88942 | 163331 | 223542 | 336373 | 464388 | 747357 | 747357 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 102587 | 17803 | 24160 | 1558 | 29199 | 1407 | 176714 | 55351 | 0 | 120390 | 144550 | 146109 | 175307 | 176714 | 232066 | 232066 |
| - | Индивидуальные теплогенераторы | 33115 | 20626 | 20626 | 7293 | 9093 | 25058 | 115811 | 324196 | 21879 | 53742 | 74368 | 81661 | 90753 | 115811 | 440007 | 461885 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 20626 | 20626 | 20626 | 7293 | 9093 | 7293 | 85557 | 310664 | 21879 | 41252 | 61879 | 69171 | 78264 | 85557 | 396221 | 418100 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 1800 | 0 | 1800 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 20626 | 20626 | 20626 | 7293 | 7293 | 7293 | 83757 | 310664 | 21879 | 41252 | 61879 | 69171 | 76464 | 83757 | 394421 | 416300 |
| | 2-общественные здания | 12489 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17765 | 30254 | 6500 | 0 | 12489 | 12489 | 12489 | 12489 | 30254 | 36754 | 36754 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7031 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7031 | 7031 |
| | ИТОГО по муниципальному образованию | 579441 | 131476 | 201628 | 250021 | 328072 | 318039 | 1808676 | 1486942 | 621349 | 710917 | 912545 | 1162565 | 1490637 | 1808676 | 3295618 | 3916967 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 410413 | 78682 | 103079 | 188251 | 186042 | 170852 | 1137320 | 1135089 | 621349 | 489095 | 592174 | 780425 | 966468 | 1137320 | 2272410 | 2893759 |
| | 1а-многоквартирные дома | 382821 | 49263 | 76242 | 166469 | 164259 | 149070 | 988124 | 824425 | 599471 | 432084 | 508326 | 674795 | 839054 | 988124 | 1812549 | 2412020 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 27592 | 29419 | 26836 | 21783 | 21783 | 21783 | 149196 | 310664 | 21879 | 57011 | 83848 | 105630 | 127413 | 149196 | 459860 | 481739 |
| | 2-общественные здания | 66441 | 34991 | 74389 | 60211 | 112831 | 145779 | 494642 | 289470 | 0 | 101432 | 175820 | 236031 | 348862 | 494642 | 784112 | 784112 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 102587 | 17803 | 24160 | 1558 | 29199 | 1407 | 176714 | 62383 | 0 | 120390 | 144550 | 146109 | 175307 | 176714 | 239097 | 239097 |

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

1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

1.2.1.1. Существующие объемы потребления тепловой мощности

Как видно из рисунка 5, от ТЭЦ покрывается порядка 91% потребности в тепловой мощности.

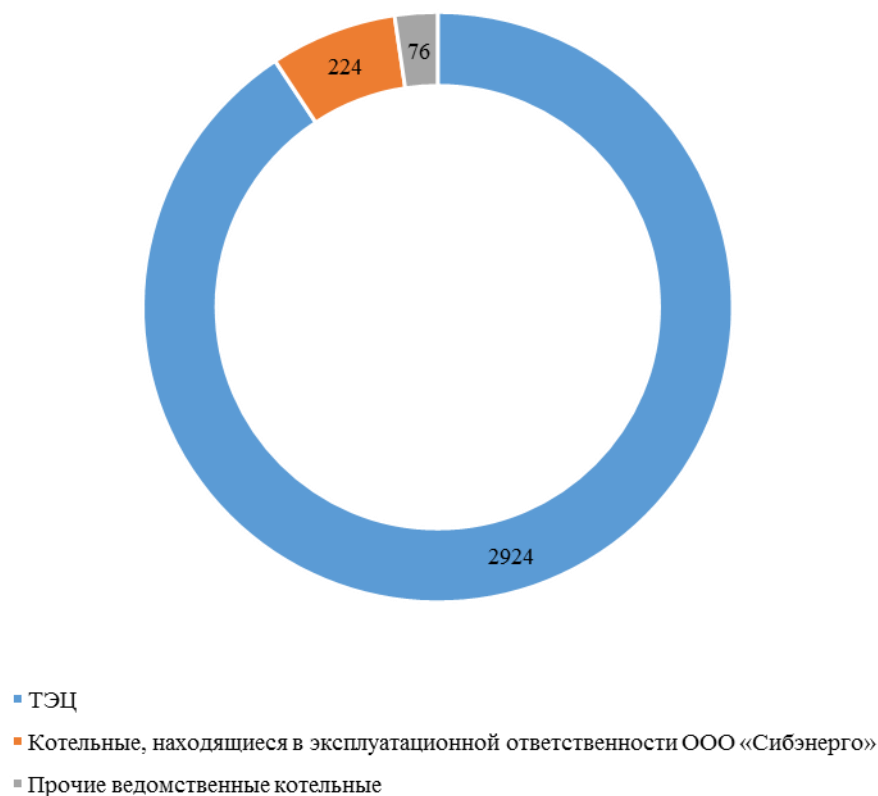


Рисунок 5 – Распределение общей потребности в тепловой мощности, Гкал/ч

Базовый спрос на тепловую мощность, в разрезе источников теплоснабжения и расчетных элементов территориального деления, представлен в разделах 5.2 и 5.7 Главы 1. Наибольший спрос отмечен в районах действия ТЭЦ (Заводской, Центральный), ввиду высокой плотности нагрузок потребителей.

Значимым для актуализации Схемы теплоснабжения является анализ фактических темпов присоединения потребителей. В соответствии с рекомендациями Минэнерго, произведена оценка среднего ежегодного ввода тепловой нагрузки, которая представлена в таблице 5.

За 3 года тепловая нагрузка потребителей увеличилась на 86,2 Гкал/ч. Причинами столь существенного изменения нагрузки являются:

- учет всех ведомственных систем теплоснабжения, осуществляющих регулирующую деятельность (в базовой версии были представлены не все организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности);

- умеренное развитие города, с подключением перспективных потребителей. Как видно, за 3 года в зоне действия ТЭЦ было подключено порядка 8,5 Гкал/ч, в зоне котельных ООО «Сибэнерго» - 8,2 Гкал/ч. При этом зафиксировано сохранение нагрузки в зоне ЗСТЭЦ, что связано с подключением новых потребителей к Новоильинской газовой котельной.

Следует отметить также снижение нагрузки в зоне ЦТЭЦ, что может быть связано с обновлением базы договоров при передаче потребителей от МП «ССК» и, как следствие, уточнением договорных нагрузок.

Таблица 5 - Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения с года утверждения базовой версии Схемы теплоснабжения

| № п/п | Наименование теплоисточника | Тепловая нагрузка с ГВС _{ср} , Гкал/ч | | Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч | | |
|---|---------------------------------------|--|-------------|-----------------------------------|-------------------------|--------------------|
| | | 01.01.2016 | 01.01.2019 | сумма за 3 года | среднегодовой за 3 года | доля, % от 2016 г. |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | |
| 1 | КТЭЦ | 933,5 | 947,0 | 13,5 | 4,5 | 1% |
| 2 | ЗСТЭЦ | 1390,7 | 1390,7 | 0,0 | 0,0 | 0% |
| 3 | ЦТЭЦ | 591,0 | 586,0 | -5,0 | -1,7 | -1% |
| ИТОГО по ТЭЦ | | 2915 | 2924 | 8,5 | 2,8 | 0% |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | |
| 4 | Абашевская районная котельная | 36,54 | 33,99 | -2,5 | -0,8 | -7% |
| 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 | 34,48 | 34,59 | 0,1 | 0,0 | 0% |
| 6 | Зырянская районная котельная | 58,79 | 58,16 | -0,6 | -0,2 | -1% |
| 7 | Котельная пос. Притомский | 13,63 | 11,51 | -2,1 | -0,7 | -16% |
| 8 | Котельная № 19 | 0,45 | 0,45 | 0,0 | 0,0 | 0% |
| 9 | Котельная № 72 | 0,11 | 0,23 | 0,1 | 0,0 | 113% |
| 10 | Котельная УПК | 0,35 | 0,27 | -0,1 | 0,0 | -23% |
| 11 | Котельная ОРК «Таргай» | 0,60 | 0,60 | 0,0 | 0,0 | 0% |
| 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 2,71 | 2,33 | -0,4 | -0,1 | -14% |
| 13 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 2,56 | 2,58 | 0,0 | 0,0 | 1% |
| 14 | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | 0,23 | 0,12 | -0,1 | 0,0 | -50% |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | 51,45 | 59,70 | 8,3 | 2,8 | 16% |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | 6,11 | 8,85 | 2,7 | 0,9 | 45% |
| 17 | Котельная № 6 | 1,38 | 1,70 | 0,3 | 0,1 | 23% |
| 18 | Котельная Садопарковая | 0,79 | 0,92 | 0,1 | 0,0 | 16% |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | 1,23 | 2,83 | 1,6 | 0,5 | 130% |
| 20 | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | 0,60 | 0,48 | -0,1 | 0,0 | -19% |
| 21 | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | 0,08 | 1,07 | 1,0 | 0,3 | 1239% |
| 22 | Котельная проф. «Бунгурский» | 0,48 | 0,41 | -0,1 | 0,0 | -14% |
| 23 | Котельная «РТРС» | 0,34 | 0,33 | 0,0 | 0,0 | -2% |
| 24 | Оздоровительного лагеря «Голубь» | 0,21 | 0,22 | 0,0 | 0,0 | 6% |
| 25 | Котельная школа № 1 | 0,30 | 0,32 | 0,0 | 0,0 | 7% |
| 26 | Котельная школа № 23 | 0,25 | 0,22 | 0,0 | 0,0 | -11% |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Тепловая нагрузка с ГВС _{ср} , Гкал/ч | | Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч | | |
|---|---|--|--------------|-----------------------------------|-------------------------|--------------------|
| | | 01.01.2016 | 01.01.2019 | сумма за 3 года | среднегодовой за 3 года | доля, % от 2016 г. |
| 27 | Котельная школа № 37 | 0,34 | 0,34 | 0,0 | 0,0 | 0% |
| 28 | Котельная школа № 43 | 0,31 | 0,31 | 0,0 | 0,0 | 0% |
| 29 | Котельная интернат № 66 (Монтажник) | 0,45 | 0,21 | -0,2 | -0,1 | -53% |
| 30 | Котельная школа № 16 | 0,24 | 0,24 | 0,0 | 0,0 | 0% |
| 31 | Котельная детского сада № 123 | 0,04 | 0,03 | 0,0 | 0,0 | -18% |
| 32 | Полосухинская | 0,44 | 0,05 | -0,4 | -0,1 | -88% |
| 33 | Кузнецкая крепость | 0,21 | 0,15 | -0,1 | 0,0 | -27% |
| 34 | Котельная НКХП | 0,00 | 0,80 | 0,8 | 0,3 | 100% |
| ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | 215,7 | 224,0 | 8,3 | 2,8 | 4% |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | | | |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | 6,32 | 11,4 | 5,1 | 1,7 | 80% |
| 36 | Котельная АО «Евразруда» | | 41,7 | 41,7 | 13,9 | 100% |
| 37 | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | | 0,90 | 0,9 | 0,3 | 100% |
| 38 | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) | | 10,23 | 10,2 | 3,4 | 100% |
| 39 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | | 0,92 | 0,9 | 0,3 | 100% |
| 40 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино | | 2,30 | 2,3 | 0,8 | 100% |
| 41 | Котельная ООО ТК «Садовая» | | 4,65 | 4,6 | 1,5 | 100% |
| 42 | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | | 3,51 | 3,5 | 1,2 | 100% |
| ИТОГО по прочим котельным, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | 6,3 | 75,6 | 69,3 | 23,1 | 1096% |
| ИТОГО по муниципальному образованию | | 3137 | 3223 | 86,2 | 28,7 | 13% |

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха минус 39°C, ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся не востребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий). Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными величинами отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных,

отключили часть своих теплопотребляющих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой тепловой в г. Новокузнецке отсутствуют. Возникающие жалобы связаны с локальными проблемами зон и отапливаемых объектов, а не с систематическим снижением проектного температурного графика централизованного отпуска теплоты 150/70, что даёт право заключить, что фактический, заниженный по сравнению с договорным, отпуск теплоты, оцененный по приборам учёта на коллекторах источников, в целом соответствует фактическим потребностям.

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 03.04.2018 №405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

«...к) "расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха...».

Динамика изменения расчетных нагрузок представлена в таблице 6. Для целей инвестиционного планирования принята расчетная тепловая нагрузка на коллекторах за базовый период - 2018 г.

Таблица 6 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа величины достигнутого максимума тепловой нагрузки, и динамика их изменения в период 2015-2018 гг.

| № п/п | Наименование теплоисточника | Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | | | | Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч | | | | Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч | | | | Примечание |
|---|---------------------------------------|---|-------------|-------------|-------------|--|-------------|-------------|-------------|---|------------|------------|------------|--|
| | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | КТЭЦ | 758,9 | 699,1 | 769,5 | 730,9 | 713,9 | 654,1 | 724,5 | 685,9 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | сумма: 1) Факт на коллекторах в ГВ 2) Нагрузка в паре |
| 2 | ЗСТЭЦ | 1228,5 | 1242,6 | 1278,8 | 1200,4 | 1117,5 | 1131,6 | 1167,8 | 1089,4 | 111,0 | 111,0 | 111,0 | 111,0 | сумма: 1) Отпуск на городскую застройку 2) Спрос на собственные нужды комбината (с коэффициентом 0,8) 3) Нагрузка по прямым договорам (с коэффициентом 0,8) |
| 3 | ЦТЭЦ | 613,0 | 564,4 | 567,6 | 480,0 | 557,6 | 509,0 | 512,1 | 424,6 | 55,4 | 55,4 | 55,4 | 55,4 | сумма: 1) Факт на городскую застройку в ГВ 2) Факт потребителям на коллекторах в ГВ 3) Нагрузка в паре (с коэффициентом 0,5) |
| ИТОГО по ТЭЦ | | 2600 | 2506 | 2616 | 2411 | 2389 | 2295 | 2404 | 2200 | 211 | 211 | 211 | 211 | |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Абашевская районная котельная | | | 31,5 | 22,6 | | | 31,5 | 22,6 | | | | | |
| 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 | | | 31,6 | 25,0 | | | 31,6 | 25,0 | | | | | |
| 6 | Зыряновская районная котельная | | | 29,8 | 48,1 | | | 29,8 | 48,1 | | | | | |
| 7 | Котельная пос. Притомский | | | 14,38 | 11,71 | | | 14,38 | 11,71 | | | | | |
| 8 | Котельная № 19 | | | 0,60 | 0,28 | | | 0,60 | 0,28 | | | | | |
| 9 | Котельная № 72 | | | 0,12 | 0,09 | | | 0,12 | 0,09 | | | | | |
| 10 | Котельная УПК | | | 0,39 | 0,39 | | | 0,39 | 0,39 | | | | | |
| 11 | Котельная ОРК «Таргай» | | | 1,04 | 0,88 | | | 1,04 | 0,88 | | | | | |
| 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | | | 3,59 | 2,87 | | | 3,59 | 2,87 | | | | | |
| 13 | Котельная № 2 п. Абагур- | | | 3,20 | 2,53 | | | 3,20 | 2,53 | | | | | |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | | | | Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч | | | | Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч | | | | Примечание |
|--|---|---|------|--------------|--------------|--|------|--------------|--------------|---|------|------------|------------|------------|
| | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | |
| | Лесной | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | | | 0,21 | 0,16 | | | 0,21 | 0,16 | | | | | |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | | | 51,2 | 51,2 | | | 51,2 | 51,2 | | | | | |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | | | 6,92 | 6,03 | | | 6,92 | 6,03 | | | | | |
| 17 | Котельная № 6 | | | 0,87 | 0,73 | | | 0,87 | 0,73 | | | | | |
| 18 | Котельная Садопарковая | | | 1,01 | 1,01 | | | 1,01 | 1,01 | | | | | |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | | | 2,29 | 2,29 | | | 2,29 | 2,29 | | | | | |
| 20 | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | | | 0,18 | 0,18 | | | 0,18 | 0,18 | | | | | |
| 21 | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | | | 1,19 | 1,19 | | | 1,19 | 1,19 | | | | | |
| 22 | Котельная проф. «Бунгурский» | | | 0,63 | 0,63 | | | 0,63 | 0,63 | | | | | |
| 23 | Котельная «РТРС» | | | 0,30 | 0,30 | | | 0,30 | 0,30 | | | | | |
| 24 | Оздоровительного лагеря «Голубь» | | | 0,24 | 0,24 | | | 0,24 | 0,24 | | | | | |
| 25 | Котельная школа № 1 | | | 0,29 | 0,29 | | | 0,29 | 0,29 | | | | | |
| 26 | Котельная школа № 23 | | | 0,30 | 0,30 | | | 0,30 | 0,30 | | | | | |
| 27 | Котельная школа № 37 | | | 0,39 | 0,39 | | | 0,39 | 0,39 | | | | | |
| 28 | Котельная школа № 43 | | | 0,33 | 0,33 | | | 0,33 | 0,33 | | | | | |
| 29 | Котельная интернат № 66 (Монтажник) | | | 0,28 | 0,28 | | | 0,28 | 0,28 | | | | | |
| 30 | Котельная школа № 16 | | | 0,23 | 0,23 | | | 0,23 | 0,23 | | | | | |
| 31 | Котельная детского сада № 123 | | | 0,04 | 0,04 | | | 0,04 | 0,04 | | | | | |
| 32 | Полосухинская | | | 0,79 | 0,83 | | | 0,79 | 0,83 | | | | | |
| 33 | Кузнецкая крепость | | | 0,14 | 0,14 | | | 0,14 | 0,14 | | | | | |
| 34 | Котельная НКХП | | | 0,72 | 0,72 | | | 0,72 | 0,72 | | | | | |
| ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | 184,8 | 182,0 | | | 184,8 | 182,0 | | | 0,0 | 0,0 | |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | | | 10,27 | 10,27 | | | 10,27 | 10,27 | | | | | |
| 36 | Котельная АО «Евразруда» | | | 37,7 | 37,7 | | | 37,69 | 37,69 | | | | | |
| 37 | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | | | 0,81 | 0,81 | | | 0,81 | 0,81 | | | | | |
| 38 | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк- | | | 9,24 | 9,24 | | | 9,24 | 9,24 | | | | | |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | | | | Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч | | | | Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч | | | | Примечание |
|---|---|--|------|---------------|---------------|---|------|---------------|---------------|--|------|--------------|--------------|------------|
| | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | |
| | Сортировочный (ДВТУ-3) | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | | | 0,83 | 0,83 | | | 0,83 | 0,83 | | | | | |
| 40 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено | | | 2,08 | 2,08 | | | 2,08 | 2,08 | | | | | |
| 41 | Котельная ООО ТК «Садовая» | | | 4,20 | 4,20 | | | 4,20 | 4,20 | | | | | |
| 42 | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | | | 3,17 | 3,17 | | | 3,17 | 3,17 | | | | | |
| ИТОГО по прочим котельным, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | 68,3 | 68,3 | | | 68,3 | 68,3 | | | 0,0 | 0,0 | |
| ИТОГО по муниципальному образованию | | | | 2869,0 | 2661,5 | | | 2657,5 | 2450,1 | | | 211,4 | 211,4 | |

Для определения расчетной нагрузки конечных потребителей (а не на коллекторах) необходимо иметь достаточно достоверную статистику значений потребления тепловой мощности у всех потребителей, что в настоящее время невозможно, ввиду отсутствия 100%-ой оснащённости потребителей приборами учета (фактическая оснащённость представлена в разделе 3 Главы 1 «Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя»). Следовательно, в настоящем проекте принято следующее допущение: фактические значения потерь тепловой мощности соответствуют значениям нормируемых потерь тепловой мощности (определяются в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 10.08.2012 г. №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»).

Вычисление достаточно достоверного значения расчетных нагрузок конечных потребителей по видам теплопотребления на данном этапе также не представляется возможным, поскольку необходима 100%-ая степень оснащённости потребителей приборами учета тепловой энергии. Настоящим проектом для определения расчетных нагрузок по видам теплопотребления произведено пропорциональное разделение, в зависимости от величины договорной нагрузки. Например, расчетная нагрузка отопления потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_O^P = \frac{Q_O^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (1)$$

где Q_O^D – договорная нагрузка отопления, Гкал/ч;

Q_B^D – договорная нагрузка вентиляции, Гкал/ч;

$Q_{ГВС}^D$ – среднечасовая договорная нагрузка ГВС, Гкал/ч;

$Q_{кол}^P$ – расчетная нагрузка на коллекторах, полученная путем пересчета достигнутого максимума на расчетную температуру наружного воздуха для проектирования системы отопления, Гкал/ч;

$Q_{пот}$ – нормируемая (нормативная) величина потерь тепловой мощности в тепловых сетях при расчетной температуре наружного воздуха (-39 °С), Гкал/ч.

Расчетная нагрузка вентиляции потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_B^P = \frac{Q_B^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (2)$$

Расчетная среднечасовая нагрузка ГВС потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{ГВС}^P = \frac{Q_{ГВС}^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (3)$$

Значения принятых расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей, соответствующих величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии, представлены в таблице 7.

Таблица 7 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 01.01.2019 г.

| № п/п | Наименование теплоисточника | Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч | | | | |
|---|---------------------------------------|--|------------|-------------------|-------------------|----------------------------------|
| | | отопление | вентиляция | ГВС _{ср} | технология в паре | СУММА с учетом ГВС _{ср} |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | |
| 1 | КТЭЦ | 458,2 | 65,6 | 87,6 | 45,0 | 656,3 |
| 2 | ЗСТЭЦ | 1035,7 | 0,0 | 76,4 | 38,8 | 1150,9 |
| 3 | ЦТЭЦ | 246,6 | 30,8 | 53,6 | 110,8 | 441,8 |
| ИТОГО по ТЭЦ | | 1740 | 96 | 218 | 195 | 2249 |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | |
| 4 | Абашевская районная котельная | 11,8 | 0,4 | 2,7 | 0,0 | 14,9 |
| 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 | 16,8 | 0,8 | 3,6 | 0,0 | 21,2 |
| 6 | Зырянская районная котельная | 30,9 | 1,7 | 9,3 | 0,0 | 41,9 |
| 7 | Котельная пос. Притомский | 7,8 | 0,0 | 1,0 | 0,0 | 8,8 |
| 8 | Котельная № 19 | 0,25 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,25 |
| 9 | Котельная № 72 | 0,07 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,09 |
| 10 | Котельная УПК | 0,35 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,36 |
| 11 | Котельная ОРК «Таргай» | 0,56 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,65 |
| 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 2,22 | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 2,28 |
| 13 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 1,88 | 0,00 | 0,08 | 0,00 | 1,96 |
| 14 | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,12 |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | 33,3 | 2,1 | 7,1 | 0,0 | 42,5 |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | 2,94 | 0,04 | 1,99 | 0,00 | 4,97 |
| 17 | Котельная № 6 | 0,59 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,61 |
| 18 | Котельная Садопарковая | 0,75 | 0,00 | 0,15 | 0,00 | 0,91 |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | 1,36 | 0,23 | 0,47 | 0,00 | 2,07 |
| 20 | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | 0,05 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,06 |
| 21 | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | 1,10 | 0,00 | 0,08 | 0,00 | 1,18 |
| 22 | Котельная проф. «Бунгурский» | 0,24 | 0,00 | 0,05 | 0,00 | 0,29 |
| 23 | Котельная «РТРС» | 0,27 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,29 |
| 24 | Оздоровительного лагеря «Голубь» | 0,19 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,22 |
| 25 | Котельная школа № 1 | 0,25 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,27 |
| 26 | Котельная школа № 23 | 0,26 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,27 |
| 27 | Котельная школа № 37 | 0,35 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,38 |
| 28 | Котельная школа № 43 | 0,30 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,31 |
| 29 | Котельная интернат № 66 (Монтажник) | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 |
| 30 | Котельная школа № 16 | 0,21 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,22 |
| 31 | Котельная детского сада № 123 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 |
| 32 | Полосухинская | 0,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,72 |
| 33 | Кузнецкая крепость | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,12 |
| 34 | Котельная НКХП | 0,61 | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,68 |
| ИТОГО по котельным, | | 116,7 | 5,4 | 26,9 | 0,0 | 148,9 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч | | | | |
|---|---|--|------------|-------------------|-------------------|----------------------------------|
| | | отопление | вентиляция | ГВС _{ср} | технология в паре | СУММА с учетом ГВС _{ср} |
| находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | | | |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | 8,8 | 0,0 | 0,9 | 0,0 | 9,7 |
| 36 | Котельная АО «Евразруда» | 35,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 35,6 |
| 37 | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | 0,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,77 |
| 38 | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) | 8,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,73 |
| 39 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | 0,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,78 |
| 40 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино | 1,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,96 |
| 41 | Котельная ООО ТК «Садовая» | 3,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,96 |
| 42 | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 |
| ИТОГО по прочим котельным, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | 63,6 | 0,0 | 0,9 | 0,0 | 64,5 |
| ИТОГО по муниципальному образованию | | 1921 | 102 | 245 | 195 | 2462 |

1.2.1.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии

Вопрос статистического анализа теплоснабжения в Схематическом теплоснабжении зачастую осложнен сложной функциональной структурой теплоснабжения.

Для ведомственных организаций-производителей тепловой энергии, таких как АО «Евразруда», ОАО «РЖД» и пр. передача и сбыт тепловой энергии является непрофильным видом деятельности. При этом организации-производители тепловой энергии могут осуществлять транспортировку и сбыт тепловой энергии потребителям категории бюджет и прочие (как на коллекторах, так и через тепловые сети). Данная ситуация характерна для ЗСТЭЦ. АО «ЕВРАЗ ЗСМК» осуществляет теплоснабжение собственных потребителей промплощадки (собственные нужды ЗСМК), сторонних потребителей на промплощадке по сетям сторонних организаций (для которых АО «ЕВРАЗ ЗСМК» является ЕТО) и потребителей городской застройки (ЕТО является ООО «КузнецкТеплоСбыт», передача осуществляется по сетям АО «МТСК», ООО «Сибэнерго», ООО «НТК», ООО «КузнецкТеплоСбыт», ООО «Теплоснаб», ООО «Энергосеть»). В столбцах с потерями от ЗСТЭЦ учтены потери:

- АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (значение за 2017 г. составило 100910 Гкал);
- ООО «Шахта «Юбилейная» (значение за 2017 г. составило 4750 Гкал);
- По ЕТО – ООО «КузнецкТеплоСбыт», включающие все «купленные» потери от прочих сетевых организаций (значение за 2017 г. составило 245880 Гкал).

Таким образом, выделены следующие группы теплопотребления:

- 1) Годовое потребление (сбыт) по ЕТО - информация принята согласно предоставленным теплоснабжающей организацией исходным данным;
- 2) Отпуск тепловой энергии прочим потребителям (по которым ЕТО не осуществляет сбыт) – значение получено расчетным способом, по формуле:

$$Q_{\text{шт}}^{\text{ПО}} = Q_{\text{ист}}^{\text{ПО}} - Q_{\text{ЕТО}}^{\text{ПО}} - Q^{\text{ПОТЕРИ}} \quad (1)$$

где $Q_{\text{ист}}^{\text{ПО}}$ – отпуск тепловой энергии от энергоисточника. Сведения приняты согласно предоставленным сведениям для актуализации, при отсутствии сведений – по официальным источникам – стандарты раскрытия информации, размещенные на портале: http://www.recko.ru/o_komissii/standartyi_raskryitiya_informatsii/);

$Q_{\text{ЕТО}}^{\text{ПО}}$ – полезный отпуск конечным потребителям ЕТО;

$Q^{\text{ПОТЕРИ}}$ – фактические потери в тепловых сетях ЕТО + прочих организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии.

Величина потребления тепловой энергии за последние 4 года представлена:

- в таблице 8 – в разрезе источников тепловой энергии;

- в разделе 5.5 Главы 1 – в разрезе расчетных элементов территориального деления.

Таблица 8 – Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии в период 2015-2018 гг.

| № п/п | Наименование теплоисточника | Отпуск с коллекторов энергоисточника, Гкал | | | | Годовое потребление (сбыт) по ЕТО, Гкал | | | | Фактические потери в сетях, Гкал | | | | Отпуск тепловой энергии прочим потребителям (по которым ЕТО не осуществляет сбыт), Гкал | | | | ИТОГОВОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНЕ ТЕПЛОИСТОЧНИКА, Гкал | | | | Потребление за отопительный период, Гкал | | | |
|---|---------------------------------------|--|----------------|----------------|----------------|---|----------------|----------------|----------------|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|---|----------------|----------------|----------------|---|----------------|----------------|----------------|--|----------------|----------------|----------------|
| | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | КТЭЦ | 2146064 | 2195938 | 2138994 | 2259896 | 1672292 | 1695146 | 1640853 | 1695340 | 473772 | 500792 | 498141 | 564840 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1672292 | 1695146 | 1640853 | 1695340 | 1408131 | 1439670 | 1408924 | 1495423 |
| 2 | ЗСТЭЦ | 2396569 | 2522270 | 2520857 | 2770865 | 1135603 | 1215991 | 1188353 | 1234363 | 346130 | 358020 | 351540 | 351540 | 914836 | 948259 | 980964 | 1184962 | 2050439 | 2164250 | 2169317 | 2419325 | 1905514 | 2011280 | 2015989 | 2248327 |
| 3 | ЦТЭЦ | 1483954 | 1495138 | 1407519 | 1441036 | 800765 | 806800 | 759520 | 759520 | 568527 | 573676 | 533337 | 567200 | 114662 | 114662 | 114662 | 114316 | 915427 | 921462 | 874182 | 873836 | 787404 | 792595 | 751926 | 751629 |
| ИТОГО по ТЭЦ | | 6026587 | 6213346 | 6067370 | 6471797 | 3608661 | 3717937 | 3588726 | 3689223 | 1388429 | 1432487 | 1383018 | 1483580 | 1029498 | 1062921 | 1095626 | 1299278 | 4638159 | 4780859 | 4684352 | 4988501 | 4101048 | 4243545 | 4176840 | 4495378 |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Абашевская районная котельная | 87803 | 87243 | 75251 | 84153 | 64838 | 63302 | 59131 | 62991 | 22965 | 23941 | 16120 | 21163 | 0 | 0 | 0 | 0 | 64838 | 63302 | 59131 | 62991 | 54995 | 53693 | 50154 | 53428 |
| 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 | 85823 | 96389 | 96519 | 94662 | 64049 | 62532 | 58411 | 65181 | 21774 | 33857 | 38108 | 29481 | 0 | 0 | 0 | 0 | 64049 | 62532 | 58411 | 65181 | 54855 | 53556 | 50027 | 55825 |
| 6 | Зыряновская районная котельная | 162212 | 191673 | 173253 | 167661 | 125527 | 122554 | 114478 | 128521 | 36685 | 69119 | 58775 | 39140 | 0 | 0 | 0 | 0 | 125527 | 122554 | 114478 | 128521 | 103786 | 101328 | 94650 | 106262 |
| 7 | Котельная пос. Притомский | 37748 | 44346 | 44881 | 43385 | 25829 | 25217 | 23555 | 27628 | 11919 | 19129 | 21325 | 15757 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25829 | 25217 | 23555 | 27628 | 23122 | 22574 | 21087 | 24733 |
| 8 | Котельная № 19 | 749 | 761 | 698 | 804 | 743 | 725 | 662 | 593 | 6 | 36 | 36 | 211 | 0 | 0 | 0 | 0 | 743 | 725 | 662 | 593 | 724 | 707 | 646 | 578 |
| 9 | Котельная № 72 | 317 | 319 | 284 | 273 | 263 | 257 | 222 | 201 | 54 | 62 | 62 | 72 | 0 | 0 | 0 | 0 | 263 | 257 | 222 | 201 | 222 | 217 | 187 | 170 |
| 10 | Котельная УПК | 890 | 1087 | 1056 | 1101 | 652 | 637 | 606 | 812 | 238 | 451 | 451 | 289 | 0 | 0 | 0 | 0 | 652 | 637 | 606 | 812 | 621 | 606 | 577 | 773 |
| 11 | Котельная ОРК «Таргай» | 3259 | 3351 | 3089 | 3284 | 1568 | 1531 | 1430 | 1652 | 1691 | 1820 | 1659 | 1632 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1568 | 1531 | 1430 | 1652 | 1361 | 1329 | 1241 | 1434 |
| 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 6928 | 8966 | 7923 | 8561 | 5055 | 4935 | 4610 | 5938 | 1873 | 4030 | 3313 | 2623 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5055 | 4935 | 4610 | 5938 | 4893 | 4777 | 4462 | 5748 |
| 13 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 6855 | 8356 | 7612 | 7699 | 5580 | 5448 | 5089 | 7944 | 1275 | 2908 | 2523 | -245 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5580 | 5448 | 5089 | 7944 | 5336 | 5209 | 4866 | 7596 |
| 14 | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | 641 | 603 | 453 | 555 | 342 | 334 | 312 | 409 | 299 | 269 | 141 | 145 | 0 | 0 | 0 | 0 | 342 | 334 | 312 | 409 | 342 | 334 | 312 | 409 |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | 114948 | 130862 | 114440 | 126279 | 100370 | 97993 | 91535 | 97052 | 14578 | 32870 | 22905 | 29227 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100370 | 97993 | 91535 | 97052 | 85978 | 83942 | 78410 | 83136 |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | 18568 | 20928 | 16679 | 20156 | 11306 | 11038 | 10311 | 13554 | 7262 | 9890 | 6368 | 6602 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11306 | 11038 | 10311 | 13554 | 8534 | 8332 | 7783 | 10231 |
| 17 | Котельная № 6 | 2324 | 2758 | 2155 | 2370 | 2227 | 2174 | 2031 | 1669 | 97 | 584 | 124 | 700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2227 | 2174 | 2031 | 1669 | 2131 | 2081 | 1944 | 1598 |
| 18 | Котельная Садопарковая | 2490 | 2552 | 2902 | 2868 | 1564 | 1527 | 1426 | 2010 | 926 | 1025 | 1475 | 857 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1564 | 1527 | 1426 | 2010 | 1339 | 1308 | 1221 | 1721 |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | 3460 | 4374 | 3397 | 3900 | 2643 | 2580 | 2410 | 2361 | 817 | 1793 | 987 | 1539 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2643 | 2580 | 2410 | 2361 | 2175 | 2124 | 1984 | 1943 |
| 20 | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | 2826 | 2492 | 2490 | 2726 | 1404 | 1371 | 1280 | 1912 | 1422 | 1122 | 1210 | 814 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1404 | 1371 | 1280 | 1912 | 1282 | 1251 | 1169 | 1745 |
| 21 | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | 3951 | 3563 | 3584 | 3405 | 2463 | 2405 | 2246 | 2967 | 1488 | 1159 | 1338 | 438 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2463 | 2405 | 2246 | 2967 | 2292 | 2237 | 2090 | 2760 |
| 22 | Котельная проф. «Бунгурский» | 1876 | 1871 | 1811 | 2091 | 1059 | 1034 | 974 | 1542 | 817 | 837 | 837 | 549 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1059 | 1034 | 974 | 1542 | 897 | 876 | 825 | 1306 |
| 23 | Котельная «РТРС» | 1089 | 930 | 1045 | 963 | 680 | 664 | 620 | 831 | 409 | 266 | 425 | 133 | 0 | 0 | 0 | 0 | 680 | 664 | 620 | 831 | 619 | 604 | 565 | 756 |
| 24 | Оздоровительного лагеря «Голубь» | 1160 | 931 | 622 | 732 | 704 | 687 | 378 | 540 | 456 | 244 | 244 | 192 | 0 | 0 | 0 | 0 | 704 | 687 | 378 | 540 | 622 | 607 | 334 | 477 |
| 25 | Котельная школа № 1 | 800 | 907 | 780 | 852 | 695 | 679 | 552 | 628 | 105 | 228 | 228 | 224 | 0 | 0 | 0 | 0 | 695 | 679 | 552 | 628 | 638 | 622 | 507 | 576 |
| 26 | Котельная школа № 23 | 686 | 659 | 732 | 742 | 540 | 527 | 600 | 547 | 146 | 132 | 132 | 195 | 0 | 0 | 0 | 0 | 540 | 527 | 600 | 547 | 510 | 498 | 566 | 517 |
| 27 | Котельная школа № 37 | 924 | 1045 | 983 | 978 | 809 | 790 | 728 | 721 | 115 | 255 | 255 | 257 | 0 | 0 | 0 | 0 | 809 | 790 | 728 | 721 | 759 | 741 | 683 | 677 |
| 28 | Котельная школа № 43 | 777 | 781 | 817 | 823 | 686 | 670 | 705 | 607 | 91 | 112 | 112 | 216 | 0 | 0 | 0 | 0 | 686 | 670 | 705 | 607 | 661 | 646 | 680 | 585 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Отпуск с коллекторов энергоисточника, Гкал | | | | Годовое потребление (сбыт) по ЕТО, Гкал | | | | Фактические потери в сетях, Гкал | | | | Отпуск тепловой энергии прочим потребителям (по которым ЕТО не осуществляет сбыт), Гкал | | | | ИТОГОВОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНЕ ТЕПЛОИСТОЧНИКА, Гкал | | | | Потребление за отопительный период, Гкал | | | |
|---|---|--|----------------|----------------|----------------|---|----------------|----------------|----------------|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|---|----------------|----------------|----------------|---|----------------|----------------|----------------|--|----------------|----------------|----------------|
| | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 |
| 29 | Котельная интернат № 66 (Монтажник) | 262 | 179 | 151 | 153 | 46 | 45 | 17 | 113 | 216 | 134 | 134 | 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46 | 45 | 17 | 113 | 46 | 45 | 17 | 113 |
| 30 | Котельная школа № 16 | 595 | 578 | 529 | 541 | 471 | 460 | 411 | 399 | 124 | 119 | 119 | 142 | 0 | 0 | 0 | 0 | 471 | 460 | 411 | 399 | 450 | 439 | 392 | 381 |
| 31 | Котельная детского сада № 123 | 89 | 96 | 91 | 98 | 75 | 73 | 69 | 72 | 14 | 22 | 22 | 26 | 0 | 0 | 0 | 0 | 75 | 73 | 69 | 72 | 75 | 73 | 69 | 72 |
| 32 | Полосухинская | 2688 | 2700 | 2348 | 2320 | 1175 | 1147 | 1072 | 1186 | 1513 | 1553 | 1277 | 1134 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1175 | 1147 | 1072 | 1186 | 1175 | 1147 | 1072 | 1186 |
| 33 | Кузнецкая крепость | 370 | 339 | 296 | 355 | 244 | 238 | 196 | 262 | 126 | 100 | 100 | 93 | 0 | 0 | 0 | 0 | 244 | 238 | 196 | 262 | 244 | 238 | 196 | 262 |
| 34 | Котельная НКХП | 0 | 0 | 0 | 400 | 0 | 0 | 0 | 295 | 0 | 0 | 0 | 105 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 295 | 0 | 0 | 0 | 266 |
| ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | 553108 | 621640 | 566872 | 574749 | 419439 | 413573 | 385206 | 423805 | 129501 | 208066 | 180805 | 153751 | 0 | 0 | 0 | 0 | 423607 | 413573 | 386067 | 431136 | 360686 | 352142 | 328715 | 367263 |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | 0 | 7547 | 11953 | 11953 | 0 | 6707 | 10623 | 10623 | 0 | 840 | 1330 | 1330 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6707 | 10623 | 10623 | 0 | 6094 | 9652 | 9652 |
| 36 | Котельная АО «Евразруда» | 125204 | 125204 | 125204 | 125204 | 125204 | 125204 | 125204 | 125204 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 125204 | 125204 | 125204 | 125204 | 125204 | 125204 | 125204 | 125204 |
| 37 | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | 2364 | 2364 | 2364 | 2364 | 2364 | 2364 | 2364 | 2364 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2364 | 2364 | 2364 | 2364 | 2364 | 2364 | 2364 | 2364 |
| 38 | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) | 26836 | 26836 | 26836 | 26836 | 26836 | 26836 | 26836 | 26836 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26836 | 26836 | 26836 | 26836 | 26836 | 26836 | 26836 | 26836 |
| 39 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | 1217 | 1217 | 1217 | 1217 | 1207 | 1207 | 1207 | 1207 | 10 | 10 | 10 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1207 | 1207 | 1207 | 1207 | 1207 | 1207 | 1207 | 1207 |
| 40 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино | 6032 | 6032 | 6032 | 6032 | 6032 | 6032 | 6032 | 6032 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6032 | 6032 | 6032 | 6032 | 6032 | 6032 | 6032 | 6032 |
| 41 | Котельная ООО ТК «Садовая» | 27708 | 27708 | 27708 | 27708 | 26981 | 26981 | 26981 | 26981 | 727 | 727 | 727 | 727 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26981 | 26981 | 26981 | 26981 | 26981 | 26981 | 26981 | 26981 |
| 42 | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | 4390 | 4390 | 4390 | 4390 | 4390 | 4390 | 4390 | 4390 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4390 | 4390 | 4390 | 4390 | 4390 | 4390 | 4390 | 4390 |
| ИТОГО по прочим котельным, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | 193750 | 201297 | 205703 | 205703 | 193013 | 199720 | 203636 | 203636 | 737 | 1577 | 2067 | 2067 | 0 | 0 | 0 | 0 | 193013 | 199720 | 203636 | 203636 | 193013 | 199107 | 202665 | 202665 |
| ИТОГО по муниципальному образованию | | 6773445 | 7036282 | 6839945 | 7252249 | 4221113 | 4331230 | 4177568 | 4316663 | 1518666 | 1642131 | 1565891 | 1639398 | 1029498 | 1062921 | 1095626 | 1299278 | 5254779 | 5394152 | 5274054 | 5623273 | 4654747 | 4794794 | 4708219 | 5065306 |

Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения крупных городов, развитие территорий с присоединением перспективных потребителей далеко не всегда приводит к увеличению полезного отпуска потребителям тепловой энергии. На величину потребления существенное влияние оказывают факторы:

- фактические температуры наружного воздуха за отопительный период;
- продолжительность отопительного периода;
- реализация энергосберегающих мероприятий в рамках городских и краевых программ (в настоящее время реализуется долгосрочная целевая программа «Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс, энергосбережение и повышение энергоэффективности Кузбасса на 2014-2021 годы», утвержденная Постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 24.10.2013 №458), а также реализация энергосберегающих мероприятий в частном порядке (собственниками зданий и квартир);
- установка приборов учета тепловой энергии у потребителей, которая частично сопровождается установкой автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов, что в совокупности приводит к снижению потребления тепловой энергии.

КТЭЦ

На рисунке 6 представлена динамика следующих показателей по системе теплоснабжения на базе КТЭЦ, в период 2015-2018 гг.:

- 1) Договорная нагрузка;
- 2) Фактическая нагрузка;
- 3) Полезный отпуск по ЕТО.

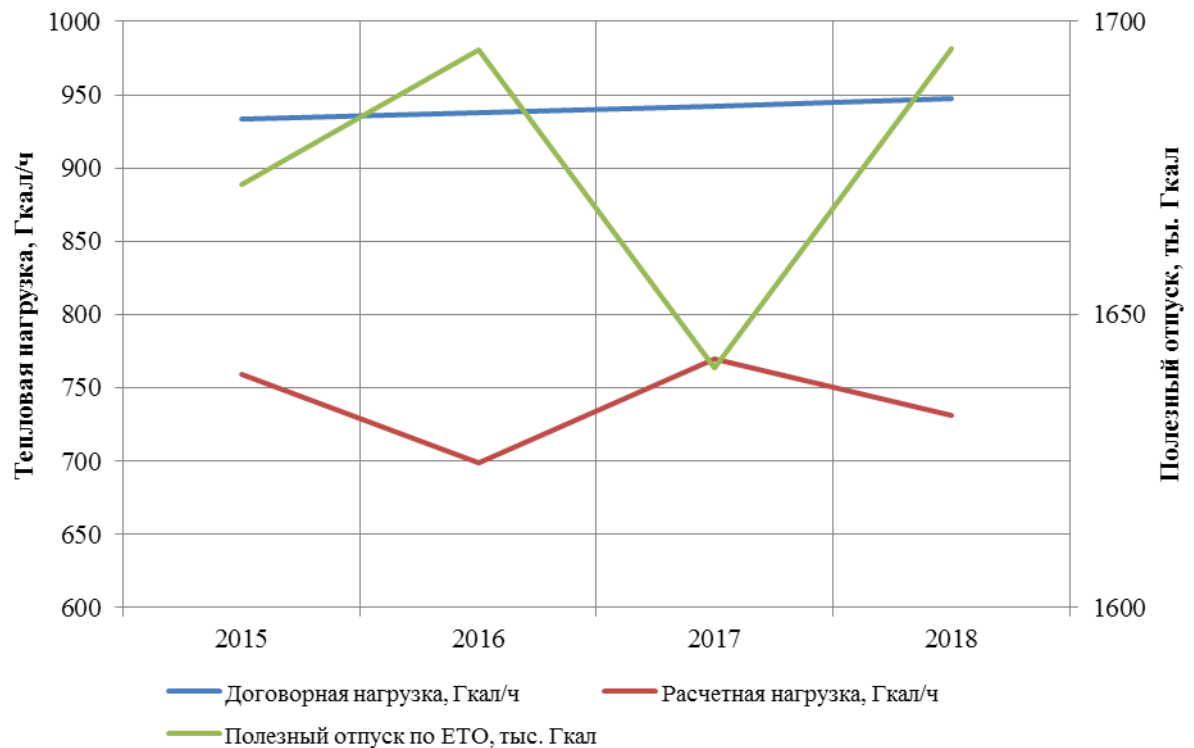


Рисунок 6 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии и потребности в тепловой мощности за 2015-2018 гг., в зоне действия КТЭЦ

В зоне действия КТЭЦ за последние 4 года, при умеренном подключении объектов нового строительства, системного роста фактической нагрузки на коллекторах и полезного отпуска не происходит. Наиболее вероятным объяснением этому может служить повышение энергоэффективности существующих фондов (установка энергоэффективных окон, утепление фасадов зданий, ликвидация перетопов за счет внедрения современного высокоэффективного оборудования и т.п.), компенсирующее прирост потребления новостроек.

ЗСТЭЦ

На рисунке 7 ниже представлена динамика следующих показателей по системе теплоснабжения на базе ЗСТЭЦ, в период 2015-2018 гг.:

- 1) Договорная нагрузка;
- 2) Фактическая нагрузка;
- 3) Полезный отпуск по ЕТО;
- 4) Полезный отпуск по собственным потребителям+товарный отпуск промышленности.

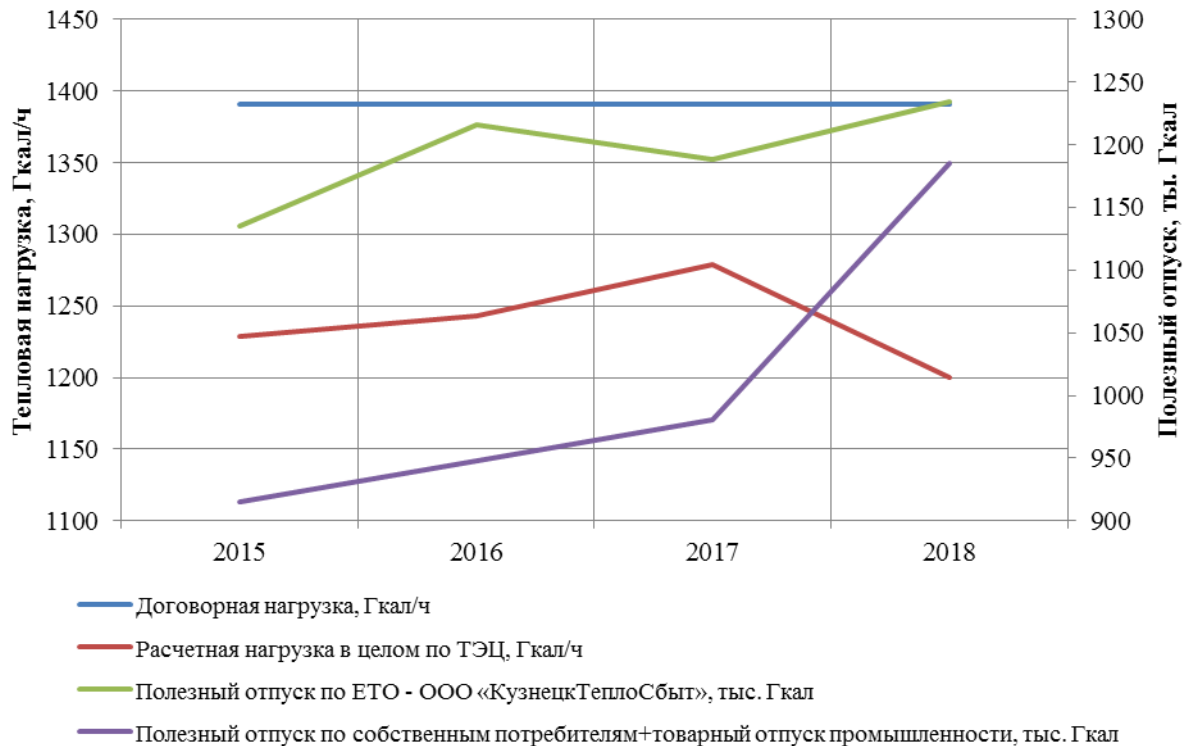


Рисунок 7 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии и потребности в тепловой мощности за 2015-2018 гг., в зоне действия ЗСТЭЦ

За 2015-2017 гг. зафиксировано увеличение расчетной нагрузки потребителей, в 2018 г. отмечено её сокращение. При дальнейших актуализациях предлагается продолжить отслеживание динамики расчетной нагрузки.

В зоне действия ООО «КузнецкТеплоСбыт» от ЗСТЭЦ за последние 4 года, в целом прослеживается тренд увеличения полезного отпуска, что связано:

- 1) С повышением показателя заселенности многоквартирных домов;
- 2) Выдачей временных технических условий на подключение новых районов к ЗСТЭЦ (до момента ввода в эксплуатацию квартальных газовых котельных).

Существенного роста полезного отпуска на расчетный период не предвидится, т.к. теплоснабжение перспективной застройки Новоильинского района будет осуществляться преимущественно от квартальных котельных.

Увеличение отпуска тепловой энергии зафиксировано по промышленной зоне, что связано с развитием производственных мощностей ЗСМК.

ЦТЭЦ

ООО «Энерготранзит» приступило к фактическому выполнению функций ЕТО в зоне действия ЦТЭЦ в 2018 г. Достаточные для статистического анализа сведения о полезном отпуске за последние 3 года отсутствуют. Предлагается при последующих актуализациях Схемы

теплоснабжения систематизировать информацию о сбыте тепловой энергии и провести анализ динамики изменения полезного отпуска, договорной и расчетной нагрузки в системе теплоснабжения.

Котельные ООО «Сибэнерго»

Статистический анализ полезного отпуска по котельным ООО «Сибэнерго» показал отсутствие явной динамики увеличения полезного отпуска, в связи с увеличением договорных нагрузок.

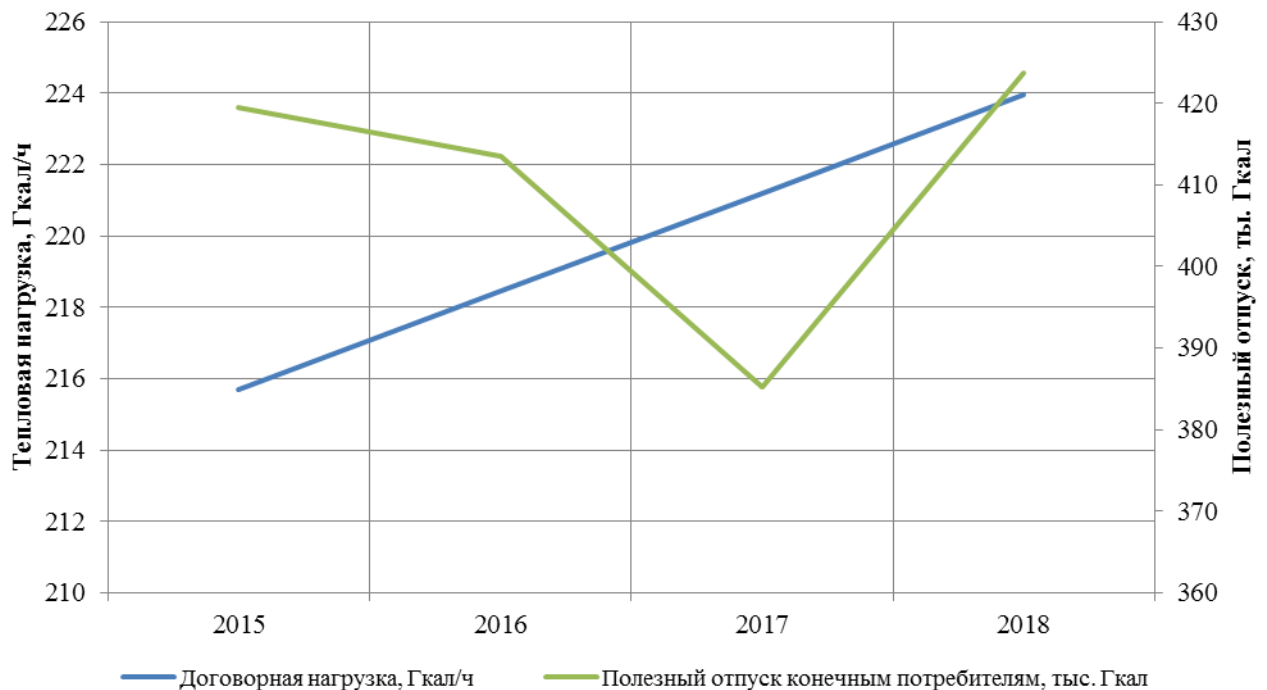


Рисунок 8 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии и потребности в тепловой мощности за 2015-2018 гг., в зоне действия котельных ООО «Сибэнерго»

1.2.1.3. Существующие объемы потребления теплоносителя

Существующие объемы потребления теплоносителя представлены в разделе 7 Главы 1. Открытая схема ГВС используется в большинстве систем теплоснабжения.

1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

1.2.2.1. Прогноз прироста потребления тепловой мощности

В таблице 9 представлен прирост перспективных нагрузок в зоне действия источников тепловой энергии, в таблице 10 – в разрезе административных районов, в Приложении 5 Главы 2 – в разрезе расчетных элементов территориального деления.

Как видно, суммарная расчетная нагрузка на конец расчетного периода (2032 год) увеличится на 194,3 Гкал/ч. При этом 170,8 Гкал/ч будет покрываться от централизованного

теплоснабжения, 23,5 Гкал/ч – от индивидуальных теплогенераторов. Следует отметить, что указанные нагрузки прогнозируются с учетом средней ГВС. При этом плата за подключение взимается с заявителя, в соответствии с полной величиной договорной нагрузки, которая включает в себя величину максимальной нагрузки ГВС. Соответственно, в таблице 11 справочно представлено увеличение договорной нагрузки, по которой будет прогнозироваться величина платы за подключение.

В течение расчетного срока прогнозируется существенная убыль нагрузок, в связи со сносом строительных фондов (как правило, ветхое и аварийное жилье). Прогнозные показатели представлены в таблице 12 – в разрезе источников тепловой энергии, в таблице 13 – в разрезе единиц территориального деления.

Таблица 9 - Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения

| № п/п | Наименование теплоисточника | Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч | | | | | | | | | Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|---|---------------------------------------|--|------------|------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|------------|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | КТЭЦ | 2,58 | 4,05 | 4,77 | 1,34 | 3,81 | 2,50 | 19,0 | 9,0 | 0,0 | 6,6 | 11,4 | 12,7 | 16,5 | 19,0 | 28,0 | 28,0 |
| | отопление и вентиляция | 2,29 | 3,56 | 4,12 | 1,18 | 3,37 | 2,35 | 16,9 | 8,1 | 0,0 | 5,8 | 10,0 | 11,2 | 14,5 | 16,9 | 25,0 | 25,0 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,29 | 0,49 | 0,64 | 0,16 | 0,44 | 0,15 | 2,2 | 0,9 | 0,0 | 0,8 | 1,4 | 1,6 | 2,0 | 2,2 | 3,0 | 3,0 |
| 2 | ЗСТЭЦ | 1,26 | 3,67 | 1,91 | 4,46 | 0,72 | 4,75 | 16,8 | 3,5 | 0,0 | 4,9 | 6,8 | 11,3 | 12,0 | 16,8 | 20,2 | 20,2 |
| | отопление и вентиляция | 1,02 | 3,38 | 1,79 | 3,94 | 0,69 | 4,22 | 15,0 | 3,0 | 0,0 | 4,4 | 6,2 | 10,1 | 10,8 | 15,0 | 18,0 | 18,0 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,24 | 0,29 | 0,12 | 0,52 | 0,03 | 0,52 | 1,7 | 0,4 | 0,0 | 0,5 | 0,6 | 1,2 | 1,2 | 1,7 | 2,2 | 2,2 |
| 3 | ЦТЭЦ | 0,09 | 1,76 | 3,23 | 0,51 | 2,53 | 0,89 | 9,0 | 3,8 | 0,0 | 1,8 | 5,1 | 5,6 | 8,1 | 9,0 | 12,8 | 12,8 |
| | отопление и вентиляция | 0,09 | 1,66 | 3,13 | 0,44 | 2,04 | 0,72 | 8,1 | 3,0 | 0,0 | 1,7 | 4,9 | 5,3 | 7,4 | 8,1 | 11,0 | 11,0 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,00 | 0,10 | 0,10 | 0,07 | 0,49 | 0,16 | 0,9 | 0,8 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,8 | 0,9 | 1,7 | 1,7 |
| | ИТОГО по ТЭЦ | 3,9 | 9,5 | 9,9 | 6,3 | 7,1 | 8,1 | 44,8 | 16,2 | 0,0 | 13,4 | 23,3 | 29,6 | 36,7 | 44,8 | 61,0 | 61,0 |
| | отопление и вентиляция | 3,4 | 8,6 | 9,0 | 5,6 | 6,1 | 7,3 | 40,0 | 14,1 | 0,0 | 12,0 | 21,0 | 26,6 | 32,7 | 40,0 | 54,1 | 54,1 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,5 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 1,0 | 0,8 | 4,8 | 2,1 | 0,0 | 1,4 | 2,3 | 3,0 | 4,0 | 4,8 | 7,0 | 7,0 |
| | технология | 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 | 0,0 |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Абашевская районная котельная | 0,00 | 0,27 | 0,00 | 0,16 | 0,01 | 0,30 | 0,75 | 3,24 | 0,00 | 0,27 | 0,27 | 0,43 | 0,45 | 0,75 | 3,99 | 3,99 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,21 | 0,00 | 0,13 | 0,01 | 0,24 | 0,59 | 2,38 | 0,00 | 0,21 | 0,21 | 0,34 | 0,34 | 0,59 | 2,96 | 2,96 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,00 | 0,06 | 0,00 | 0,04 | 0,00 | 0,06 | 0,16 | 0,87 | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 0,10 | 0,10 | 0,16 | 1,03 | 1,03 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 | 0,00 | 0,34 | 0,49 | 0,24 | 0,69 | 0,40 | 2,16 | 1,65 | 0,00 | 0,34 | 0,83 | 1,07 | 1,76 | 2,16 | 3,82 | 3,82 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,34 | 0,47 | 0,19 | 0,54 | 0,34 | 1,89 | 1,34 | 0,00 | 0,34 | 0,82 | 1,01 | 1,55 | 1,89 | 3,23 | 3,23 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,05 | 0,15 | 0,06 | 0,27 | 0,31 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,06 | 0,21 | 0,27 | 0,59 | 0,59 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Зырянская районная котельная | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,81 | 0,92 | 0,70 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,12 | 0,12 | 0,92 | 1,63 | 1,63 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,65 | 0,76 | 0,51 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,11 | 0,11 | 0,76 | 1,27 | 1,27 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,17 | 0,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,35 | 0,35 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Котельная пос. | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,12 | 0,12 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч | | | | | | | | | Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|---|------------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------|-------------|------------|---|------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | Притомский | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,10 | 0,10 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | 0,00 | 0,16 | 0,34 | 0,01 | 0,48 | 0,33 | 1,31 | 9,38 | 0,00 | 0,16 | 0,49 | 0,50 | 0,98 | 1,31 | 10,69 | 10,69 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,15 | 0,34 | 0,01 | 0,38 | 0,30 | 1,18 | 7,53 | 0,00 | 0,15 | 0,49 | 0,49 | 0,88 | 1,18 | 8,71 | 8,71 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,03 | 0,13 | 1,85 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,10 | 0,13 | 1,98 | 1,98 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,41 | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,52 | 0,52 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,31 | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,42 | 0,42 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Котельная № 6 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,13 | 0,13 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,13 | 0,13 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,16 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,04 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | 0,00 | 0,87 | 1,02 | 0,51 | 1,18 | 1,84 | 5,4 | 15,8 | 0,0 | 0,9 | 1,9 | 2,4 | 3,6 | 5,4 | 21,2 | 21,2 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч | | | | | | | | | Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|--|---|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|-------------|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,81 | 1,00 | 0,42 | 0,93 | 1,53 | 4,7 | 12,4 | 0,0 | 0,8 | 1,8 | 2,2 | 3,2 | 4,7 | 17,1 | 17,1 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,07 | 0,02 | 0,09 | 0,25 | 0,32 | 0,7 | 3,4 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,4 | 0,7 | 4,1 | 4,1 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 1,70 | 0,00 | 0,00 | 1,8 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 2,0 | 2,0 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 1,47 | 0,00 | 0,00 | 1,5 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,7 | 1,7 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | ИТОГО по прочим котельным | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 1,70 | 0,00 | 0,00 | 1,79 | 0,24 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 2,03 | 2,03 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 1,47 | 0,00 | 0,00 | 1,54 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,74 | 1,74 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,25 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,29 | 0,29 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ИТОГО по всем существующим котельным | 0,00 | 0,87 | 1,11 | 2,21 | 1,18 | 1,84 | 7,22 | 16,00 | 0,00 | 0,9 | 2,0 | 4,2 | 5,4 | 7,2 | 23,2 | 23,2 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,81 | 1,08 | 1,89 | 0,93 | 1,53 | 6,24 | 12,57 | 0,00 | 0,8 | 1,9 | 3,8 | 4,7 | 6,2 | 18,8 | 18,8 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,07 | 0,04 | 0,32 | 0,25 | 0,32 | 0,99 | 3,42 | 0,00 | 0,1 | 0,1 | 0,4 | 0,7 | 1,0 | 4,4 | 4,4 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Новые котельные (некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | 4,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,60 | 4,7 | 0,0 | 0,0 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,7 | 4,7 | 4,7 |
| | отопление и вентиляция | 3,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,47 | 3,8 | 0,0 | 0,0 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| | ГВС (средняя) | 0,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 45 | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 6,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,0 | 6,0 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 4,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,1 | 4,1 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 1,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,8 | 1,8 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 | 0,00 | 0,94 | 2,04 | 4,24 | 3,46 | 4,38 | 15,1 | 8,3 | 0,0 | 0,9 | 3,0 | 7,2 | 10,7 | 15,1 | 23,4 | 23,4 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч | | | | | | | | | Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|-------|---|--|------|------|------|------|------|-----------|-----------|-----------|---|------|------|------|------|------|------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | микрорайона Новоильинского района | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,74 | 1,60 | 3,32 | 2,53 | 3,38 | 11,6 | 6,4 | 0,0 | 0,7 | 2,3 | 5,7 | 8,2 | 11,6 | 18,0 | 18,0 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,20 | 0,44 | 0,91 | 0,93 | 1,00 | 3,5 | 1,9 | 0,0 | 0,2 | 0,6 | 1,6 | 2,5 | 3,5 | 5,4 | 5,4 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 47 | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 6,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,2 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 4,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,3 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 1,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,9 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 48 | Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 9,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9,0 | 9,0 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 6,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,6 | 6,6 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 2,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,4 | 2,4 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 49 | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 6,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,7 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 4,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,6 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,0 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 50 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,87 | 0,69 | 0,69 | 3,4 | 4,1 | 0,0 | 0,7 | 1,1 | 2,0 | 2,7 | 3,4 | 7,5 | 7,5 |
| | отопление и вентиляция | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,72 | 0,54 | 0,54 | 2,7 | 3,7 | 0,0 | 0,6 | 0,9 | 1,6 | 2,2 | 2,7 | 6,5 | 6,5 |
| | ГВС (средняя) | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,7 | 0,4 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,5 | 0,7 | 1,0 | 1,0 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 51 | Новая котельная для | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 3,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,6 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч | | | | | | | | | Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|-------|---|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|---|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 2,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,5 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,1 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | ИТОГО по новым теплоисточникам | 4,45 | 1,31 | 2,42 | 5,11 | 4,15 | 5,67 | 23,1 | 27,4 | 16,5 | 5,8 | 8,2 | 13,3 | 17,4 | 23,1 | 50,5 | 67,0 |
| | отопление и вентиляция | 3,60 | 1,05 | 1,91 | 4,04 | 3,07 | 4,38 | 18,06 | 20,89 | 11,44 | 4,6 | 6,6 | 10,6 | 13,7 | 18,1 | 39,0 | 50,4 |
| | ГВС (средняя) | 0,85 | 0,27 | 0,51 | 1,06 | 1,08 | 1,29 | 5,06 | 6,51 | 5,02 | 1,1 | 1,6 | 2,7 | 3,8 | 5,1 | 11,6 | 16,6 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения | 8,4 | 11,7 | 13,4 | 13,6 | 12,4 | 15,7 | 75,2 | 59,6 | 16,5 | 20,0 | 33,5 | 47,1 | 59,5 | 75,2 | 134,8 | 151,2 |
| | отопление и вентиляция | 7,0 | 10,4 | 12,0 | 11,5 | 10,1 | 13,2 | 64,3 | 47,5 | 11,4 | 17,4 | 29,5 | 41,0 | 51,1 | 64,3 | 111,8 | 123,3 |
| | ГВС (средняя) | 1,4 | 1,2 | 1,4 | 2,1 | 2,3 | 2,4 | 10,9 | 12,1 | 5,0 | 2,6 | 4,0 | 6,1 | 8,4 | 10,9 | 22,9 | 27,9 |
| | технология | 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 | 0,0 |
| - | Индивидуальные теплогенераторы | 1,83 | 0,88 | 0,88 | 0,08 | 0,06 | 1,11 | 4,8 | 13,6 | 0,2 | 2,7 | 3,6 | 3,7 | 3,7 | 4,8 | 18,5 | 18,6 |
| | отопление и вентиляция | 1,68 | 0,72 | 0,72 | 0,06 | 0,05 | 0,88 | 4,1 | 10,7 | 0,1 | 2,4 | 3,1 | 3,2 | 3,2 | 4,1 | 14,8 | 14,9 |
| | ГВС (средняя) | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,01 | 0,01 | 0,23 | 0,7 | 3,0 | 0,0 | 0,3 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,7 | 3,7 | 3,7 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | ИТОГО по муниципальному образованию | 10,2 | 12,5 | 14,3 | 13,7 | 12,4 | 16,8 | 80,0 | 73,2 | 16,6 | 22,7 | 37,1 | 50,8 | 63,2 | 80,0 | 153,2 | 169,8 |
| | отопление и вентиляция | 8,7 | 11,2 | 12,8 | 11,6 | 10,2 | 14,1 | 68,4 | 58,2 | 11,6 | 19,8 | 32,6 | 44,2 | 54,3 | 68,4 | 126,6 | 138,2 |
| | ГВС (средняя) | 1,5 | 1,4 | 1,6 | 2,2 | 2,3 | 2,7 | 11,6 | 15,0 | 5,1 | 2,9 | 4,5 | 6,6 | 8,9 | 11,6 | 26,6 | 31,7 |
| | технология | 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 | 0,0 |

Таблица 10 - Приросты тепловых нагрузок в разрезе административных районов, в зоне централизованного теплоснабжения

| Административный район | Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч | | | | | | | | | Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|------------------------|--|------|------|------|------|------|-----------|-----------|-----------|---|------|------|------|------|------|------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Заводской | 1,3 | 3,0 | 1,5 | 1,1 | 0,4 | 1,8 | 9,1 | 0,2 | 0,0 | 4,3 | 5,8 | 6,9 | 7,3 | 9,1 | 9,2 | 9,2 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|
| отопление и вентиляция | 1,0 | 2,7 | 1,4 | 0,8 | 0,4 | 1,7 | 8,2 | 0,1 | 0,0 | 3,8 | 5,2 | 6,0 | 6,4 | 8,2 | 8,3 | 8,3 |
| ГВС (средняя) | 0,2 | 0,3 | 0,1 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 0,6 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| технология | 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 | 0,0 |
| Кузнецкий | 0,1 | 0,5 | 2,2 | 0,3 | 0,3 | 2,2 | 5,4 | 1,6 | 0,0 | 0,5 | 2,7 | 3,0 | 3,3 | 5,4 | 7,0 | 7,0 |
| отопление и вентиляция | 0,1 | 0,4 | 2,0 | 0,3 | 0,2 | 2,0 | 4,9 | 1,4 | 0,0 | 0,5 | 2,5 | 2,7 | 2,9 | 4,9 | 6,3 | 6,3 |
| ГВС (средняя) | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,5 | 0,2 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,5 | 0,7 | 0,7 |
| технология | 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 | 0,0 |
| Куйбышевский | 0,1 | 1,0 | 1,8 | 0,4 | 2,2 | 0,7 | 6,2 | 11,3 | 0,0 | 1,1 | 2,9 | 3,3 | 5,5 | 6,2 | 17,4 | 17,4 |
| отопление и вентиляция | 0,1 | 1,0 | 1,8 | 0,4 | 1,8 | 0,6 | 5,5 | 9,0 | 0,0 | 1,0 | 2,8 | 3,2 | 5,0 | 5,5 | 14,6 | 14,6 |
| ГВС (средняя) | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 0,1 | 0,6 | 2,2 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,5 | 0,6 | 2,9 | 2,9 |
| технология | 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 | 0,0 |
| Новоильинский | 4,5 | 2,0 | 2,9 | 10,2 | 4,5 | 8,7 | 32,6 | 30,9 | 12,9 | 6,4 | 9,3 | 19,5 | 24,0 | 32,6 | 63,5 | 76,4 |
| отопление и вентиляция | 3,6 | 1,7 | 2,3 | 8,6 | 3,4 | 6,9 | 26,5 | 24,0 | 8,9 | 5,3 | 7,6 | 16,2 | 19,6 | 26,5 | 50,4 | 59,4 |
| ГВС (средняя) | 0,9 | 0,3 | 0,5 | 1,6 | 1,1 | 1,8 | 6,1 | 7,0 | 3,9 | 1,1 | 1,7 | 3,3 | 4,4 | 6,1 | 13,1 | 17,0 |
| технология | 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 | 0,0 |
| Орджоникидзевский | 0,0 | 1,0 | 0,5 | 1,0 | 1,3 | 1,5 | 5,4 | 11,6 | 3,6 | 1,0 | 1,5 | 2,6 | 3,8 | 5,4 | 17,0 | 20,6 |
| отопление и вентиляция | 0,0 | 1,0 | 0,5 | 0,8 | 1,0 | 1,2 | 4,5 | 9,8 | 2,5 | 1,0 | 1,5 | 2,3 | 3,3 | 4,5 | 14,3 | 16,8 |
| ГВС (средняя) | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,8 | 1,8 | 1,1 | 0,1 | 0,1 | 0,3 | 0,6 | 0,8 | 2,7 | 3,8 |
| технология | 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 | 0,0 |
| Центральный | 2,5 | 4,2 | 4,5 | 0,7 | 3,8 | 0,9 | 16,5 | 4,1 | 0,0 | 6,7 | 11,2 | 11,9 | 15,6 | 16,5 | 20,6 | 20,6 |
| отопление и вентиляция | 2,2 | 3,7 | 4,0 | 0,6 | 3,4 | 0,8 | 14,7 | 3,2 | 0,0 | 5,9 | 9,9 | 10,5 | 13,9 | 14,7 | 17,9 | 17,9 |
| ГВС (средняя) | 0,3 | 0,5 | 0,5 | 0,1 | 0,4 | 0,1 | 1,9 | 0,9 | 0,0 | 0,7 | 1,3 | 1,3 | 1,8 | 1,9 | 2,7 | 2,7 |
| технология | 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 | 0,0 |
| ИТОГО по муниципальному образованию | 8,4 | 11,7 | 13,4 | 13,6 | 12,4 | 15,7 | 75,2 | 59,6 | 16,5 | 20,0 | 33,5 | 47,1 | 59,5 | 75,2 | 134,8 | 151,2 |
| отопление и вентиляция | 7,0 | 10,4 | 12,0 | 11,5 | 10,1 | 13,2 | 64,3 | 47,5 | 11,4 | 17,4 | 29,5 | 41,0 | 51,1 | 64,3 | 111,8 | 123,3 |
| ГВС (средняя) | 1,4 | 1,2 | 1,4 | 2,1 | 2,3 | 2,4 | 10,9 | 12,1 | 5,0 | 2,6 | 4,0 | 6,1 | 8,4 | 10,9 | 22,9 | 27,9 |
| технология | 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 | 0,0 |

Таблица 11 - Приросты договорных тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения (с учетом максимальной нагрузки ГВС)

| № п/п | Наименование теплоисточника | Прирост договорных нагрузок (с учетом максимальной ГВС) за указанный период, Гкал/ч | | | | | | | | | Прирост договорных нагрузок (с учетом максимальной ГВС) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|---|-----------------------------|---|------|------|------|------|------|-----------|-----------|-----------|--|------|------|------|------|------|------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | КТЭЦ | 3,38 | 5,43 | 6,57 | 1,80 | 4,51 | 2,90 | 24,6 | 11,7 | 0,0 | 8,8 | 15,4 | 17,2 | 21,7 | 24,6 | 36,3 | 36,3 |
| | отопление и вентиляция | 2,29 | 3,56 | 4,12 | 1,18 | 3,23 | 2,36 | 16,7 | 8,5 | 0,0 | 5,8 | 10,0 | 11,2 | 14,4 | 16,7 | 25,3 | 25,3 |
| | ГВС (максимальная) | 1,09 | 1,87 | 2,45 | 0,62 | 1,28 | 0,54 | 7,9 | 3,2 | 0,0 | 3,0 | 5,4 | 6,0 | 7,3 | 7,9 | 11,0 | 11,0 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | ЗСТЭЦ | 1,92 | 4,48 | 2,25 | 5,77 | 1,09 | 6,24 | 21,7 | 4,6 | 0,0 | 6,4 | 8,6 | 14,4 | 15,5 | 21,7 | 26,4 | 26,4 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Прирост договорных нагрузок (с учетом максимальной ГВС) за указанный период, Гкал/ч | | | | | | | | | Прирост договорных нагрузок (с учетом максимальной ГВС) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|--|---------------------------------------|---|-------------|-------------|------------|------------|-------------|-------------|-------------|------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | отопление и вентиляция | 1,02 | 3,38 | 1,79 | 3,38 | 0,94 | 5,37 | 15,9 | 3,7 | 0,0 | 4,4 | 6,2 | 9,6 | 10,5 | 15,9 | 19,6 | 19,6 |
| | ГВС (максимальная) | 0,90 | 1,10 | 0,46 | 2,39 | 0,15 | 0,88 | 5,9 | 0,9 | 0,0 | 2,0 | 2,5 | 4,8 | 5,0 | 5,9 | 6,8 | 6,8 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | ЦТЭЦ | 0,10 | 2,04 | 3,52 | 0,70 | 4,19 | 1,26 | 11,8 | 5,6 | 0,0 | 2,1 | 5,7 | 6,4 | 10,6 | 11,8 | 17,4 | 17,4 |
| | отопление и вентиляция | 0,09 | 1,66 | 3,13 | 0,44 | 2,38 | 0,70 | 8,4 | 2,8 | 0,0 | 1,7 | 4,9 | 5,3 | 7,7 | 8,4 | 11,2 | 11,2 |
| | ГВС (максимальная) | 0,01 | 0,39 | 0,39 | 0,26 | 1,81 | 0,56 | 3,4 | 2,8 | 0,0 | 0,4 | 0,8 | 1,1 | 2,9 | 3,4 | 6,2 | 6,2 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | ИТОГО по ТЭЦ | 5,4 | 12,0 | 12,3 | 8,3 | 9,8 | 10,4 | 58,1 | 22,0 | 0,0 | 17,3 | 29,7 | 38,0 | 47,7 | 58,1 | 80,1 | 80,1 |
| | отопление и вентиляция | 3,4 | 8,6 | 9,0 | 5,0 | 6,5 | 8,4 | 41,0 | 15,1 | 0,0 | 12,0 | 21,0 | 26,0 | 32,6 | 41,0 | 56,1 | 56,1 |
| | ГВС (максимальная) | 2,0 | 3,4 | 3,3 | 3,3 | 3,2 | 2,0 | 17,1 | 6,9 | 0,0 | 5,4 | 8,7 | 11,9 | 15,2 | 17,1 | 24,0 | 24,0 |
| | технология | 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 | 0,0 |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Абашевская районная котельная | 0,00 | 0,45 | 0,00 | 0,26 | 0,02 | 0,48 | 1,21 | 5,45 | 0,00 | 0,45 | 0,45 | 0,71 | 0,73 | 1,21 | 6,66 | 6,66 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,21 | 0,00 | 0,13 | 0,01 | 0,24 | 0,59 | 2,55 | 0,00 | 0,21 | 0,21 | 0,34 | 0,34 | 0,59 | 3,14 | 3,14 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,24 | 0,00 | 0,14 | 0,01 | 0,23 | 0,62 | 2,90 | 0,00 | 0,24 | 0,24 | 0,38 | 0,39 | 0,62 | 3,52 | 3,52 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 | 0,00 | 0,34 | 0,53 | 0,38 | 1,11 | 0,57 | 2,93 | 3,64 | 0,00 | 0,34 | 0,87 | 1,25 | 2,36 | 2,93 | 6,57 | 6,57 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,34 | 0,47 | 0,19 | 0,54 | 0,34 | 1,89 | 2,42 | 0,00 | 0,34 | 0,82 | 1,01 | 1,55 | 1,89 | 4,31 | 4,31 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,19 | 0,57 | 0,23 | 1,04 | 1,21 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,24 | 0,81 | 1,04 | 2,25 | 2,25 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Зыряновская районная котельная | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,11 | 0,00 | 1,19 | 1,31 | 1,28 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,13 | 0,13 | 1,31 | 2,60 | 2,60 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,68 | 0,79 | 0,60 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,11 | 0,11 | 0,79 | 1,39 | 1,39 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,51 | 0,52 | 0,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,52 | 1,21 | 1,21 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Котельная пос. Притомский | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,18 | 0,18 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,10 | 0,10 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Прирост договорных нагрузок (с учетом максимальной ГВС) за указанный период, Гкал/ч | | | | | | | | | Прирост договорных нагрузок (с учетом максимальной ГВС) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|--|------------------------------------|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | 0,00 | 0,72 | 0,35 | 0,01 | 0,85 | 0,42 | 2,34 | 14,55 | 0,00 | 0,72 | 1,06 | 1,07 | 1,92 | 2,34 | 16,89 | 16,89 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,67 | 0,34 | 0,01 | 0,51 | 0,30 | 1,81 | 7,53 | 0,00 | 0,67 | 1,00 | 1,01 | 1,51 | 1,81 | 9,34 | 9,34 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,05 | 0,01 | 0,00 | 0,34 | 0,12 | 0,52 | 7,02 | 0,00 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,40 | 0,52 | 7,54 | 7,54 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,69 | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,80 | 0,80 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,31 | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,42 | 0,42 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,38 | 0,38 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Котельная № 6 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,14 | 0,14 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,13 | 0,13 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,32 | 0,32 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,16 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,17 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | 0,00 | 1,61 | 1,07 | 0,76 | 1,98 | 2,65 | 8,1 | 26,2 | 0,0 | 1,6 | 2,7 | 3,4 | 5,4 | 8,1 | 34,2 | 34,2 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 1,32 | 1,00 | 0,42 | 1,06 | 1,56 | 5,4 | 13,7 | 0,0 | 1,3 | 2,3 | 2,7 | 3,8 | 5,4 | 19,1 | 19,1 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,29 | 0,06 | 0,33 | 0,92 | 1,09 | 2,7 | 12,5 | 0,0 | 0,3 | 0,4 | 0,7 | 1,6 | 2,7 | 15,2 | 15,2 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 2,36 | 0,00 | 0,00 | 2,5 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,9 | 2,9 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 1,47 | 0,00 | 0,00 | 1,5 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,7 | 1,7 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,89 | 0,00 | 0,00 | 1,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,1 | 1,1 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по прочим котельным | | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 2,36 | 0,00 | 0,00 | 2,50 | 0,35 | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,85 | 2,85 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 1,47 | 0,00 | 0,00 | 1,54 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,74 | 1,74 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,89 | 0,00 | 0,00 | 0,96 | 0,15 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 1,11 | 1,11 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по всем существующим котельным | | 0,00 | 1,61 | 1,21 | 3,11 | 1,98 | 2,65 | 10,56 | 26,53 | 0,00 | 1,6 | 2,8 | 5,9 | 7,9 | 10,6 | 37,1 | 37,1 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 1,32 | 1,08 | 1,89 | 1,06 | 1,56 | 6,90 | 13,92 | 0,00 | 1,3 | 2,4 | 4,3 | 5,3 | 6,9 | 20,8 | 20,8 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Прирост договорных нагрузок (с учетом максимальной ГВС) за указанный период, Гкал/ч | | | | | | | | | Прирост договорных нагрузок (с учетом максимальной ГВС) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|--|---|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|-------------|--|------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,29 | 0,13 | 1,22 | 0,92 | 1,09 | 3,66 | 12,61 | 0,00 | 0,3 | 0,4 | 1,6 | 2,6 | 3,7 | 16,3 | 16,3 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Новые котельные (некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | 6,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,35 | 6,6 | 0,0 | 0,0 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,6 | 6,6 | 6,6 |
| | отопление и вентиляция | 3,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 3,5 | 0,0 | 0,0 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| | ГВС (максимальная) | 2,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,18 | 3,2 | 0,0 | 0,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 45 | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 15,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15,6 | 15,6 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 5,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,8 | 5,8 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 9,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9,7 | 9,7 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | 0,00 | 1,04 | 1,64 | 4,16 | 4,67 | 4,69 | 16,2 | 11,7 | 0,0 | 1,0 | 2,7 | 6,8 | 11,5 | 16,2 | 27,9 | 27,9 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,67 | 1,01 | 2,69 | 3,16 | 2,95 | 10,5 | 8,5 | 0,0 | 0,7 | 1,7 | 4,4 | 7,5 | 10,5 | 19,0 | 19,0 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,37 | 0,63 | 1,47 | 1,51 | 1,74 | 5,7 | 3,1 | 0,0 | 0,4 | 1,0 | 2,5 | 4,0 | 5,7 | 8,8 | 8,8 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 47 | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 6,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,7 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 4,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,5 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 2,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,1 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 48 | Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 25,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,0 | 25,0 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 16,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 16,3 | 16,3 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 8,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,6 | 8,6 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 49 | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 32,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 32,9 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Прирост договорных нагрузок (с учетом максимальной ГВС) за указанный период, Гкал/ч | | | | | | | | | Прирост договорных нагрузок (с учетом максимальной ГВС) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|---|--|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|-------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 23,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 23,8 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 9,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9,1 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 50 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 1,6 | 7,5 | 0,0 | 0,5 | 0,8 | 1,0 | 1,3 | 1,6 | 9,0 | 9,0 |
| | отопление и вентиляция | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 1,1 | 7,4 | 0,0 | 0,4 | 0,6 | 0,8 | 1,0 | 1,1 | 8,6 | 8,6 |
| | ГВС (максимальная) | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,5 | 0,5 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 51 | Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 6,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,7 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 2,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,5 |
| | ГВС (максимальная) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 4,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,2 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по новым теплоисточникам | | 6,54 | 1,29 | 1,90 | 4,42 | 4,93 | 5,30 | 24,4 | 59,7 | 46,2 | 7,8 | 9,7 | 14,1 | 19,1 | 24,4 | 84,1 | 130,3 |
| | отопление и вентиляция | 3,48 | 0,86 | 1,20 | 2,88 | 3,35 | 3,31 | 15,09 | 38,14 | 30,85 | 4,3 | 5,5 | 8,4 | 11,8 | 15,1 | 53,2 | 84,1 |
| | ГВС (максимальная) | 3,06 | 0,44 | 0,69 | 1,54 | 1,58 | 1,99 | 9,29 | 21,57 | 15,35 | 3,5 | 4,2 | 5,7 | 7,3 | 9,3 | 30,9 | 46,2 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения | | 11,9 | 14,9 | 15,5 | 15,8 | 16,7 | 18,3 | 93,1 | 108,2 | 46,2 | 26,8 | 42,2 | 58,0 | 74,7 | 93,1 | 201,3 | 247,5 |
| | отопление и вентиляция | 6,9 | 10,8 | 11,3 | 9,8 | 10,9 | 13,3 | 63,0 | 67,1 | 30,9 | 17,7 | 29,0 | 38,7 | 49,7 | 63,0 | 130,1 | 161,0 |
| | ГВС (максимальная) | 5,1 | 4,1 | 4,1 | 6,0 | 5,7 | 5,1 | 30,1 | 41,1 | 15,3 | 9,1 | 13,3 | 19,3 | 25,0 | 30,1 | 71,2 | 86,5 |
| | технология | 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 | 0,0 |
| - | Индивидуальные теплогенераторы | 1,34 | 0,38 | 0,38 | 0,11 | 0,10 | 0,83 | 3,1 | 21,9 | 0,3 | 1,7 | 2,1 | 2,2 | 2,3 | 3,1 | 25,0 | 25,3 |
| | отопление и вентиляция | 1,25 | 0,29 | 0,29 | 0,06 | 0,05 | 0,64 | 2,6 | 10,7 | 0,1 | 1,5 | 1,8 | 1,9 | 1,9 | 2,6 | 13,2 | 13,4 |
| | ГВС (максимальная) | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,05 | 0,05 | 0,19 | 0,6 | 11,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,6 | 11,8 | 11,9 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по муниципальному образованию | | 13,3 | 15,2 | 15,8 | 15,9 | 16,8 | 19,2 | 96,2 | 130,1 | 46,5 | 28,5 | 44,3 | 60,3 | 77,0 | 96,2 | 226,3 | 272,8 |
| | отопление и вентиляция | 8,1 | 11,1 | 11,6 | 9,8 | 11,0 | 13,9 | 65,6 | 77,8 | 31,0 | 19,2 | 30,8 | 40,6 | 51,6 | 65,6 | 143,3 | 174,3 |
| | ГВС (максимальная) | 5,1 | 4,2 | 4,2 | 6,1 | 5,8 | 5,2 | 30,7 | 52,3 | 15,5 | 9,3 | 13,5 | 19,6 | 25,4 | 30,7 | 83,0 | 98,5 |
| | технология | 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 | 0,0 |

Таблица 12 - Убыль тепловых нагрузок, в связи со сносом зданий, в разрезе источников теплоснабжения

| № п/п | Наименование теплоисточника | Ежегодная убыль тепловых нагрузок, Гкал/ч | | | | | | | | | Убыль тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|---|---------------------------------------|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | КТЭЦ | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,14 | 0,07 | 0,00 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| | отопление и вентиляция | 0,06 | 0,07 | 0,06 | 0,13 | 0,06 | 0,00 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | ЗСТЭЦ | 0,00 | 0,62 | 0,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,55 | 0,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 3 | ЦТЭЦ | 0,10 | 0,00 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| | отопление и вентиляция | 0,09 | 0,00 | 0,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | ИТОГО по ТЭЦ | 0,2 | 0,7 | 0,8 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 1,9 | 0,0 | 0,0 | 0,9 | 1,7 | 1,8 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| | отопление и вентиляция | 0,2 | 0,6 | 0,7 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 1,7 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 1,5 | 1,6 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| | технология | 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 | 0,0 |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 | 0,00 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | Зыряновская районная котельная | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| | отопление и вентиляция | 0,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | 0,00 | 0,00 | 0,31 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,28 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | ГВС (средняя) технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Ежегодная убыль тепловых нагрузок, Гкал/ч | | | | | | | | | Убыль тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|-------|---|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------|------------|------------|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 17 | Котельная № 6 | 0,00 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | 0,12 | 0,28 | 0,36 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| | отопление и вентиляция | 0,11 | 0,25 | 0,32 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| | ГВС (средняя) | 0,01 | 0,03 | 0,04 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения | 0,29 | 0,97 | 1,19 | 0,23 | 0,07 | 0,00 | 2,8 | 0,0 | 0,0 | 1,3 | 2,5 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| | отопление и вентиляция | 0,3 | 0,9 | 1,1 | 0,2 | 0,1 | 0,0 | 2,5 | 0,0 | 0,0 | 1,1 | 2,2 | 2,4 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| | ГВС (средняя) | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| | технология | 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 | 0,0 |
| - | Индивидуальные теплогенераторы | 0,10 | 0,11 | 0,54 | 0,98 | 0,14 | 0,02 | 1,9 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,7 | 1,7 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| | отопление и вентиляция | 0,09 | 0,10 | 0,48 | 0,88 | 0,12 | 0,02 | 1,7 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,7 | 1,5 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| | ГВС (средняя) | 0,01 | 0,01 | 0,05 | 0,10 | 0,01 | 0,00 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | ИТОГО по муниципальному образованию | 0,40 | 1,08 | 1,72 | 1,21 | 0,21 | 0,02 | 4,6 | 0,0 | 0,0 | 1,5 | 3,2 | 4,4 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| | отопление и вентиляция | 0,36 | 0,97 | 1,55 | 1,09 | 0,19 | 0,02 | 4,2 | 0,0 | 0,0 | 1,3 | 2,9 | 4,0 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| | ГВС (средняя) | 0,04 | 0,11 | 0,17 | 0,12 | 0,02 | 0,00 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Таблица 13 - Убыль тепловых нагрузок, в связи со сносом зданий, в разрезе единиц территориального деления

| Административный район | Ежегодная убыль тепловых нагрузок, Гкал/ч | | | | | | | | | Убыль тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|------------------------|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------|------------|------------|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Заводской | 0,00 | 0,62 | 0,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| отопление и вентиляция | 0,00 | 0,55 | 0,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| ГВС (средняя) | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кузнецкий | 0,07 | 0,07 | 0,10 | 0,14 | 0,07 | 0,00 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| отопление и вентиляция | 0,06 | 0,07 | 0,09 | 0,13 | 0,06 | 0,00 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |

| Административный район | Ежегодная убыль тепловых нагрузок, Гкал/ч | | | | | | | | | Убыль тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|--|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------|------------|------------|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| ГВС (средняя) | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Куйбышевский | 0,18 | 0,21 | 0,69 | 0,22 | 0,11 | 0,02 | 1,4 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,1 | 1,3 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| отопление и вентиляция | 0,17 | 0,19 | 0,62 | 0,20 | 0,09 | 0,02 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,0 | 1,2 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| ГВС (средняя) | 0,02 | 0,02 | 0,07 | 0,02 | 0,01 | 0,00 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Новоильинский | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Орджоникидзевский | 0,14 | 0,18 | 0,02 | 0,80 | 0,03 | 0,00 | 1,2 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,3 | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| отопление и вентиляция | 0,13 | 0,16 | 0,02 | 0,72 | 0,03 | 0,00 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,3 | 1,0 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| ГВС (средняя) | 0,01 | 0,02 | 0,00 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Центральный | 0,00 | 0,00 | 0,27 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,24 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по муниципальному образованию | 0,4 | 1,1 | 1,7 | 1,2 | 0,2 | 0,0 | 4,6 | 0,0 | 0,0 | 1,5 | 3,2 | 4,4 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| отопление и вентиляция | 0,4 | 1,0 | 1,6 | 1,1 | 0,2 | 0,0 | 4,2 | 0,0 | 0,0 | 1,3 | 2,9 | 4,0 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| ГВС (средняя) | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| технология | 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 | 0,0 |

Как показано в разделе 2, в зоне действия энергоисточников г. Новокузнецка отсутствует ежегодная динамика увеличения потребности в тепловой энергии и мощности.

Причины следующие: реализация мероприятий по энергосбережению у существующих потребителей (реализация долгосрочной целевой программы «Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс, энергосбережение и повышение энергоэффективности Кузбасса на 2014-2021 годы», утвержденная Постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 24.10.2013 №458), а также ликвидация и реновация ветхих строительных фондов. Учитывая факт неувеличения фактических тепловых нагрузок, отпусков с коллекторов и полезного отпуска конечным потребителям, предполагается, что нагрузка существующих потребителей будет снижаться, что частично компенсирует прирост тепловых нагрузок по перспективным объектам теплоснабжения.

При составлении перспективных балансов тепловой мощности принято следующее:

- Доля снижения тепловой нагрузки существующих потребителей в зоне действия крупных систем централизованного теплоснабжения к 2029 г. составит порядка 2%;
- Наибольший темп сокращения нагрузок прогнозируется на ближайшую перспективу. До 2022 г. сокращение составит 1%. С 2022 г. процесс внедрения энергосберегающих мероприятий существующими потребителями продолжится, однако темпы повышения энергоэффективности будут снижены.

В таблице 14 представлены абсолютные приросты тепловых нагрузок, учитывающие приросты, в связи с новым строительством, убылью существующего фонда и повышением энергоэффективности сохраняемого фонда по источникам тепловой энергии соответственно.

Абсолютный прирост тепловых нагрузок вычислен по формуле:

$$\left(Q_{\text{сущ. погр}}^n + Q_{\text{прирост}}^n \right) - \left(Q_{\text{сущ. погр}}^{2019} \right) = Q_{\text{абс}} ,$$

где $Q_{\text{сущ. погр}}^{2019}$ - расчетная тепловая нагрузка существующих потребителей на начало 2019 г.;

$Q_{\text{сущ. погр}}^n$ - расчетная тепловая нагрузка существующих потребителей в n-ом году, изменение которой представлено на рисунке 9;

$Q_{\text{прирост}}^n$ - прирост нагрузки за счет подключения новых потребителей в n-ом году.

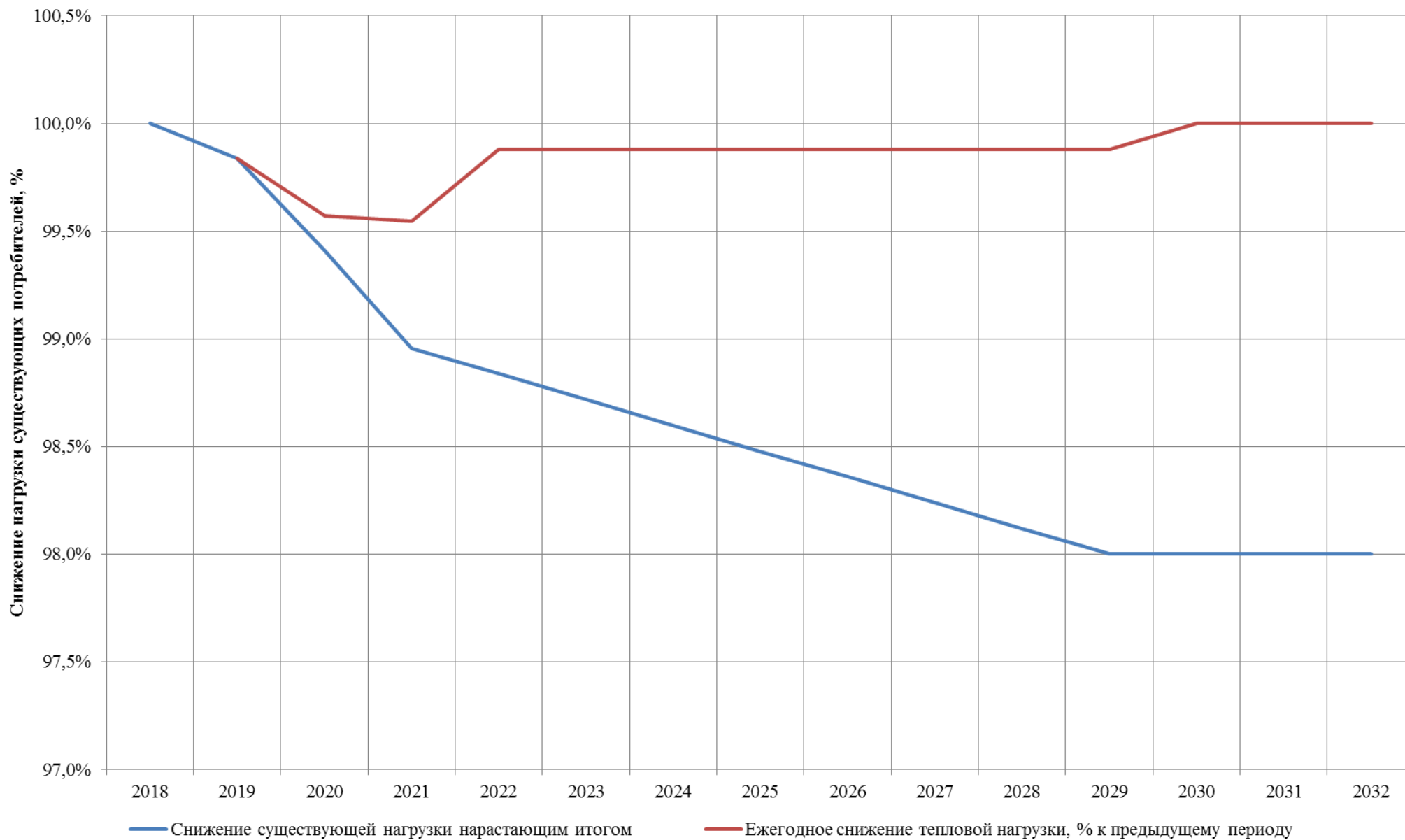


Рисунок 9 - Динамика изменения расчетной нагрузки существующих потребителей тепловой энергии

Таблица 14 - Абсолютный прирост тепловых нагрузок по источникам тепловой энергии

| № п/п | Наименование теплоисточника | Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч | | | | | | | | | Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|---|---------------------------------------|--|------------|------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|------------|---|------------|------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | КТЭЦ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,63 | 3,81 | 2,58 | 8,0 | 9,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,6 | 5,4 | 8,0 | 17,1 | 17,1 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,18 | 3,36 | 2,35 | 6,9 | 8,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,2 | 4,5 | 6,9 | 15,0 | 15,0 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,45 | 0,45 | 0,23 | 1,1 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,9 | 1,1 | 2,1 | 2,1 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | ЗСТЭЦ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,15 | 0,92 | 4,90 | 10,0 | 3,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,2 | 5,1 | 10,0 | 13,5 | 13,5 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,94 | 0,69 | 4,22 | 8,9 | 3,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,9 | 4,6 | 8,9 | 11,9 | 11,9 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,22 | 0,23 | 0,68 | 1,1 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,4 | 1,1 | 1,6 | 1,6 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | ЦТЭЦ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,48 | 2,22 | 0,94 | 3,6 | 4,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 2,7 | 3,6 | 7,7 | 7,7 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,44 | 2,04 | 0,72 | 3,2 | 3,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 2,5 | 3,2 | 6,2 | 6,2 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,18 | 0,22 | 0,4 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,4 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | ИТОГО по ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,3 | 7,0 | 8,4 | 21,6 | 16,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,3 | 13,2 | 21,6 | 38,3 | 38,3 |
| | отопление и вентиляция | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,6 | 6,1 | 7,3 | 18,9 | 14,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,6 | 11,7 | 18,9 | 33,0 | 33,0 |
| | ГВС (средняя) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 0,9 | 1,1 | 2,7 | 2,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 1,6 | 2,7 | 5,3 | 5,3 |
| | технология | 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 | 0,0 |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Абашевская районная котельная | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,03 | 0,27 | 0,46 | 3,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,18 | 0,46 | 3,74 | 3,74 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,01 | 0,24 | 0,38 | 2,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,14 | 0,38 | 2,76 | 2,76 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,02 | 0,03 | 0,08 | 0,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,05 | 0,08 | 0,99 | 0,99 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,20 | 0,59 | 0,43 | 1,23 | 1,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,20 | 0,79 | 1,23 | 2,98 | 2,98 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,19 | 0,54 | 0,34 | 1,07 | 1,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,19 | 0,73 | 1,07 | 2,41 | 2,41 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,05 | 0,09 | 0,15 | 0,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,06 | 0,15 | 0,57 | 0,57 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Зыряновская районная котельная | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,70 | 0,80 | 0,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,10 | 0,80 | 1,61 | 1,61 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,65 | 0,74 | 0,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,10 | 0,74 | 1,26 | 1,26 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,06 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,35 | 0,35 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Котельная пос. Притомский | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч | | | | | | | | | Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|--|------------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------|-------------|------------|---|------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,41 | 0,37 | 0,78 | 9,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,42 | 0,78 | 10,19 | 10,19 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,38 | 0,30 | 0,69 | 7,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,39 | 0,69 | 8,22 | 8,22 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,06 | 0,09 | 1,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,09 | 1,97 | 1,97 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,35 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,35 | 0,41 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,31 | 0,31 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,10 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Котельная № 6 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,16 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,04 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,47 | 1,03 | 1,77 | 3,3 | 16,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 1,5 | 3,3 | 19,3 | 19,3 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,42 | 0,93 | 1,53 | 2,9 | 12,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,4 | 2,9 | 15,3 | 15,3 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,09 | 0,24 | 0,4 | 3,6 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 4,0 | 4,1 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 1,52 | 0,09 | 0,09 | 1,79 | 0,24 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 1,61 | 1,70 | 1,79 | 2,03 | 2,03 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 1,47 | 0,00 | 0,00 | 1,54 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,74 | 1,74 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч | | | | | | | | | Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|--|---|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|-------------|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,05 | 0,09 | 0,09 | 0,25 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,07 | 0,16 | 0,25 | 0,29 | 0,29 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ИТОГО по прочим котельным | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 1,52 | 0,09 | 0,09 | 1,79 | 0,24 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 1,61 | 1,70 | 1,79 | 2,03 | 2,03 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 1,47 | 0,00 | 0,00 | 1,54 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,74 | 1,74 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,05 | 0,09 | 0,09 | 0,25 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,07 | 0,16 | 0,25 | 0,29 | 0,29 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ИТОГО по всем существующим котельным | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 1,98 | 1,12 | 1,86 | 5,06 | 16,23 | 0,06 | 0,0 | 0,1 | 2,1 | 3,2 | 5,1 | 21,3 | 21,3 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 1,89 | 0,93 | 1,53 | 4,43 | 12,57 | 0,00 | 0,0 | 0,1 | 2,0 | 2,9 | 4,4 | 17,0 | 17,0 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,09 | 0,19 | 0,33 | 0,63 | 3,66 | 0,06 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,6 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Новые котельные (некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | 4,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,60 | 4,7 | 0,0 | 0,0 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,7 | 4,7 | 4,7 |
| | отопление и вентиляция | 3,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,47 | 3,8 | 0,0 | 0,0 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| | ГВС (средняя) | 0,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 45 | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 6,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,0 | 6,0 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 4,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,1 | 4,1 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 1,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,8 | 1,8 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | 0,00 | 0,94 | 2,04 | 4,24 | 3,46 | 4,38 | 15,1 | 8,3 | 0,0 | 0,9 | 3,0 | 7,2 | 10,7 | 15,1 | 23,4 | 23,4 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,74 | 1,60 | 3,32 | 2,53 | 3,38 | 11,6 | 6,4 | 0,0 | 0,7 | 2,3 | 5,7 | 8,2 | 11,6 | 18,0 | 18,0 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,20 | 0,44 | 0,91 | 0,93 | 1,00 | 3,5 | 1,9 | 0,0 | 0,2 | 0,6 | 1,6 | 2,5 | 3,5 | 5,4 | 5,4 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 47 | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 6,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,2 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 4,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,3 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 1,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,9 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч | | | | | | | | | Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|---|--|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|---|------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 48 | Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 9,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9,0 | 9,0 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 6,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,6 | 6,6 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 2,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,4 | 2,4 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 49 | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 6,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,7 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 4,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,6 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,0 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 50 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,87 | 0,69 | 0,69 | 3,4 | 4,1 | 0,0 | 0,7 | 1,1 | 2,0 | 2,7 | 3,4 | 7,5 | 7,5 |
| | отопление и вентиляция | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,72 | 0,54 | 0,54 | 2,7 | 3,7 | 0,0 | 0,6 | 0,9 | 1,6 | 2,2 | 2,7 | 6,5 | 6,5 |
| | ГВС (средняя) | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,7 | 0,4 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,5 | 0,7 | 1,0 | 1,0 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 51 | Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 3,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,6 |
| | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 2,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,5 |
| | ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,1 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по новым теплоисточникам | | 4,45 | 1,31 | 2,42 | 5,11 | 4,15 | 5,67 | 23,1 | 27,4 | 16,5 | 5,8 | 8,2 | 13,3 | 17,4 | 23,1 | 50,5 | 67,0 |
| | отопление и вентиляция | 3,60 | 1,05 | 1,91 | 4,04 | 3,07 | 4,38 | 18,06 | 20,89 | 11,44 | 4,6 | 6,6 | 10,6 | 13,7 | 18,1 | 39,0 | 50,4 |
| | ГВС (средняя) | 0,85 | 0,27 | 0,51 | 1,06 | 1,08 | 1,29 | 5,06 | 6,51 | 5,02 | 1,1 | 1,6 | 2,7 | 3,8 | 5,1 | 11,6 | 16,6 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения | | 4,5 | 1,3 | 2,5 | 13,4 | 12,2 | 16,0 | 49,8 | 60,3 | 16,5 | 5,8 | 8,3 | 21,6 | 33,9 | 49,8 | 110,1 | 126,6 |
| | отопление и вентиляция | 3,6 | 1,0 | 2,0 | 11,5 | 10,1 | 13,2 | 41,4 | 47,5 | 11,4 | 4,6 | 6,6 | 18,1 | 28,2 | 41,4 | 89,0 | 100,4 |
| | ГВС (средняя) | 0,9 | 0,3 | 0,5 | 1,9 | 2,1 | 2,8 | 8,4 | 12,7 | 5,1 | 1,1 | 1,6 | 3,5 | 5,6 | 8,4 | 21,1 | 26,2 |
| | технология | 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 | 0,0 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч | | | | | | | | | Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|----------|--|--|------------|------------|-------------|-------------|-------------|---------------|---------------|---------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019- 2024 | 2025- 2029 | 2030- 2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| - | Индивидуальные теплогенераторы | 1,83 | 0,88 | 0,88 | 0,08 | 0,06 | 1,11 | 4,8 | 13,6 | 0,2 | 2,7 | 3,6 | 3,7 | 3,7 | 4,8 | 18,5 | 18,6 |
| | отопление и вентиляция | 1,68 | 0,72 | 0,72 | 0,06 | 0,05 | 0,88 | 4,1 | 10,7 | 0,1 | 2,4 | 3,1 | 3,2 | 3,2 | 4,1 | 14,8 | 14,9 |
| | ГВС (средняя) | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,01 | 0,01 | 0,23 | 0,7 | 3,0 | 0,0 | 0,3 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,7 | 3,7 | 3,7 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | ИТОГО по муниципальному образованию | 6,3 | 2,2 | 3,4 | 13,4 | 12,3 | 17,1 | 54,7 | 73,9 | 16,7 | 8,5 | 11,9 | 25,3 | 37,6 | 54,7 | 128,5 | 145,2 |
| | отопление и вентиляция | 5,3 | 1,8 | 2,7 | 11,6 | 10,2 | 14,1 | 45,6 | 58,2 | 11,6 | 7,1 | 9,8 | 21,3 | 31,5 | 45,6 | 103,8 | 115,3 |
| | ГВС (средняя) | 1,0 | 0,4 | 0,7 | 1,9 | 2,1 | 3,0 | 9,1 | 15,7 | 5,1 | 1,4 | 2,1 | 4,0 | 6,1 | 9,1 | 24,8 | 29,9 |
| | технология | 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 | 0,0 |

1.2.2.2. Прогноз прироста потребления тепловой энергии

Прогноз потребления тепловой энергии, рассчитанный пропорционально подключаемой тепловой нагрузке представлен:

- в таблице 15 – в разрезе источников теплоснабжения;
- в таблице 16 – в разрезе административных районов;
- в Приложении 6 Главы 2 – в разрезе расчетных элементов территориального деления.

Статистический анализ изменения полезного отпуска потребителям в зоне ТЭЦ, представленный в разделе 2 не демонстрирует явной динамики увеличения показателя.

За последние годы, при умеренном темпе подключения объектов нового строительства, системного роста отпуска тепловой энергии не происходит.

Основные причины:

- повышение энергоэффективности существующих потребителей (как реконструкция теплопотребляющих установок, так и реконструкция ограждающих конструкций);
- выбытие существующих потребителей (как правило, малоэтажная жилая застройка, не отвечающая современным требованиям энергоэффективности и безопасности, предъявляемым к жилому фонду);
- новые здания при вводе в эксплуатацию не потребляют тепловую энергию в заявленном договором теплоснабжения объеме, достаточно значимым является потребление ГВС. При актуализации Схемы теплоснабжения введены поправочные коэффициенты на степень заселенности дома в первые годы, после ввода в эксплуатацию (принятые значения поправочного коэффициента представлены в разделе 4.2).

Влияние указанных факторов может компенсировать прирост потребления тепловой энергии новостройками, что является довольно частой ситуацией для крупных городов России.

Проектом Схемы теплоснабжения предполагается, что в период 2019-2021 гг. существенного увеличения полезного отпуска происходить не будет. В случае дальнейшего увеличения полезного отпуска, необходимо будет пересмотреть прогнозы по величине полезного отпуска на расчетный период, что подлежит уточнению при последующих актуализациях проекта.

В таблице 17 отражены абсолютные приросты полезного отпуска, принятые для прогнозирования балансов тепловой мощности и энергии (для инвестиционного планирования).

Таблица 15 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне действия источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование теплоисточника | Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал | | | | | | | | | Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал | | | | | | |
|---|---------------------------------------|---|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|-----------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | КТЭЦ | 3498 | 5692 | 7019 | 2423 | 5678 | 3845 | 28155 | 13500 | 0 | 9190 | 16210 | 18633 | 24311 | 28155 | 41656 | 41656 |
| | отопление и вентиляция | 3407 | 5293 | 6134 | 1759 | 5010 | 3502 | 25105 | 12034 | 0 | 8700 | 14834 | 16593 | 21603 | 25105 | 37140 | 37140 |
| | ГВС (средняя) | 91 | 399 | 885 | 665 | 668 | 342 | 3050 | 1466 | 0 | 490 | 1375 | 2040 | 2708 | 3050 | 4516 | 4516 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ЗСТЭЦ | 1547 | 5331 | 2924 | 6021 | 1335 | 7109 | 24267 | 5050 | 0 | 6878 | 9802 | 15822 | 17157 | 24267 | 29317 | 29317 |
| | отопление и вентиляция | 1479 | 4898 | 2591 | 5709 | 1002 | 6122 | 21800 | 4363 | 0 | 6377 | 8968 | 14676 | 15678 | 21800 | 26163 | 26163 |
| | ГВС (средняя) | 68 | 433 | 333 | 312 | 333 | 987 | 2467 | 687 | 0 | 501 | 834 | 1146 | 1479 | 2467 | 3153 | 3153 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ЦТЭЦ | 113 | 2224 | 4166 | 620 | 2850 | 1207 | 11181 | 5227 | 0 | 2337 | 6504 | 7124 | 9974 | 11181 | 16408 | 16408 |
| | отопление и вентиляция | 110 | 2128 | 4017 | 563 | 2617 | 929 | 10364 | 3811 | 0 | 2238 | 6255 | 6818 | 9435 | 10364 | 14176 | 14176 |
| | ГВС (средняя) | 3 | 96 | 149 | 57 | 232 | 278 | 816 | 1416 | 0 | 99 | 249 | 306 | 538 | 816 | 2232 | 2232 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИТОГО по ТЭЦ | 5159 | 13247 | 14110 | 9064 | 9863 | 12161 | 63603 | 23778 | 0 | 18406 | 32515 | 41579 | 51442 | 63603 | 87381 | 87381 |
| | отопление и вентиляция | 4996 | 12319 | 12742 | 8030 | 8629 | 10553 | 57270 | 20209 | 0 | 17315 | 30057 | 38088 | 46716 | 57270 | 77479 | 77479 |
| | ГВС | 163 | 928 | 1367 | 1034 | 1234 | 1608 | 6333 | 3568 | 0 | 1091 | 2458 | 3492 | 4726 | 6333 | 9902 | 9902 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Абашевская районная котельная | 0 | 435 | 44 | 304 | 49 | 527 | 1359 | 6335 | 0 | 435 | 478 | 783 | 831 | 1359 | 7694 | 7694 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 400 | 0 | 247 | 17 | 466 | 1129 | 4581 | 0 | 400 | 400 | 647 | 663 | 1129 | 5710 | 5710 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 35 | 44 | 58 | 32 | 61 | 229 | 1754 | 0 | 35 | 78 | 136 | 168 | 229 | 1984 | 1984 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 | 0 | 637 | 903 | 370 | 1099 | 798 | 3806 | 3255 | 0 | 637 | 1539 | 1909 | 3008 | 3806 | 7062 | 7062 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 637 | 877 | 352 | 1007 | 629 | 3501 | 2475 | 0 | 637 | 1514 | 1865 | 2872 | 3501 | 5976 | 5976 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 26 | 18 | 93 | 169 | 306 | 780 | 0 | 0 | 26 | 44 | 137 | 306 | 1085 | 1085 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Зыряновская районная котельная | 0 | 33 | 0 | 220 | 0 | 1523 | 1775 | 1774 | 0 | 33 | 33 | 253 | 253 | 1775 | 3550 | 3550 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 32 | 0 | 213 | 0 | 1408 | 1653 | 1123 | 0 | 32 | 32 | 245 | 245 | 1653 | 2776 | 2776 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 1 | 0 | 7 | 0 | 115 | 122 | 652 | 0 | 1 | 1 | 8 | 8 | 122 | 774 | 774 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Котельная пос. Притомский | 0 | 0 | 38 | 0 | 0 | 0 | 38 | 189 | 0 | 0 | 38 | 38 | 38 | 38 | 227 | 227 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 38 | 0 | 0 | 0 | 38 | 147 | 0 | 0 | 38 | 38 | 38 | 38 | 185 | 185 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43 | 43 | 43 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 0 | 150 | 0 | 0 | 0 | 0 | 150 | 0 | 0 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 150 | 0 | 0 | 0 | 0 | 150 | 0 | 0 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 0 | 32 | 0 | 0 | 0 | 0 | 32 | 0 | 0 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 32 | 0 | 0 | 0 | 0 | 32 | 0 | 0 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | 0 | 259 | 564 | 11 | 681 | 608 | 2122 | 15663 | 0 | 259 | 823 | 834 | 1515 | 2122 | 17785 | 17785 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 254 | 559 | 11 | 636 | 500 | 1959 | 12532 | 0 | 254 | 813 | 823 | 1459 | 1959 | 14491 | 14491 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 6 | 5 | 0 | 45 | 108 | 163 | 3130 | 0 | 6 | 10 | 11 | 56 | 163 | 3294 | 3294 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | 0 | 0 | 198 | 0 | 0 | 0 | 198 | 606 | 100 | 0 | 198 | 198 | 198 | 198 | 804 | 905 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 198 | 0 | 0 | 0 | 198 | 535 | 0 | 0 | 198 | 198 | 198 | 198 | 733 | 733 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 71 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 71 | 172 | 172 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | Котельная № 6 | 0 | 0 | 128 | 0 | 0 | 0 | 128 | 157 | 0 | 0 | 128 | 128 | 128 | 128 | 284 | 284 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 128 | 0 | 0 | 0 | 128 | 152 | 0 | 0 | 128 | 128 | 128 | 128 | 280 | 280 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 5 | 5 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 141 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 141 | 141 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 110 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 110 | 110 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 | 31 | 31 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал | | | | | | | | | Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал | | | | | | |
|--|--|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|--------------|---|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «СибЭнерго» | | 0 | 1546 | 1874 | 905 | 1829 | 3456 | 9609 | 28120 | 100 | 1546 | 3420 | 4325 | 6153 | 9609 | 37729 | 37830 |
| отопление и вентиляция | | 0 | 1504 | 1800 | 822 | 1659 | 3003 | 8788 | 21655 | 0 | 1504 | 3304 | 4126 | 5785 | 8788 | 30443 | 30443 |
| ГВС | | 0 | 41 | 74 | 83 | 170 | 453 | 821 | 6466 | 100 | 41 | 116 | 198 | 368 | 821 | 7286 | 7387 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | 0 | 0 | 77 | 1287 | 79 | 79 | 1522 | 203 | 0 | 0 | 77 | 1364 | 1443 | 1522 | 1726 | 1726 |
| отопление и вентиляция | | 0 | 0 | 61 | 1247 | 0 | 0 | 1308 | 170 | 0 | 0 | 61 | 1308 | 1308 | 1308 | 1478 | 1478 |
| ГВС (средняя) | | 0 | 0 | 16 | 40 | 79 | 79 | 214 | 33 | 0 | 0 | 16 | 56 | 135 | 214 | 248 | 248 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по прочим котельным | | 0 | 0 | 77 | 1287 | 79 | 79 | 1522 | 203 | 0 | 0 | 77 | 1364 | 1443 | 1522 | 1726 | 1726 |
| отопление и вентиляция | | 0 | 0 | 61 | 1247 | 0 | 0 | 1308 | 170 | 0 | 0 | 61 | 1308 | 1308 | 1308 | 1478 | 1478 |
| ГВС | | 0 | 0 | 16 | 40 | 79 | 79 | 214 | 33 | 0 | 0 | 16 | 56 | 135 | 214 | 248 | 248 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по всем существующим котельным | | 0 | 1546 | 1951 | 2192 | 1908 | 3535 | 11132 | 28323 | 100 | 1546 | 3497 | 5688 | 7597 | 11132 | 39455 | 39555 |
| отопление и вентиляция | | 0 | 1504 | 1861 | 2069 | 1659 | 3003 | 10097 | 21824 | 0 | 1504 | 3365 | 5435 | 7094 | 10097 | 31921 | 31921 |
| ГВС | | 0 | 41 | 90 | 122 | 249 | 532 | 1035 | 6499 | 100 | 41 | 131 | 254 | 503 | 1035 | 7534 | 7634 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новые котельные (некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | 6901 | 629 | 629 | 0 | 0 | 1202 | 9363 | 0 | 0 | 7531 | 8160 | 8160 | 8160 | 9363 | 9363 | 9363 |
| отопление и вентиляция | | 6587 | 0 | 0 | 0 | 0 | 932 | 7518 | 0 | 0 | 6587 | 6587 | 6587 | 6587 | 7518 | 7518 | 7518 |
| ГВС (средняя) | | 315 | 629 | 629 | 0 | 0 | 271 | 1844 | 0 | 0 | 944 | 1573 | 1573 | 1573 | 1844 | 1844 | 1844 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 45 | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10454 | 1453 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10454 | 11907 |
| отопление и вентиляция | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8275 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8275 | 8275 |
| ГВС (средняя) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2179 | 1453 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2179 | 3632 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | 0 | 1555 | 3546 | 7528 | 6522 | 8685 | 27836 | 18957 | 0 | 1555 | 5101 | 12629 | 19151 | 27836 | 46793 | 46793 |
| отопление и вентиляция | | 0 | 1474 | 3208 | 6650 | 5070 | 6756 | 23158 | 12813 | 0 | 1474 | 4682 | 11332 | 16402 | 23158 | 35972 | 35972 |
| ГВС (средняя) | | 0 | 81 | 338 | 878 | 1452 | 1929 | 4678 | 6144 | 0 | 81 | 419 | 1297 | 2749 | 4678 | 10822 | 10822 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 47 | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10871 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10871 |
| отопление и вентиляция | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8605 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8605 |
| ГВС (средняя) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2266 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2266 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 48 | Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17986 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17986 | 17986 |
| отопление и вентиляция | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13197 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13197 | 13197 |
| ГВС (средняя) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4789 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4789 | 4789 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 49 | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13334 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13334 |
| отопление и вентиляция | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9267 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9267 |
| ГВС (средняя) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4067 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4067 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 50 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | 747 | 747 | 747 | 1743 | 1383 | 1383 | 6752 | 8247 | 0 | 1494 | 2241 | 3985 | 5368 | 6752 | 14998 | 14998 |
| отопление и вентиляция | | 617 | 617 | 617 | 1439 | 1079 | 1079 | 5449 | 7496 | 0 | 1234 | 1851 | 3290 | 4369 | 5449 | 12945 | 12945 |
| ГВС (средняя) | | 130 | 130 | 130 | 304 | 304 | 304 | 1303 | 750 | 0 | 261 | 391 | 695 | 999 | 1303 | 2053 | 2053 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 51 | Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5445 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5445 |
| отопление и вентиляция | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5005 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5005 |
| ГВС (средняя) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 439 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 439 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по новым теплоисточникам | | 7649 | 2932 | 4922 | 9271 | 7905 | 11271 | 43950 | 55644 | 31103 | 10580 | 15503 | 24774 | 32679 | 43950 | 99594 | 130697 |
| отопление и вентиляция | | 7204 | 2091 | 3825 | 8089 | 6149 | 8767 | 36125 | 41782 | 22878 | 9295 | 13120 | 21209 | 27358 | 36125 | 77907 | 100786 |
| ГВС | | 445 | 841 | 1097 | 1182 | 1756 | 2503 | 7825 | 13861 | 8225 | 1286 | 2383 | 3565 | 5322 | 7825 | 21687 | 29911 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения | | 12807 | 17724 | 20983 | 20527 | 19676 | 26967 | 118685 | 107745 | 31203 | 30532 | 51514 | 72041 | 91718 | 118685 | 226430 | 257633 |
| отопление и вентиляция | | 12199 | 15915 | 18428 | 18189 | 16437 | 22324 | 103491 | 83816 | 22878 | 28114 | 46542 | 64731 | 81168 | 103491 | 187307 | 210186 |
| ГВС | | 608 | 1810 | 2555 | 2338 | 3240 | 4643 | 15193 | 23929 | 8325 | 2417 | 4972 | 7311 | 10550 | 15193 | 39122 | 47447 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - | Индивидуальные теплогенераторы | 7371 | 3277 | 3277 | 283 | 242 | 4325 | 18774 | 54580 | 666 | 10648 | 13925 | 14207 | 14450 | 18774 | 73355 | 74021 |
| отопление и вентиляция | | 4244 | 1874 | 1874 | 162 | 121 | 2195 | 10469 | 27577 | 303 | 6118 | 7992 | 8153 | 8274 | 10469 | 38046 | 38349 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал | | | | | | | | | Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал | | | | | | |
|-------|--|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|--------------|---|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | ГВС (средняя) | 3126 | 1403 | 1403 | 121 | 121 | 2130 | 8305 | 27003 | 363 | 4530 | 5933 | 6054 | 6175 | 8305 | 35309 | 35672 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИТОГО по муниципальному образованию | 20178 | 21001 | 24260 | 20810 | 19919 | 31292 | 137459 | 162325 | 31870 | 41179 | 65439 | 86249 | 106167 | 137459 | 299784 | 331654 |
| | отопление и вентиляция | 16444 | 17788 | 20302 | 18350 | 16558 | 24518 | 113960 | 111393 | 23181 | 34232 | 54534 | 72884 | 89442 | 113960 | 225354 | 248535 |
| | ГВС | 3734 | 3213 | 3958 | 2459 | 3361 | 6774 | 23499 | 50932 | 8688 | 6947 | 10905 | 13365 | 16725 | 23499 | 74431 | 83119 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 16 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне централизованного теплоснабжения, в разрезе административных районов

| Административный район | Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал | | | | | | | | | Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал | | | | | | |
|--|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|--------------|---|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Заводской | 1547 | 4397 | 2371 | 1365 | 763 | 2657 | 13100 | 283 | 0 | 5944 | 8315 | 9680 | 10443 | 13100 | 13384 | 13384 |
| отопление и вентиляция | 1479 | 3986 | 2071 | 1218 | 581 | 2505 | 11839 | 196 | 0 | 5465 | 7536 | 8753 | 9334 | 11839 | 12035 | 12035 |
| ГВС (средняя) | 68 | 410 | 301 | 147 | 183 | 152 | 1261 | 88 | 0 | 479 | 779 | 926 | 1109 | 1261 | 1349 | 1349 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Кузнецкий | 104 | 693 | 3276 | 378 | 309 | 3238 | 7998 | 2400 | 0 | 797 | 4073 | 4451 | 4760 | 7998 | 10398 | 10398 |
| отопление и вентиляция | 104 | 595 | 2949 | 378 | 288 | 3042 | 7356 | 2045 | 0 | 699 | 3648 | 4026 | 4314 | 7356 | 9400 | 9400 |
| ГВС (средняя) | 0 | 98 | 327 | 0 | 21 | 196 | 642 | 355 | 0 | 98 | 425 | 425 | 446 | 642 | 997 | 997 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Куйбышевский | 92 | 1370 | 2544 | 551 | 2850 | 1096 | 8503 | 18371 | 100 | 1462 | 4006 | 4557 | 7407 | 8503 | 26874 | 26974 |
| отопление и вентиляция | 85 | 1280 | 2522 | 528 | 2611 | 821 | 7848 | 14664 | 0 | 1365 | 3887 | 4415 | 7026 | 7848 | 22512 | 22512 |
| ГВС (средняя) | 7 | 90 | 22 | 22 | 239 | 275 | 655 | 3707 | 100 | 97 | 119 | 141 | 380 | 655 | 4362 | 4462 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новоильинский | 7649 | 3866 | 5551 | 15214 | 8556 | 15802 | 56639 | 60614 | 25658 | 11515 | 17066 | 32281 | 40837 | 56639 | 117253 | 142911 |
| отопление и вентиляция | 7204 | 3003 | 4406 | 13827 | 6570 | 12384 | 47394 | 46120 | 17873 | 10207 | 14613 | 28440 | 35010 | 47394 | 93514 | 111387 |
| ГВС (средняя) | 445 | 863 | 1145 | 1387 | 1986 | 3418 | 9245 | 14494 | 7786 | 1308 | 2453 | 3841 | 5827 | 9245 | 23739 | 31525 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Орджоникидзевский | 0 | 1708 | 985 | 1663 | 1818 | 2940 | 9113 | 20444 | 5445 | 1708 | 2693 | 4355 | 6173 | 9113 | 29557 | 35002 |
| отопление и вентиляция | 0 | 1673 | 915 | 1451 | 1648 | 2503 | 8189 | 16493 | 5005 | 1673 | 2588 | 4039 | 5686 | 8189 | 24683 | 29688 |
| ГВС (средняя) | 0 | 36 | 70 | 212 | 170 | 436 | 924 | 3951 | 439 | 36 | 105 | 317 | 487 | 924 | 4874 | 5314 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Центральный | 3415 | 5690 | 6255 | 1357 | 5380 | 1234 | 23332 | 5633 | 0 | 9106 | 15361 | 16718 | 22098 | 23332 | 28965 | 28965 |
| отопление и вентиляция | 3328 | 5378 | 5565 | 787 | 4740 | 1068 | 20865 | 4298 | 0 | 8706 | 14271 | 15058 | 19797 | 20865 | 25164 | 25164 |
| ГВС (средняя) | 87 | 313 | 690 | 570 | 640 | 166 | 2466 | 1335 | 0 | 400 | 1090 | 1660 | 2300 | 2466 | 3801 | 3801 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по муниципальному образованию | 12807 | 17724 | 20983 | 20527 | 19676 | 26967 | 118685 | 107745 | 31203 | 30532 | 51514 | 72041 | 91718 | 118685 | 226430 | 257633 |
| отопление и вентиляция | 12199,4 | 15914,8 | 18427,9 | 18188,7 | 16436,7 | 22323,8 | 103491,4 | 83816,0 | 22878,2 | 28114 | 46542 | 64731 | 81168 | 103491 | 187307 | 210186 |
| ГВС (средняя) | 607,7 | 1809,7 | 2554,8 | 2338,5 | 3239,7 | 4643,2 | 15193,5 | 23928,7 | 8325,3 | 2417 | 4972 | 7311 | 10550 | 15193 | 39122 | 47447 |
| технология | 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 |

Таблица 17 - Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплотребления на нужды существующего фонда), в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования)

| № п/п | Наименование теплоисточника | Ежегодное увеличение абсолютного теплотребления, Гкал | | | | | | | | | Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал | | | | | | |
|---|-----------------------------|---|------|------|------|------|------|-----------|-----------|-----------|--|------|------|------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | КТЭЦ | 0 | 0 | 0 | 2420 | 5671 | 3840 | 11931 | 13484 | 0 | 0 | 0 | 2420 | 8091 | 11931 | 25415 | 25415 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 1757 | 5004 | 3498 | 10258 | 12020 | 0 | 0 | 0 | 1757 | 6760 | 10258 | 22278 | 22278 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 664 | 667 | 342 | 1673 | 1464 | 0 | 0 | 0 | 664 | 1331 | 1673 | 3137 | 3137 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ЗСТЭЦ | 0 | 0 | 0 | 6021 | 1335 | 7109 | 14465 | 5050 | 0 | 0 | 0 | 6021 | 7356 | 14465 | 19515 | 19515 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 5709 | 1002 | 6122 | 12832 | 4363 | 0 | 0 | 0 | 5709 | 6710 | 12832 | 17196 | 17196 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 312 | 333 | 987 | 1633 | 687 | 0 | 0 | 0 | 312 | 646 | 1633 | 2320 | 2320 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ЦТЭЦ | 0 | 0 | 0 | 620 | 2850 | 1207 | 4677 | 5227 | 0 | 0 | 0 | 620 | 3470 | 4677 | 9904 | 9904 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 563 | 2617 | 929 | 4109 | 3811 | 0 | 0 | 0 | 563 | 3180 | 4109 | 7921 | 7921 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 57 | 232 | 278 | 568 | 1416 | 0 | 0 | 0 | 57 | 289 | 568 | 1983 | 1983 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Ежегодное увеличение абсолютного теплотребления, Гкал | | | | | | | | | Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал | | | | | | |
|--|---------------------------------------|---|----------|-----------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|------------|--|-----------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИТОГО по ТЭЦ | 0 | 0 | 0 | 9061 | 9856 | 12156 | 31073 | 23761 | 0 | 0 | 0 | 9061 | 18917 | 31073 | 54835 | 54835 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 8028 | 8623 | 10549 | 27200 | 20195 | 0 | 0 | 0 | 8028 | 16651 | 27200 | 47395 | 47395 |
| | ГВС | 0 | 0 | 0 | 1033 | 1233 | 1607 | 3874 | 3566 | 0 | 0 | 0 | 1033 | 2266 | 3874 | 7440 | 7440 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Абашевская районная котельная | 0 | 0 | 0 | 304 | 49 | 527 | 880 | 6335 | 0 | 0 | 0 | 304 | 353 | 880 | 7215 | 7215 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 247 | 17 | 466 | 729 | 4581 | 0 | 0 | 0 | 247 | 263 | 729 | 5310 | 5310 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 58 | 32 | 61 | 151 | 1754 | 0 | 0 | 0 | 58 | 90 | 151 | 1905 | 1905 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 | 0 | 0 | 0 | 370 | 1099 | 798 | 2267 | 3255 | 0 | 0 | 0 | 370 | 1469 | 2267 | 5522 | 5522 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 352 | 1007 | 629 | 1987 | 2475 | 0 | 0 | 0 | 352 | 1358 | 1987 | 4463 | 4463 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 18 | 93 | 169 | 280 | 780 | 0 | 0 | 0 | 18 | 111 | 280 | 1060 | 1060 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Зыряновская районная котельная | 0 | 0 | 0 | 220 | 0 | 1523 | 1743 | 1774 | 0 | 0 | 0 | 220 | 220 | 1743 | 3517 | 3517 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 213 | 0 | 1408 | 1621 | 1123 | 0 | 0 | 0 | 213 | 213 | 1621 | 2744 | 2744 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 7 | 0 | 115 | 121 | 652 | 0 | 0 | 0 | 7 | 7 | 121 | 773 | 773 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Котельная пос. Притомский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 189 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 189 | 189 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 147 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 147 | 147 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43 | 43 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | 0 | 0 | 0 | 11 | 681 | 608 | 1300 | 15663 | 0 | 0 | 0 | 11 | 692 | 1300 | 16962 | 16962 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 11 | 636 | 500 | 1146 | 12532 | 0 | 0 | 0 | 11 | 646 | 1146 | 13679 | 13679 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 45 | 108 | 153 | 3130 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45 | 153 | 3283 | 3283 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 606 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 606 | 706 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 535 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 535 | 535 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 71 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 71 | 172 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | Котельная № 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 157 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 152 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 152 | 152 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 5 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 141 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 141 | 141 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 110 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 110 | 110 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 | 31 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | 0 | 0 | 0 | 905 | 1829 | 3456 | 6190 | 28120 | 100 | 0 | 0 | 905 | 2734 | 6190 | 34310 | 34410 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 822 | 1659 | 3003 | 5484 | 21655 | 0 | 0 | 0 | 822 | 2481 | 5484 | 27139 | 27139 |
| | ГВС | 0 | 0 | 0 | 83 | 170 | 453 | 705 | 6466 | 100 | 0 | 0 | 83 | 253 | 705 | 7171 | 7271 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | 0 | 0 | 77 | 1287 | 79 | 79 | 1522 | 203 | 0 | 0 | 77 | 1364 | 1443 | 1522 | 1726 | 1726 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 61 | 1247 | 0 | 0 | 1308 | 170 | 0 | 0 | 61 | 1308 | 1308 | 1308 | 1478 | 1478 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 16 | 40 | 79 | 79 | 214 | 33 | 0 | 0 | 16 | 56 | 135 | 214 | 248 | 248 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по прочим котельным | | 0 | 0 | 77 | 1287 | 79 | 79 | 1522 | 203 | 0 | 0 | 77 | 1364 | 1443 | 1522 | 1726 | 1726 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 61 | 1247 | 0 | 0 | 1308 | 170 | 0 | 0 | 61 | 1308 | 1308 | 1308 | 1478 | 1478 |
| | ГВС | 0 | 0 | 16 | 40 | 79 | 79 | 214 | 33 | 0 | 0 | 16 | 56 | 135 | 214 | 248 | 248 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по всем существующим котельным | | 0 | 0 | 77 | 2192 | 1908 | 3535 | 7712 | 28323 | 100 | 0 | 77 | 2269 | 4177 | 7712 | 36035 | 36136 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Ежегодное увеличение абсолютного теплотребления, Гкал | | | | | | | | | Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал | | | | | | |
|---|--|---|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|--------------|--|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 61 | 2069 | 1659 | 3003 | 6793 | 21824 | 0 | 0 | 61 | 2131 | 3789 | 6793 | 28617 | 28617 |
| | ГВС | 0 | 0 | 16 | 122 | 249 | 532 | 919 | 6499 | 100 | 0 | 16 | 138 | 387 | 919 | 7418 | 7519 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новые котельные (некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | 6901 | 629 | 629 | 0 | 0 | 1202 | 9363 | 0 | 0 | 7531 | 8160 | 8160 | 8160 | 9363 | 9363 | 9363 |
| | отопление и вентиляция | 6587 | 0 | 0 | 0 | 0 | 932 | 7518 | 0 | 0 | 6587 | 6587 | 6587 | 6587 | 7518 | 7518 | 7518 |
| | ГВС (средняя) | 315 | 629 | 629 | 0 | 0 | 271 | 1844 | 0 | 0 | 944 | 1573 | 1573 | 1573 | 1844 | 1844 | 1844 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 45 | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10454 | 1453 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10454 | 11907 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8275 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8275 | 8275 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2179 | 1453 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2179 | 3632 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | 0 | 1555 | 3546 | 7528 | 6522 | 8685 | 27836 | 18957 | 0 | 1555 | 5101 | 12629 | 19151 | 27836 | 46793 | 46793 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 1474 | 3208 | 6650 | 5070 | 6756 | 23158 | 12813 | 0 | 1474 | 4682 | 11332 | 16402 | 23158 | 35972 | 35972 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 81 | 338 | 878 | 1452 | 1929 | 4678 | 6144 | 0 | 81 | 419 | 1297 | 2749 | 4678 | 10822 | 10822 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 47 | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10871 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10871 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8605 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8605 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2266 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2266 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 48 | Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17986 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17986 | 17986 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13197 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13197 | 13197 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4789 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4789 | 4789 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 49 | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13334 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13334 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9267 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9267 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4067 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4067 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 50 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | 747 | 747 | 747 | 1743 | 1383 | 1383 | 6752 | 8247 | 0 | 1494 | 2241 | 3985 | 5368 | 6752 | 14998 | 14998 |
| | отопление и вентиляция | 617 | 617 | 617 | 1439 | 1079 | 1079 | 5449 | 7496 | 0 | 1234 | 1851 | 3290 | 4369 | 5449 | 12945 | 12945 |
| | ГВС (средняя) | 130 | 130 | 130 | 304 | 304 | 304 | 1303 | 750 | 0 | 261 | 391 | 695 | 999 | 1303 | 2053 | 2053 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 51 | Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5445 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5445 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5005 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5005 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 439 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 439 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по новым теплоисточникам | | 7649 | 2932 | 4922 | 9271 | 7905 | 11271 | 43950 | 55644 | 31103 | 10580 | 15503 | 24774 | 32679 | 43950 | 99594 | 130697 |
| | отопление и вентиляция | 7204 | 2091 | 3825 | 8089 | 6149 | 8767 | 36125 | 41782 | 22878 | 9295 | 13120 | 21209 | 27358 | 36125 | 77907 | 100786 |
| | ГВС | 445 | 841 | 1097 | 1182 | 1756 | 2503 | 7825 | 13861 | 8225 | 1286 | 2383 | 3565 | 5322 | 7825 | 21687 | 29911 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения | | 7649 | 2932 | 4999 | 20524 | 19670 | 26962 | 82736 | 107728 | 31203 | 10580 | 15579 | 36104 | 55773 | 82736 | 190464 | 221667 |
| | отопление и вентиляция | 7204 | 2091 | 3886 | 18187 | 16431 | 22320 | 70118 | 83801 | 22878 | 9295 | 13181 | 31367 | 47798 | 70118 | 153919 | 176797 |
| | ГВС | 445 | 841 | 1113 | 2338 | 3239 | 4643 | 12618 | 23927 | 8325 | 1286 | 2399 | 4736 | 7975 | 12618 | 36545 | 44870 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - | Индивидуальные теплогенераторы | 7371 | 3277 | 3277 | 283 | 242 | 4325 | 18774 | 54580 | 666 | 10648 | 13925 | 14207 | 14450 | 18774 | 73355 | 74021 |
| | отопление и вентиляция | 4244 | 1874 | 1874 | 162 | 121 | 2195 | 10469 | 27577 | 303 | 6118 | 7992 | 8153 | 8274 | 10469 | 38046 | 38349 |
| | ГВС (средняя) | 3126 | 1403 | 1403 | 121 | 121 | 2130 | 8305 | 27003 | 363 | 4530 | 5933 | 6054 | 6175 | 8305 | 35309 | 35672 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по муниципальному образованию | | 15019 | 6209 | 8276 | 20807 | 19912 | 31287 | 101510 | 162309 | 31870 | 21228 | 29504 | 50311 | 70223 | 101510 | 263819 | 295688 |
| | отопление и вентиляция | 11448 | 3965 | 5760 | 18348 | 16552 | 24514 | 80587 | 111379 | 23181 | 15413 | 21172 | 39521 | 56072 | 80587 | 191965 | 215146 |
| | ГВС | 3571 | 2244 | 2517 | 2459 | 3360 | 6773 | 20923 | 50930 | 8688 | 5815 | 8332 | 10790 | 14150 | 20923 | 71854 | 80542 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

1.2.2.3. Прогноз прироста потребления теплоносителя

Прирост потребления теплоносителя в расчетных элементах территориального деления отсутствует по причине того, что открытые системы теплоснабжения города не получают дальнейшего развития. Напротив, в ближайшей перспективе, в соответствии с требованиями действующего законодательства, планируется перевести открытые системы потребления теплоносителя на нужды ГВС на теплоснабжение по закрытой схеме.

Тепловые пункты потребителей, получающие ГВС непосредственно из трубопроводов тепловых сетей, должны быть оборудованы теплообменниками для нагрева холодной воды. Перечень объектов, подлежащих переводу в закрытую систему теплоснабжения, представлен в Главе 9. Перспективное потребление теплоносителя на источниках тепловой энергии представлено в Главе 6.

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

Как показал анализ имеющихся планов развития и перепрофилирования производственных зон, изменения не затронут существенно деятельность источников централизованного теплоснабжения города. Проектом Схемы теплоснабжения предполагается, что при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия установят собственный источник тепловой энергии, который будет функционировать исключительно для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для варианта строительства новых промышленных предприятий.

На территории города в период до 2032 года будет осуществляться строительство нежилых зданий и сооружений: помещений сервисного обслуживания, цехов, складов, ангаров, подземных автостоянок. Представленная категория зданий относится к объектам коммунально-складского назначения и характеризуется значительным объемом отапливаемых помещений.

Температурный режим в этих зданиях может быть различен: значение температуры воздуха внутри помещения варьируется в пределах 16-19 °С в производственных цехах, для паркинга значение достигает 10 °С. Температурный режим в складских помещениях определяется характеристиками хранящегося внутри содержимого.

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

2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

2.1.1.1. Зона действия Кузнецкой ТЭЦ

Выдача тепловой мощности от КТЭЦ запроектирована в горячей воде и в паре. Транспорт тепловой энергии осуществляется по тепломагистралям от бойлерных установок №1 диаметром 2Ду 700 мм, №№2,3 диаметром по 2Ду 600 мм и пиковой водогрейной котельной диаметром 2Ду 1000 мм на общий коллектор и далее по тепломагистралям в Центральный, Кузнецкий и Орджоникидзевский районы.

Пар промышленным потребителям отпускается следующих параметров: от 2,5 до 7 кгс/см² (линия НКАЗ-П) свыше 13 кгс/см² по двум паропроводам: линия Химфарм завода и непосредственно от КТЭЦ на АО «РУСАЛ Новокузнецк».

Зона действия тепломагистралей Кузнецкой ТЭЦ:

1. Центральный район – юго-восточная часть, в границах улиц: Транспортная, Кутузова, Бардина проспект, Павловского, Тольятти, Запорожская;
2. Кузнецкий район – жилищно-коммунальный и промышленный секторы в границах улиц: Кузнецкое шоссе, Анодная, Алюминиевая, Дорожная, Екимова, Шункова, Водопадная, Народная, Ферросплавный пр-д;
3. Орджоникидзевский район – Новобайдаевский район и ряд промышленных предприятий по улицам Шахтеров проезд, Зорге, 40 лет Победы, Гвардейская, Новобайдаевская.
4. Куйбышевский район – в границах ул. Транспортная, ул. Циолковского, ул. Кутузова, пр. Дружбы, пр. Октябрьский.

В таблице ниже приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Кузнецкой ТЭЦ.

Таблица 18 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Кузнецкой ТЭЦ

| Конечный потребитель (адрес) |
|------------------------------|
| <i>Кузнецкий район</i> |
| Кузнецкое ш-се 3, 25 |
| Ленинградская, 44 |

| |
|--|
| Молодежная, 6/1 |
| Алюминиевая, 3 |
| Петракова, 63, 77а (Молекулярно-генетич. центр) |
| Екимова, 10 ,34 |
| Шункова 1а, 2, 25 (школа №50) |
| Водопадная, 1 8 |
| Народная 1а (торг.центр), 27, 29(школа №100) |
| Достоевского, 2 (автоцентр) |
| Картаская, 55 |
| Смирнова, 13 |
| Толмачева 41/4, 69 (адм. здание) |
| <i>Центральный район</i> |
| Франкфурта, 22 |
| Свердлова, 30 |
| Запорожская, 77 |
| Павловского, 1, 19 |
| Орджоникидзе, 29 (банк Москвы) |
| Спартака, 24 |
| Кирова, 45 |
| Бардина проспект, 26 (адм.здан. ГКБ №1) |
| Кутузова, 23, 31 |
| Циолковского, 6 |
| Транспортная 10, 14 (торгово-строительный компл.), 51а, 91 (ТЦ Адмирал), 103а, 117 |
| Кондомское ш., 3 (хоз. корпуса) |
| <i>Орджоникидзевский район</i> |
| Зорге 8, 50 |
| Новобайдаевская 2 (ТЦ Восток), 6, 20 |
| 40 лет Победы 1,12 |
| Братьев Сизых, 3 |

2.1.1.2. Зона действия Западно-Сибирской ТЭЦ филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

Выдача тепловой мощности от ЗС ТЭЦ запроектирована в горячей воде. Транспорт тепловой энергии от ТЭЦ осуществляется по тепловым сетям, головной участок выполнен в четырехтрубном исполнении диаметром 1200 мм, протяженностью около 500 м. Далее три тепломагистрали диаметром 700 мм (две подающих и одна обратная) идут на Новоильинский район и две диаметром 1200 мм на Заводской.

Зона действия тепломагистралей Западно-Сибирской ТЭЦ:

1. Заводской район – промзона Западно-Сибирского металлургического комбината и жилищно-коммунальный сектор в границах улиц: Автотранспортная, Белградская, Бакинская, Заводское шоссе, Клименко, Советской Армии пр-т, 13-й микрорайон, Моховая;
2. Новоильинский район - жилищно-коммунальный сектор и ряд промышленных предприятий в границах улиц: Косыгина, Космонавтов, Олимпийская, проспект Архитекторов, проспект Авиаторов, Чернышова, Звезда, проспект Мира.

В таблице ниже приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Западно-Сибирской ТЭЦ.

Таблица 19 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Западно-Сибирской ТЭЦ

| Потребитель (адрес) |
|----------------------------|
| <i>Заводской район</i> |
| Белградская, 7 |
| Первостроителей, 13 |
| Чекистов проезд, 13 |
| Горьковская, 67 |
| 40 лет ВЛКСМ, 116/Б |
| Мориса Тореза 80, 105, 121 |
| Клименко 12, 16, 19, 29 |
| Советской Армии пр-т, 56 |
| 13-й микрорайон 7, 17а |
| Маховая, 7 к1 8 |
| <i>Новоильинский район</i> |
| Косыгина 3, 35, 67 |
| Космонавтов 10, 14 |
| Олимпийская, 20 |
| Авиаторов 9, 56 |
| Архитекторов, 15 |
| Чернышова, 16 |
| Рокоссовского 35, 37 |
| Звезда 6, 42 |

2.1.1.3. Зона действия Центральной ТЭЦ

В таблице ниже приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Центральной ТЭЦ.

Таблица 20 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Центральной ТЭЦ

| Конечный потребитель (адрес) |
|------------------------------|
| Рудокопровая, 28 |
| Отдельная, 5а |
| Тушинская, 5 |
| Промышленная, 18 |
| Всесторонняя, 46 |
| Циолковского, 11 |
| Кутузова, 60 |
| Бардина пр-т, 28 |
| Кирова, 39 |
| Пионерский пр-т, 45 |
| Орджоникидзе 40, 54 |
| Металлургов пр-т, 42 |
| Покрышкина, 8 |
| Белана 1, 25 |
| Строителей пр-т, 94 |
| Кольцевая, 15 |
| ДОЗ 2а, Ермака2 |

2.1.1.4. Зона действия котельных

Муниципальные котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго», снабжают теплом локальные районы небольшого радиуса действия.

Выдача тепловой мощности от муниципальных котельных осуществляется преимущественно по двухтрубным тепловым сетям по открытой схеме. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно исчислении составляет около 220 км.

В таблице ниже приведены зоны действия наиболее крупных муниципальных котельных.

Таблица 21 – Зоны действия наиболее крупных муниципальных котельных г. Новокузнецка

| № п/п | Наименование котельной | Район тепловых сетей |
|-------|--------------------------|--|
| 1 | Куйбышевская центральная | <i>Куйбышевский р-н:</i> ул. Челюскина, Соломиной, К. Маркса, Димитрова и 1 Мая |
| 2 | Зыряновская районная | <i>Орджоникидзевский р-н:</i> ул. Новаторов, Дузенко, Зыряновская, Пржевальского, Радищева, Пархоменко, Скоростная, Уютная |
| 3 | Байдаевская Центральная | <i>Орджоникидзевский р-н:</i> ул. Мурманская, Рубцовская, Черняховского, Разведчиков, Славгородская |
| 4 | Абашевская районная | <i>Орджоникидзевский р-н:</i> ул. Кавказская, Маркшейдерская, Кольская, Юбилейная, Пушкина |
| 5 | Притомская | <i>Орджоникидзевский р-н:</i> пос. Притомский: ул. Интернетная, Дорстроевская, О. Дундича |
| 6 | Листвяги | <i>Куйбышевский р-н:</i> пос. Листвяги: ул. Учительская, ул. Каирская, ул. Луговая, ул. Серпуховская, ул. Суданская, ул. Кубинская |

Радиус действия прочих муниципальных котельных незначителен, а некоторые из них встроенные, т.е. обслуживают конкретно данный объект (школы, д/сады).

Ведомственные котельные снабжают теплом промышленные предприятия, а также жилые дома на ул. Тушинская, ул. Ливинская, 31, ул. Кандалепская.

Ведомственные (промышленные) энергоисточники, в большинстве своем, составляют единое целое с предприятием и расположены на одной промплощадке. Отдельные промышленные предприятия, не имеющие своих источников тепла, и расположенные в зонах действия ближайших котельных заключают напрямую с ними договор на теплопотребление.

Радиус действия тепловых сетей от промышленных котельных, исходя из вышесказанного, незначителен, поэтому информация о протяженности сетей не предоставлена.

В городе 61 ведомственная котельная суммарной тепловой нагрузкой - 213,3 Гкал/ч, в том числе: в паре - 80,4 т/ч и в горячей воде - 165,03 Гкал/ч.

Ведомственная электростанция шахты «Полосухинская» тепловой мощностью 2,47 Гкал/ч и присоединенной нагрузкой – 1,74 Гкал/ч обеспечивает собственные нужды шахты.

2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения на 2020 г. предусматривается перераспределение зон действия источников тепловой энергии. Описание принятых решений подробно представлено в разделах 6 и 11.

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

Согласно Генеральному плану г. Новокузнецк до 2030 г. наряду со строительством многоэтажного жилого фонда планируется строительство малоэтажной и индивидуальной жилой застройки.

Ниже приведены основные площадки массового малоэтажного жилищного строительства:

- Индивидуальные и малоэтажные жилые дома мкр. Лучезарный Куйбышевского района;
- Индивидуальные и малоэтажные жилые дома в 18 микрорайоне Новоильинского района;
- Индивидуальные жилые дома в мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района.

Ввод индивидуальной застройки на территории прочих районов имеет преимущественно точечную направленность и не окажет влияния на развитие систем централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение указанных площадок будет осуществляться преимущественно от индивидуальных теплогенераторов, работающих на газе, либо на твердом топливе.

В таблице 22 представлен прирост потребления тепловой мощности потребителями в зоне действия индивидуальных источников теплоснабжения.

В таблице 23 представлен прирост потребления тепловой энергии потребителями в зоне действия индивидуальных источников теплоснабжения.

Таблица 22 - Прогноз приростов потребления тепловой мощности объектами индивидуального теплоснабжения, в разрезе административных районов города

| Административный район | Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч | | | | | | | | | Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | |
|--|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|-------------|---|------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Заводской | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,25 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,3 |
| отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,24 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,2 |
| ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кузнецкий | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Куйбышевский | 1,03 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,06 | 0,11 | 1,43 | 0,28 | 0,16 | 1,1 | 1,2 | 1,3 | 1,3 | 1,4 | 1,7 | 1,9 |
| отопление и вентиляция | 1,02 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,09 | 1,34 | 0,22 | 0,12 | 1,1 | 1,1 | 1,2 | 1,3 | 1,3 | 1,6 | 1,7 |
| ГВС (средняя) | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,09 | 0,07 | 0,04 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Новоильинский | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,00 | 0,00 | 0,99 | 3,39 | 0,00 | 0,00 | 1,6 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| отопление и вентиляция | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,00 | 0,00 | 0,78 | 2,77 | 0,00 | 0,00 | 1,3 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| ГВС (средняя) | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,00 | 0,00 | 0,21 | 0,62 | 0,00 | 0,00 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Орджоникидзевский | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 13,09 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,1 | 13,1 |
| отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 10,21 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,2 | 10,2 |
| ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,88 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,9 | 2,9 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Центральный | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по муниципальному образованию | 1,85 | 0,88 | 0,88 | 0,08 | 0,06 | 1,11 | 4,85 | 13,62 | 0,16 | 2,7 | 3,6 | 3,7 | 3,7 | 4,9 | 18,5 | 18,6 |
| отопление и вентиляция | 1,69 | 0,72 | 0,72 | 0,06 | 0,05 | 0,88 | 4,13 | 10,67 | 0,12 | 2,4 | 3,1 | 3,2 | 3,3 | 4,1 | 14,8 | 14,9 |
| ГВС (средняя) | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,01 | 0,01 | 0,23 | 0,72 | 2,95 | 0,04 | 0,3 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,7 | 3,7 | 3,7 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Таблица 23 - Прогноз приростов потребления тепловой энергии объектами индивидуального теплоснабжения, в разрезе административных районов города

| Административный район | Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал | | | | | | | | | Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал | | | | | | |
|--|---|-------------|-------------|------------|------------|-------------|--------------|--------------|------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Заводской | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 632 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 632 | 632 |
| отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 605 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 605 | 605 |
| ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 | 27 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Кузнецкий | 56 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 56 | 0 | 0 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 |
| отопление и вентиляция | 35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35 | 0 | 0 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |
| ГВС (средняя) | 22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 | 0 | 0 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Куйбышевский | 4376 | 283 | 283 | 283 | 242 | 438 | 5905 | 1171 | 666 | 4659 | 4941 | 5224 | 5466 | 5905 | 7076 | 7742 |
| отопление и вентиляция | 2532 | 162 | 162 | 162 | 121 | 221 | 3359 | 566 | 303 | 2694 | 2855 | 3017 | 3138 | 3359 | 3925 | 4228 |
| ГВС (средняя) | 1844 | 121 | 121 | 121 | 121 | 218 | 2546 | 605 | 363 | 1965 | 2086 | 2207 | 2328 | 2546 | 3151 | 3514 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новоильинский | 2994 | 2994 | 2994 | 0 | 0 | 3825 | 12808 | 0 | 0 | 5989 | 8983 | 8983 | 8983 | 12808 | 12808 | 12808 |
| отопление и вентиляция | 1712 | 1712 | 1712 | 0 | 0 | 1942 | 7079 | 0 | 0 | 3424 | 5136 | 5136 | 5136 | 7079 | 7079 | 7079 |
| ГВС (средняя) | 1282 | 1282 | 1282 | 0 | 0 | 1882 | 5729 | 0 | 0 | 2565 | 3847 | 3847 | 3847 | 5729 | 5729 | 5729 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Орджоникидзевский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 62 | 62 | 52778 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 62 | 52839 | 52839 |
| отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 | 31 | 26407 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 | 26438 | 26438 |
| ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 | 30 | 26371 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 | 26401 | 26401 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Центральный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по муниципальному образованию | 7427 | 3277 | 3277 | 283 | 242 | 4325 | 18831 | 54580 | 666 | 10704 | 13981 | 14264 | 14506 | 18831 | 73411 | 74077 |
| отопление и вентиляция | 4279 | 1874 | 1874 | 162 | 121 | 2195 | 10504 | 27577 | 303 | 6153 | 8026 | 8188 | 8309 | 10504 | 38081 | 38384 |
| ГВС (средняя) | 3148 | 1403 | 1403 | 121 | 121 | 2130 | 8327 | 27003 | 363 | 4551 | 5955 | 6076 | 6197 | 8327 | 35330 | 35693 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 24 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--------------------------|---|---------------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Теплоисточник № 1 | | | КТЭЦ по адресу: ул. Новороссийская, 35 - АО "Кузнецкая ТЭЦ" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 | 835,00 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 29,80 | 29,80 | 29,80 | 29,80 | 29,80 | 29,80 | 29,80 | 29,80 | 29,80 | 29,80 | 29,80 | 29,80 | 29,80 | 29,80 |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 860,20 | 860,20 | 860,20 | 860,20 | 860,20 | 860,20 | 860,20 | 860,20 | 860,20 | 860,20 | 860,20 | 860,20 | 860,20 | 860,20 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 777,40 | 777,40 | 777,40 | 812,40 | 812,40 | 812,40 | 812,40 | 812,40 | 812,40 | 812,40 | 812,40 | 812,40 | 812,40 | 812,40 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | 82,80 | 82,80 | 82,80 | 47,80 | 47,80 | 47,80 | 47,80 | 47,80 | 47,80 | 47,80 | 47,80 | 47,80 | 47,80 | 47,80 |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 74,60 | 74,60 | 74,60 | 74,64 | 74,72 | 74,78 | 74,80 | 74,97 | 74,98 | 74,98 | 74,98 | 74,98 | 74,98 | 74,98 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 65,76 | 65,76 | 65,76 | 65,79 | 65,88 | 65,94 | 65,96 | 66,13 | 66,13 | 66,14 | 66,14 | 66,14 | 66,14 | 66,14 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | 8,84 | 8,84 | 8,84 | 8,84 | 8,84 | 8,84 | 8,84 | 8,84 | 8,84 | 8,84 | 8,84 | 8,84 | 8,84 | 8,84 |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | 80,39 | 80,39 | 80,39 | 80,39 | 80,39 | 80,39 | 80,39 | 80,39 | 80,39 | 80,39 | 80,39 | 80,39 | 80,39 | 80,39 |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 730,90 | 730,90 | 730,90 | 732,56 | 736,46 | 739,10 | 740,29 | 747,74 | 748,10 | 748,37 | 748,37 | 748,37 | 748,37 | 748,37 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 685,90 | 685,90 | 685,90 | 687,56 | 691,46 | 694,10 | 695,29 | 702,74 | 703,10 | 703,37 | 703,37 | 703,37 | 703,37 | 703,37 |
| 8.2. | -в паре | | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 129,30 | 129,30 | 129,30 | 127,64 | 123,74 | 121,10 | 119,91 | 112,46 | 112,10 | 111,83 | 111,83 | 111,83 | 111,83 | 111,83 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 91,50 | 91,50 | 91,50 | 124,84 | 120,94 | 118,30 | 117,11 | 109,66 | 109,30 | 109,03 | 109,03 | 109,03 | 109,03 | 109,03 |
| 9.2. | -в паре | | 37,80 | 37,80 | 37,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 57,12 | 57,12 | 57,12 | 55,58 | 52,05 | 49,67 | 48,59 | 41,88 | 41,55 | 41,30 | 41,30 | 41,30 | 41,30 | 41,30 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 19,32 | 19,32 | 19,32 | 52,78 | 49,25 | 46,87 | 45,79 | 39,08 | 38,75 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 |
| 10.2. | -в паре | | 37,80 | 37,80 | 37,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 656,30 | 656,30 | 656,30 | 657,93 | 661,74 | 664,32 | 665,48 | 672,77 | 673,12 | 673,39 | 673,39 | 673,39 | 673,39 | 673,39 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 611,30 | 611,30 | 611,30 | 612,93 | 616,74 | 619,32 | 620,48 | 627,77 | 628,12 | 628,39 | 628,39 | 628,39 | 628,39 | 628,39 |
| 12.1.1. | ОВ | | 525,60 | 525,60 | 525,60 | 526,78 | 530,14 | 532,49 | 533,41 | 540,18 | 540,41 | 540,57 | 540,57 | 540,57 | 540,57 | 540,57 |
| 12.1.2. | ГВС | | 85,70 | 85,70 | 85,70 | 86,15 | 86,60 | 86,83 | 87,07 | 87,59 | 87,71 | 87,81 | 87,81 | 87,81 | 87,81 | 87,81 |
| 12.2. | -в паре | | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 |
| Теплоисточник № 2 | | | ЗС ТЭЦ по адресу: ш. Северное, 23 - АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 922,00 | 922,00 | 922,00 | 922,00 | 922,00 | 922,00 | 922,00 | 922,00 | 922,00 | 922,00 | 922,00 | 922,00 | 922,00 | 922,00 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | 385,50 | 385,50 | 385,50 | 385,50 | 385,50 | 385,50 | 385,50 | 385,50 | 385,50 | 385,50 | 385,50 | 385,50 | 385,50 | 385,50 |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1188,00 | 1188,00 | 1188,00 | 1188,00 | 1188,00 | 1188,00 | 1188,00 | 1188,00 | 1188,00 | 1188,00 | 1188,00 | 1188,00 | 1188,00 | 1188,00 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | 119,50 | 119,50 | 119,50 | 119,50 | 119,50 | 119,50 | 119,50 | 119,50 | 119,50 | 119,50 | 119,50 | 119,50 | 119,50 | 119,50 |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--------------------------|---|---------------|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 311,02 | 311,02 | 311,02 | 310,52 | 81,16 | 80,41 | 91,12 | 109,31 | 128,59 | 148,97 | 149,53 | 150,08 | 150,64 | 151,20 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 111,43 | 111,43 | 111,43 | 110,94 | 77,28 | 76,52 | 87,23 | 105,42 | 124,71 | 145,08 | 145,64 | 146,20 | 146,76 | 147,31 |
| 9.2. | -в паре | | 199,59 | 199,59 | 199,59 | 199,59 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 229,28 | 229,28 | 229,28 | 228,83 | 3,63 | 2,99 | 14,65 | 33,00 | 52,33 | 72,71 | 73,26 | 73,82 | 74,38 | 74,94 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 29,69 | 29,69 | 29,69 | 29,24 | -0,25 | -0,90 | 10,76 | 29,12 | 48,44 | 68,82 | 69,38 | 69,94 | 70,49 | 71,05 |
| 10.2. | -в паре | | 199,59 | 199,59 | 199,59 | 199,59 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 441,83 | 441,83 | 441,83 | 442,33 | 487,53 | 488,83 | 498,54 | 500,88 | 502,14 | 502,32 | 502,32 | 502,32 | 502,32 | 502,32 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 386,42 | 386,42 | 386,42 | 386,91 | 432,11 | 433,42 | 443,13 | 445,47 | 446,72 | 446,90 | 446,90 | 446,90 | 446,90 | 446,90 |
| 12.1.1. | ОВ | | 337,79 | 337,79 | 337,79 | 338,23 | 376,08 | 377,10 | 385,73 | 387,24 | 387,60 | 387,60 | 387,60 | 387,60 | 387,60 | 387,60 |
| 12.1.2. | ГВС | | 48,63 | 48,63 | 48,63 | 48,69 | 56,04 | 56,32 | 57,40 | 58,22 | 59,12 | 59,30 | 59,30 | 59,30 | 59,30 | 59,30 |
| 12.2. | -в паре | | 55,41 | 55,41 | 55,41 | 55,41 | 55,41 | 55,41 | 55,41 | 55,41 | 55,41 | 55,41 | 55,41 | 55,41 | 55,41 | 55,41 |
| Теплоисточник № 4 | | 4 | Абашевская районная котельная по адресу: ул. Кавказская, 26 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 | 46,51 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 | 45,34 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,73 | 7,62 | 7,52 | 7,45 | 7,34 | 7,23 | 7,11 | 7,00 | 6,88 | 6,77 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,73 | 7,62 | 7,52 | 7,45 | 7,34 | 7,23 | 7,11 | 7,00 | 6,88 | 6,77 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,80 | 22,83 | 22,99 | 23,81 | 25,54 | 25,78 | 25,89 | 25,78 | 25,66 | 25,55 | 25,43 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,80 | 22,83 | 22,99 | 23,81 | 25,54 | 25,78 | 25,89 | 25,78 | 25,66 | 25,55 | 25,43 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,54 | 22,51 | 22,35 | 21,52 | 19,80 | 19,56 | 19,45 | 19,56 | 19,68 | 19,79 | 19,91 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,54 | 22,51 | 22,35 | 21,52 | 19,80 | 19,56 | 19,45 | 19,56 | 19,68 | 19,79 | 19,91 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 3,89 | 3,87 | 3,73 | 3,00 | 1,44 | 1,21 | 1,09 | 1,21 | 1,32 | 1,44 | 1,55 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 3,89 | 3,87 | 3,73 | 3,00 | 1,44 | 1,21 | 1,09 | 1,21 | 1,32 | 1,44 | 1,55 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 15,08 | 15,10 | 15,38 | 16,29 | 18,09 | 18,44 | 18,66 | 18,66 | 18,66 | 18,66 | 18,66 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--------------------------|---|---------------|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 15,08 | 15,10 | 15,38 | 16,29 | 18,09 | 18,44 | 18,66 | 18,66 | 18,66 | 18,66 | 18,66 |
| 12.1.1. | ОВ | | 12,21 | 12,21 | 12,21 | 12,33 | 12,34 | 12,59 | 13,41 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 |
| 12.1.2. | ГВС | | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,74 | 2,76 | 2,79 | 2,88 | 3,13 | 3,48 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 5 | | 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 | 48,55 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 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 |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 | 47,40 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,81 | 3,82 | 3,71 | 3,60 | 3,51 | 3,39 | 3,27 | 3,15 | 3,03 | 2,91 | 2,79 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,81 | 3,82 | 3,71 | 3,60 | 3,51 | 3,39 | 3,27 | 3,15 | 3,03 | 2,91 | 2,79 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,21 | 25,81 | 26,13 | 26,56 | 27,59 | 27,59 | 27,54 | 27,42 | 27,30 | 27,18 | 27,06 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,21 | 25,81 | 26,13 | 26,56 | 27,59 | 27,59 | 27,54 | 27,42 | 27,30 | 27,18 | 27,06 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 22,39 | 22,39 | 22,39 | 22,19 | 21,58 | 21,26 | 20,84 | 19,81 | 19,81 | 19,85 | 19,97 | 20,09 | 20,21 | 20,33 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 22,39 | 22,39 | 22,39 | 22,19 | 21,58 | 21,26 | 20,84 | 19,81 | 19,81 | 19,85 | 19,97 | 20,09 | 20,21 | 20,33 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 14,33 | 14,33 | 14,33 | 14,15 | 13,60 | 13,32 | 12,94 | 12,02 | 12,02 | 12,07 | 12,19 | 12,31 | 12,43 | 12,55 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 14,33 | 14,33 | 14,33 | 14,15 | 13,60 | 13,32 | 12,94 | 12,02 | 12,02 | 12,07 | 12,19 | 12,31 | 12,43 | 12,55 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 21,20 | 21,20 | 21,20 | 21,40 | 21,99 | 22,43 | 22,96 | 24,09 | 24,20 | 24,27 | 24,27 | 24,27 | 24,27 | 24,27 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 21,20 | 21,20 | 21,20 | 21,40 | 21,99 | 22,43 | 22,96 | 24,09 | 24,20 | 24,27 | 24,27 | 24,27 | 24,27 | 24,27 |
| 12.1.1. | ОВ | | 17,64 | 17,64 | 17,64 | 17,83 | 18,37 | 18,71 | 19,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 |
| 12.1.2. | ГВС | | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,57 | 3,62 | 3,71 | 3,84 | 3,96 | 4,08 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 6 | | 6 | Зыряновская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 34,38 | 34,38 | 34,38 | 34,38 | 34,38 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,42 |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 34,38 | 34,38 | 34,38 | 34,38 | 34,38 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,42 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 85,62 | 85,62 | 85,62 | 85,62 | 85,62 | 97,58 | 97,58 | 97,58 | 97,58 | 97,58 | 97,58 | 97,58 | 97,58 | 97,58 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 85,62 | 85,62 | 85,62 | 85,62 | 85,62 | 97,58 | 97,58 | 97,58 | 97,58 | 97,58 | 97,58 | 97,58 | 97,58 | 97,58 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--------------------------|---|---------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 83,58 | 83,58 | 83,58 | 83,58 | 83,58 | 95,54 | 95,54 | 95,54 | 95,54 | 95,54 | 95,54 | 95,54 | 95,54 | 95,54 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 83,58 | 83,58 | 83,58 | 83,58 | 83,58 | 95,54 | 95,54 | 95,54 | 95,54 | 95,54 | 95,54 | 95,54 | 95,54 | 95,54 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,15 | 6,15 | 5,95 | 5,73 | 5,53 | 5,32 | 5,11 | 4,89 | 4,68 | 4,46 | 4,25 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,15 | 6,15 | 5,95 | 5,73 | 5,53 | 5,32 | 5,11 | 4,89 | 4,68 | 4,46 | 4,25 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 48,07 | 48,07 | 48,07 | 48,18 | 48,18 | 48,68 | 48,52 | 48,93 | 48,79 | 48,65 | 48,44 | 48,22 | 48,01 | 47,79 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 48,07 | 48,07 | 48,07 | 48,18 | 48,18 | 48,68 | 48,52 | 48,93 | 48,79 | 48,65 | 48,44 | 48,22 | 48,01 | 47,79 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 35,50 | 35,50 | 35,50 | 35,40 | 35,40 | 46,86 | 47,02 | 46,61 | 46,75 | 46,88 | 47,10 | 47,31 | 47,53 | 47,74 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 35,50 | 35,50 | 35,50 | 35,40 | 35,40 | 46,86 | 47,02 | 46,61 | 46,75 | 46,88 | 47,10 | 47,31 | 47,53 | 47,74 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,00 | 19,00 | 30,53 | 30,69 | 30,34 | 30,48 | 30,62 | 30,83 | 31,05 | 31,26 | 31,47 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,00 | 19,00 | 30,53 | 30,69 | 30,34 | 30,48 | 30,62 | 30,83 | 31,05 | 31,26 | 31,47 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 41,93 | 41,93 | 41,93 | 42,03 | 42,03 | 42,73 | 42,79 | 43,39 | 43,47 | 43,54 | 43,54 | 43,54 | 43,54 | 43,54 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 41,93 | 41,93 | 41,93 | 42,03 | 42,03 | 42,73 | 42,79 | 43,39 | 43,47 | 43,54 | 43,54 | 43,54 | 43,54 | 43,54 |
| 12.1.1. | ОВ | | 32,66 | 32,66 | 32,66 | 32,76 | 32,76 | 33,41 | 33,41 | 33,92 | 33,92 | 33,92 | 33,92 | 33,92 | 33,92 | 33,92 |
| 12.1.2. | ГВС | | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,32 | 9,38 | 9,47 | 9,55 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 7 | | 7 | Котельная пос. Притомский по адресу: ш. Притомское, 26 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,19 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,78 | 2,68 | 2,59 | 2,49 | 2,39 | 2,29 | 2,19 | 2,09 | 2,00 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,78 | 2,68 | 2,59 | 2,49 | 2,39 | 2,29 | 2,19 | 2,09 | 2,00 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 11,71 | 11,71 | 11,71 | 11,71 | 11,71 | 11,61 | 11,51 | 11,41 | 11,42 | 11,32 | 11,22 | 11,12 | 11,02 | 10,92 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 11,71 | 11,71 | 11,71 | 11,71 | 11,71 | 11,61 | 11,51 | 11,41 | 11,42 | 11,32 | 11,22 | 11,12 | 11,02 | 10,92 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--------------------------|---|---------------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 8,48 | 8,48 | 8,48 | 8,48 | 8,48 | 8,58 | 8,68 | 8,78 | 8,77 | 8,87 | 8,97 | 9,07 | 9,17 | 9,27 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 8,48 | 8,48 | 8,48 | 8,48 | 8,48 | 8,58 | 8,68 | 8,78 | 8,77 | 8,87 | 8,97 | 9,07 | 9,17 | 9,27 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | -0,65 | -0,65 | -0,65 | -0,65 | -0,65 | -0,56 | -0,46 | -0,36 | -0,35 | -0,26 | -0,16 | -0,06 | 0,04 | 0,14 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -0,65 | -0,65 | -0,65 | -0,65 | -0,65 | -0,56 | -0,46 | -0,36 | -0,35 | -0,26 | -0,16 | -0,06 | 0,04 | 0,14 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 |
| 12.1.1. | ОВ | | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 |
| 12.1.2. | ГВС | | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 8 | | 8 | Котельная № 19 по адресу: пер. Школьный, 1а - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,98 | 0,98 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,98 | 0,98 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | | | | | | | | | | | |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 0,70 | 0,70 | 0,21 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,70 | 0,70 | 0,21 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 0,03 | 0,03 | 0,24 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 0,03 | 0,03 | 0,24 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной | | 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 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-----------------------------------|---|---------------|-------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| тепловой нагрузки, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | - | 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 |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | - | 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 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 9 | | | 9 | Котельная № 72 по адресу: ул. Фесковская, 99 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | | | | | | | | |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | | | | | | | | |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | | | | | | | | |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | | | | | | | | |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | | | | | |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | | | | | |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | | | | | | | | |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | | | | | | | | |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | | | | | | | | |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | | | | | | | | |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | | | | | | | | |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | | | | | | | | |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | | | | | | | | |
| 10.1. | -в горячей воде | | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | | | | | | | | |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | | | | | | | | |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | | | | | | | | |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | - | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | | | | | | | | |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | - | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | | | | | | | | |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 10 | | | 10 | Котельная УПК по адресу: пр-д. Томский, 11а корп. 1 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 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 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 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 |
| 12.1.2. | ГВС | - | 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 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 11 | | 11 | Котельная ОРК «Таргай» по адресу: пос. Таргай - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 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 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 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 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | 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 |
| 2.1. | -в горячей воде | 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 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,20 | 0,19 | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,16 | 0,15 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,20 | 0,19 | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,16 | 0,15 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,87 | 0,86 | 0,85 | 0,85 | 0,84 | 0,83 | 0,82 | 0,82 | 0,81 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,87 | 0,86 | 0,85 | 0,85 | 0,84 | 0,83 | 0,82 | 0,82 | 0,81 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,80 | 0,80 | 0,81 | 0,82 | 0,83 | 0,83 | 0,84 | 0,85 | 0,86 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,80 | 0,80 | 0,81 | 0,82 | 0,83 | 0,83 | 0,84 | 0,85 | 0,86 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,17 | -0,17 | -0,16 | -0,15 | -0,14 | -0,14 | -0,13 | -0,12 | -0,11 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,17 | -0,17 | -0,16 | -0,15 | -0,14 | -0,14 | -0,13 | -0,12 | -0,11 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 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 |
| 12.1.2. | ГВС | - | 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 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 12 | | 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Земнухова, 43 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | 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 |
| 3.1. | -в горячей 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 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей воде | 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,62 | 0,61 | 0,60 | 0,60 | 0,59 | 0,58 | 0,58 | 0,57 | 0,56 | 0,56 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,62 | 0,61 | 0,60 | 0,60 | 0,59 | 0,58 | 0,58 | 0,57 | 0,56 | 0,56 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 3,12 | 3,11 | 3,10 | 3,10 | 3,09 | 3,08 | 3,08 | 3,07 | 3,06 | 3,06 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 3,12 | 3,11 | 3,10 | 3,10 | 3,09 | 3,08 | 3,08 | 3,07 | 3,06 | 3,06 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,63 | 1,64 | 1,65 | 1,65 | 1,66 | 1,67 | 1,67 | 1,68 | 1,69 | 1,69 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,63 | 1,64 | 1,65 | 1,65 | 1,66 | 1,67 | 1,67 | 1,68 | 1,69 | 1,69 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,30 | 0,31 | 0,31 | 0,32 | 0,33 | 0,33 | 0,34 | 0,35 | 0,35 | 0,36 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,30 | 0,31 | 0,31 | 0,32 | 0,33 | 0,33 | 0,34 | 0,35 | 0,35 | 0,36 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, | | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 |
| 12.1.2. | ГВС | - | 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 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 13 | | 13 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной по адресу: пр-д. Дагестанский, 14 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,55 | 0,52 | 0,50 | 0,48 | 0,45 | 0,43 | 0,40 | 0,38 | 0,36 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,55 | 0,52 | 0,50 | 0,48 | 0,45 | 0,43 | 0,40 | 0,38 | 0,36 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,51 | 2,49 | 2,46 | 2,44 | 2,41 | 2,39 | 2,37 | 2,34 | 2,32 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,51 | 2,49 | 2,46 | 2,44 | 2,41 | 2,39 | 2,37 | 2,34 | 2,32 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,16 | 3,19 | 3,21 | 3,23 | 3,26 | 3,28 | 3,31 | 3,33 | 3,35 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,16 | 3,19 | 3,21 | 3,23 | 3,26 | 3,28 | 3,31 | 3,33 | 3,35 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,22 | 1,24 | 1,27 | 1,29 | 1,32 | 1,34 | 1,36 | 1,39 | 1,41 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,22 | 1,24 | 1,27 | 1,29 | 1,32 | 1,34 | 1,36 | 1,39 | 1,41 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| 12.1.2. | ГВС | - | 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 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 14 | | 14 | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Пинская, 43а - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|---|---------------|---------------|---------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | 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 |
| 5.1. | -в горячей 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 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | 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 |
| 6.1. | -через изоляцию | 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 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.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 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 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 |
| 12.1.2. | ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 15 | | 15 | Куйбышевская центральная котельная по адресу: ул. Стволовая, 9 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 108,00 | 108,00 | 108,00 | 108,00 | | | | | | | | | | |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | | | | | | | | | | |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 46,14 | 46,14 | 46,14 | 46,14 | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 46,14 | 46,14 | 46,14 | 46,14 | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 61,86 | 61,86 | 61,86 | 61,86 | | | | | | | | | | |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 50,56 | 50,56 | 50,56 | 50,56 | | | | | | | | | | |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | | | | | | | | | | |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | | | | | | | | | | |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 60,45 | 60,45 | 60,45 | 60,45 | | | | | | | | | | |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 49,15 | 49,15 | 49,15 | 49,15 | | | | | | | | | | |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | 11,30 | 11,30 | 11,30 | 11,30 | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 8,65 | 8,65 | 8,65 | 8,65 | | | | | | | | | | |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 8,65 | 8,65 | 8,65 | 8,65 | | | | | | | | | | |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, | | 51,20 | 51,20 | 51,20 | 51,21 | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | -в горячей воде | | 51,20 | 51,20 | 51,20 | 51,21 | | | | | | | | | | |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,24 | | | | | | | | | | |
| 9.1. | -в горячей воде | | -2,05 | -2,05 | -2,05 | -2,06 | | | | | | | | | | |
| 9.2. | -в паре | | 11,30 | 11,30 | 11,30 | 11,30 | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | -6,86 | -6,86 | -6,86 | -6,86 | | | | | | | | | | |
| 10.1. | -в горячей воде | | -18,16 | -18,16 | -18,16 | -18,16 | | | | | | | | | | |
| 10.2. | -в паре | | 11,30 | 11,30 | 11,30 | 11,30 | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 42,55 | 42,55 | 42,55 | 42,56 | | | | | | | | | | |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 42,55 | 42,55 | 42,55 | 42,56 | | | | | | | | | | |
| 12.1.1. | ОВ | | 35,41 | 35,41 | 35,41 | 35,42 | | | | | | | | | | |
| 12.1.2. | ГВС | | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | | | | | | | | | | |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 16 | | 16 | Котельная пос. Листвяги по адресу: ул. Суданская, 52 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 22,00 | 22,00 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 22,00 | 22,00 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 6,33 | 6,33 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 6,33 | 6,33 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 15,67 | 15,67 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 15,67 | 15,67 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей воде | 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 15,47 | 15,47 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 15,47 | 15,47 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 | 18,87 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,05 | 1,03 | 1,02 | 1,01 | 0,99 | 0,98 | 0,97 | 0,96 | 0,94 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,05 | 1,03 | 1,02 | 1,01 | 0,99 | 0,98 | 0,97 | 0,96 | 0,94 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,02 | 6,00 | 6,09 | 6,09 | 6,08 | 6,30 | 6,32 | 6,33 | 6,32 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,02 | 6,00 | 6,09 | 6,09 | 6,08 | 6,30 | 6,32 | 6,33 | 6,32 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 9,44 | 9,44 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,85 | 12,86 | 12,78 | 12,78 | 12,78 | 12,56 | 12,55 | 12,53 | 12,55 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 9,44 | 9,44 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,85 | 12,86 | 12,78 | 12,78 | 12,78 | 12,56 | 12,55 | 12,53 | 12,55 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 3,26 | 3,26 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,68 | 6,69 | 6,61 | 6,62 | 6,62 | 6,43 | 6,41 | 6,39 | 6,41 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 3,26 | 3,26 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,68 | 6,69 | 6,61 | 6,62 | 6,62 | 6,43 | 6,41 | 6,39 | 6,41 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 5,07 | 5,08 | 5,09 | 5,32 | 5,35 | 5,38 | 5,38 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 5,07 | 5,08 | 5,09 | 5,32 | 5,35 | 5,38 | 5,38 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 |
| 12.1.2. | ГВС | - | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 2,00 | 2,01 | 2,02 | 2,03 | 2,06 | 2,09 | 2,09 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 17 | | 17 | Котельная № 6 по адресу: ул. 375 км, 34 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,08 | 0,08 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,08 | 0,08 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,72 | 0,72 | 0,79 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,77 | 0,77 | 0,76 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,72 | 0,72 | 0,79 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,77 | 0,77 | 0,76 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,30 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,30 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | -0,60 | -0,60 | -0,60 | -0,60 | -0,60 | -0,60 | -0,59 | -0,65 | -0,65 | -0,65 | -0,64 | -0,64 | -0,63 | -0,63 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -0,60 | -0,60 | -0,60 | -0,60 | -0,60 | -0,60 | -0,59 | -0,65 | -0,65 | -0,65 | -0,64 | -0,64 | -0,63 | -0,63 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 12.1.2. | ГВС | - | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 18 | | 18 | Котельная Садопарковая по адресу: ул. Садопарковая, 20 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | | | | | | | | | | |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | | | | | | | | | | |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | | | | | | | | | | |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | | | | | | | | | | |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | | | | | | | | | | |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | | | | | | | | | | |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | | | | | | | | | | |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | | | | | | | | | | |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | | | | | | | | | | |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | | | | | | | | | | |
| 8.1. | -в горячей воде | | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | | | | | | | | | | |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | | | | | | | | | | |
| 9.1. | -в горячей воде | | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | | | | | | | | | | |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | | | | | | | | | | |
| 10.1. | -в горячей воде | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | | | | | | | | | | |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | | | | | | | | | | |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | | | | | | | | | | |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | | <u>0,75</u> | <u>0,75</u> | <u>0,75</u> | <u>0,75</u> | | | | | | | | | | |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | | <u>0,15</u> | <u>0,15</u> | <u>0,15</u> | <u>0,15</u> | | | | | | | | | | |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 19 | | 19 | Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 3,20 | 3,20 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 3,20 | 3,20 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | 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 |
| 2.1. | -в горячей воде | 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 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,36 | 2,36 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 2,36 | 2,36 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | 3,96 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,30 | 2,30 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 2,30 | 2,30 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,38 | 0,37 | 0,36 | 0,34 | 0,33 | 0,32 | 0,31 | 0,29 | 0,28 | 0,27 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,38 | 0,37 | 0,36 | 0,34 | 0,33 | 0,32 | 0,31 | 0,29 | 0,28 | 0,27 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 3,36 | 3,34 | 3,33 | 3,48 | 3,49 | 3,49 | 3,48 | 3,47 | 3,45 | 3,44 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 3,36 | 3,34 | 3,33 | 3,48 | 3,49 | 3,49 | 3,48 | 3,47 | 3,45 | 3,44 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 0,01 | 0,01 | 1,61 | 1,61 | 0,54 | 0,55 | 0,57 | 0,41 | 0,41 | 0,40 | 0,42 | 0,43 | 0,44 | 0,46 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,01 | 0,01 | 1,61 | 1,61 | 0,54 | 0,55 | 0,57 | 0,41 | 0,41 | 0,40 | 0,42 | 0,43 | 0,44 | 0,46 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | -1,41 | -1,41 | 0,19 | 0,19 | -0,80 | -0,79 | -0,77 | -0,91 | -0,92 | -0,92 | -0,91 | -0,89 | -0,88 | -0,87 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -1,41 | -1,41 | 0,19 | 0,19 | -0,80 | -0,79 | -0,77 | -0,91 | -0,92 | -0,92 | -0,91 | -0,89 | -0,88 | -0,87 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 3,14 | 3,16 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 3,14 | 3,16 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 |
| 12.1.1. | ОВ | | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 |
| 12.1.2. | ГВС | | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,63 | 0,65 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 20 | | 20 | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский по адресу: ул. Кондомская, 10 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | 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 |
| 5.1. | -в горячей 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 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,08 | 0,08 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,08 | 0,08 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,16 | 0,16 | 0,15 | 0,14 | 0,14 | 0,13 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,16 | 0,16 | 0,15 | 0,14 | 0,14 | 0,13 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,79 | 0,79 | 0,80 | 0,80 | 0,81 | 0,81 | 0,82 | 0,83 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,79 | 0,79 | 0,80 | 0,80 | 0,81 | 0,81 | 0,82 | 0,83 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,27 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 0,30 | 0,31 | 0,31 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,27 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 0,30 | 0,31 | 0,31 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 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 |
| 12.1.2. | ГВС | - | 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 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 21 | | 21 | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский по адресу: ул. Спортивная, 11а - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | 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 |
| 2.1. | -в горячей воде | 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 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | 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 |
| 6.1. | -через изоляцию | 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 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.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 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.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 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -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 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| 12.1.2. | ГВС | - | 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 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 22 | | 22 | Котельная проф. «Бунгурский» по адресу: Профилакторий «Бунгурский» - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | 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 |
| 2.1. | -в горячей 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 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--------------|--------------|--------------|--|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 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 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 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 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,32 | 0,30 | 0,28 | 0,25 | 0,23 | 0,21 | 0,19 | 0,17 | 0,15 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,32 | 0,30 | 0,28 | 0,25 | 0,23 | 0,21 | 0,19 | 0,17 | 0,15 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,61 | 0,59 | 0,57 | 0,55 | 0,52 | 0,50 | 0,48 | 0,46 | 0,44 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,61 | 0,59 | 0,57 | 0,55 | 0,52 | 0,50 | 0,48 | 0,46 | 0,44 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,63 | 0,65 | 0,67 | 0,69 | 0,72 | 0,74 | 0,76 | 0,78 | 0,80 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,63 | 0,65 | 0,67 | 0,69 | 0,72 | 0,74 | 0,76 | 0,78 | 0,80 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,04 | -0,01 | 0,01 | 0,03 | 0,05 | 0,07 | 0,10 | 0,12 | 0,14 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,04 | -0,01 | 0,01 | 0,03 | 0,05 | 0,07 | 0,10 | 0,12 | 0,14 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | | <u>0,24</u> | <u>0,24</u> | <u>0,24</u> | <u>0,24</u> | <u>0,24</u> | <u>0,24</u> | <u>0,24</u> | <u>0,24</u> | <u>0,24</u> | <u>0,24</u> | <u>0,24</u> | <u>0,24</u> | <u>0,24</u> | <u>0,24</u> |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | | <u>0,05</u> | <u>0,05</u> | <u>0,05</u> | <u>0,05</u> | <u>0,05</u> | <u>0,05</u> | <u>0,05</u> | <u>0,05</u> | <u>0,05</u> | <u>0,05</u> | <u>0,05</u> | <u>0,05</u> | <u>0,05</u> | <u>0,05</u> |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 23 | | | 23 | | | Котельная «РТРС» по адресу: ул. Черемнова, 82 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,00 | 1,00 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,00 | 1,00 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | 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 |
| 2.1. | -в горячей 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 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,00 | 1,00 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,00 | 1,00 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | 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 | 1,00 | 1,00 |
| 5.1. | -в горячей воде | 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 | 1,00 | 1,00 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | 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 |
| 6.1. | -через изоляцию | 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 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | ТСО в отношении тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 0,70 | 0,70 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 0,70 | 0,70 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,72 | 0,72 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,72 | 0,72 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | ОВ | | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 12.1.2. | ГВС | | 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 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 24 | | 24 | Оздоровительного лагеря «Голубь» по адресу: д. Есауловка - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | 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 |
| 5.1. | -в горячей 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 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | 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 |
| 6.1. | -через изоляцию | 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 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.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 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | | 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 |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | | 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 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 25 | | 25 | Котельная школа № 1 по адресу: ул. Пролетарская, 81 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | 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 |
| 1.1. | -в горячей 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 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | 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 |
| 3.1. | -в горячей 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 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | 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 |
| 5.1. | -в горячей воде | 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 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | 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 |
| 6.1. | -через изоляцию | 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 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 | 0,32 | 0,32 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,32 | 0,32 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -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 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | | 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 |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | | 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 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 26 | | 26 | Котельная школа № 23 по адресу: ул. Верхнее-Редаково, 104 корп. 2 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | 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 |
| 1.1. | -в горячей 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 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | 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 |
| 2.1. | -в горячей 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 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | 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 |
| 5.1. | -в горячей 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 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 | 0,41 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,41 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,57 | -0,57 | -0,57 | -0,57 | -0,57 | -0,57 | -0,57 | -0,57 | -0,57 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,57 | -0,57 | -0,57 | -0,57 | -0,57 | -0,57 | -0,57 | -0,57 | -0,57 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 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 |
| 12.1.2. | ГВС | - | 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 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 27 | | 27 | Котельная школа № 37 по адресу: ул. Варшавская, 2 корп. 2 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | 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 |
| 2.1. | -в горячей воде | 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 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | 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 |
| 3.1. | -в горячей воде | 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 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | 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 |
| 5.1. | -в горячей воде | 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 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | 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 |
| 6.1. | -через изоляцию | 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 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.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 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | | 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 |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | | 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 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 28 | | | 28 | Котельная школа № 43 по адресу: ул. Жасминная, 8 корп. 1 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установленная мощность, в т.ч.: | 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 | 1,00 | 1,00 |
| 1.1. | -в горячей 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 | 1,00 | 1,00 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | 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 | | |
| 2.1. | -в горячей 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 | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | 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 | 1,00 | 1,00 |
| 3.1. | -в горячей 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 | 1,00 | 1,00 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 | | |
| 4.1. | -в горячей 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 | | |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | 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 | 1,00 | 1,00 |
| 5.1. | -в горячей воде | 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 | 1,00 | 1,00 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | 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 |
| 6.1. | -через изоляцию | 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 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 | 0,67 | 0,67 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,67 | 0,67 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | 0,70 | 0,70 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | 0,70 | 0,70 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--------------------------------------|---|---------------|--------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | - | <u>0,30</u> | <u>0,30</u> | <u>0,30</u> | <u>0,30</u> | <u>0,30</u> | <u>0,30</u> | <u>0,30</u> | <u>0,30</u> | <u>0,30</u> | <u>0,30</u> | <u>0,30</u> | <u>0,30</u> | <u>0,30</u> | <u>0,30</u> |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | - | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 29 | | | 29 | Котельная интернат № 66 (Монтажник) по адресу: пос. Бунгур - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | 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 |
| 1.1. | -в горячей 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 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 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 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 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 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,05 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,05 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 0,24 | 0,24 | 0,23 | 0,22 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 0,24 | 0,24 | 0,23 | 0,22 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,30 | 0,30 | 0,31 | 0,32 | 0,32 | 0,33 | 0,34 | 0,34 | 0,35 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,30 | 0,30 | 0,31 | 0,32 | 0,32 | 0,33 | 0,34 | 0,34 | 0,35 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | -0,69 | -0,69 | -0,69 | -0,69 | -0,69 | -0,68 | -0,68 | -0,67 | -0,66 | -0,66 | -0,65 | -0,64 | -0,64 | -0,63 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -0,69 | -0,69 | -0,69 | -0,69 | -0,69 | -0,68 | -0,68 | -0,67 | -0,66 | -0,66 | -0,65 | -0,64 | -0,64 | -0,63 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | - | <u>0,17</u> | <u>0,17</u> | <u>0,17</u> | <u>0,17</u> | <u>0,17</u> | <u>0,17</u> | <u>0,17</u> | <u>0,17</u> | <u>0,17</u> | <u>0,17</u> | <u>0,17</u> | <u>0,17</u> | <u>0,17</u> | <u>0,17</u> |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 30 | | | 30 | Котельная школа № 16 по адресу: ул. Громовой, 61 корп. 1 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | | | | | | | | | | |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | | | | | | | | | | |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | | | | | | | | | | |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | | | | | | | | | | |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | | | | | | | |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | | | | | | | |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | | | | | | | | | | |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | | | | | | | | | | |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | | | | | | | | | | |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | | | | | | | | | | |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | | | | | | | | | | |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | | | | | | | | | | |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | | | | | | | | | | |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | | | | | | | | | | |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | | | | | | | | | | |
| 10.1. | -в горячей воде | | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | | | | | | | | | | |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | | | | | | | | | | |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | | | | | | | | | | |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | | <u>0,21</u> | <u>0,21</u> | <u>0,21</u> | <u>0,21</u> | | | | | | | | | | |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | <u>0,01</u> | | | | | | | | | | |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 31 | | 31 | Котельная детского сада № 123 по адресу: ул. Лигейная, 82 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | 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 |
| 1.1. | -в горячей 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 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | 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 |
| 3.1. | -в горячей 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 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | 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 |
| 5.1. | -в горячей 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 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.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 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 | -0,99 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | - | <u>0,04</u> | <u>0,04</u> | <u>0,04</u> | <u>0,04</u> | <u>0,04</u> | <u>0,04</u> | <u>0,04</u> | <u>0,04</u> | <u>0,04</u> | <u>0,04</u> | <u>0,04</u> | <u>0,04</u> | <u>0,04</u> | <u>0,04</u> |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 32 | | 32 | Полосухинская по адресу: ул. Станционная - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | 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 |
| 2.1. | -в горячей 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 |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | 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 |
| 3.1. | -в горячей воде | 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 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | 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 |
| 6.1. | -через изоляцию | 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 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|--|---------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | - | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 33 | | 33 | Кузнецкая крепость по адресу: ул. Водопадная, 19 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | 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 |
| 1.1. | -в горячей 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 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | 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 |
| 3.1. | -в горячей 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 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | 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 |
| 5.1. | -в горячей 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 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | 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 |
| 6.1. | -через изоляцию | 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 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.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 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | - | 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 |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 34 | | 34 | Котельная НКХП по адресу: пер. Мелькомбинатовский - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | 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 |
| 6.1. | -через изоляцию | 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 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | - | <u>0,61</u> | <u>0,61</u> | <u>0,61</u> | <u>0,61</u> | <u>0,61</u> | <u>0,61</u> | <u>0,61</u> | <u>0,61</u> | <u>0,61</u> | <u>0,61</u> | <u>0,61</u> | <u>0,61</u> | <u>0,61</u> | <u>0,61</u> |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | - | <u>0,07</u> | <u>0,07</u> | <u>0,07</u> | <u>0,07</u> | <u>0,07</u> | <u>0,07</u> | <u>0,07</u> | <u>0,07</u> | <u>0,07</u> | <u>0,07</u> | <u>0,07</u> | <u>0,07</u> | <u>0,07</u> | <u>0,07</u> |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 35 | | 35 | Новоильинская газовая котельная по адресу: пр. Авиаторов 56а, квартал № 13 - КУМИ | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | 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 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | 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 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--------------|--------------|--------------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 10,27 | 10,27 | 10,36 | 11,88 | 11,97 | 12,07 | 12,07 | 12,07 | 12,07 | 12,31 | 12,31 | 12,31 | 12,31 | 12,31 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 10,27 | 10,27 | 10,36 | 11,88 | 11,97 | 12,07 | 12,07 | 12,07 | 12,07 | 12,31 | 12,31 | 12,31 | 12,31 | 12,31 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 3,13 | 3,13 | 3,04 | 1,52 | 1,43 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 3,13 | 3,13 | 3,04 | 1,52 | 1,43 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 4,10 | 4,10 | 4,01 | 2,66 | 2,56 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 4,10 | 4,10 | 4,01 | 2,66 | 2,56 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 9,70 | 9,70 | 9,79 | 11,31 | 11,40 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,74 | 11,74 | 11,74 | 11,74 | 11,74 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 9,70 | 9,70 | 9,79 | 11,31 | 11,40 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,74 | 11,74 | 11,74 | 11,74 | 11,74 |
| 12.1.1. | ОВ | | 8,80 | 8,80 | 8,87 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,54 | 10,54 | 10,54 | 10,54 | 10,54 |
| 12.1.2. | ГВС | | 0,91 | 0,91 | 0,92 | 0,97 | 1,06 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 36 | | | 36 | | | Котельная АО «Евразруда» по адресу: ш. Космическое, 16 - АО "Евразруда" | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | 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 |
| 1.1. | -в горячей воде | 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 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | 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 |
| 3.1. | -в горячей воде | 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 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | 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 |
| 5.1. | -в горячей воде | 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 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 | 45,78 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 | 37,69 |
| 12.1.2. | ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 37 | | 37 | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный по адресу: в районе ст. Новокузнецк-Восточный - ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | 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 |
| 1.1. | -в горячей 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 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | 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 |
| 3.1. | -в горячей 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 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | 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 |
| 5.1. | -в горячей 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 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.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 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| 12.1.2. | ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 38 | | 38 | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный по адресу: ул. Вокзальная, 65 - ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 10,90 | 10,90 | 10,90 | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 10,90 | 10,90 | 10,90 | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--------------|--|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 10,90 | 10,90 | 10,90 | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 10,90 | 10,90 | 10,90 | | | | | | | | | | | |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 10,90 | 10,90 | 10,90 | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 10,90 | 10,90 | 10,90 | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 9,24 | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | -в горячей воде | | 9,24 | | | | | | | | | | | | | |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 1,66 | 10,90 | 10,90 | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | -в горячей воде | | 1,66 | 10,90 | 10,90 | | | | | | | | | | | |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 8,20 | 10,90 | 10,90 | | | | | | | | | | | |
| 10.1. | -в горячей воде | | 8,20 | 10,90 | 10,90 | | | | | | | | | | | |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 9,24 | | | | | | | | | | | | | |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 9,24 | | | | | | | | | | | | | |
| 12.1.1. | ОВ | - | 9,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.1.2. | ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 39 | | | 39 | Котельная ст. Абагур-Лесной по адресу: пос. Абагур-Лесной - ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | 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 |
| 1.1. | -в горячей воде | 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 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | 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 |
| 3.1. | -в горячей воде | 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 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | 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 |
| 5.1. | -в горячей воде | 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 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | 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 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|-------------|-------------|-------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 6.1. | -через изоляцию | 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 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 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 |
| 12.1.2. | ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 40 | | | 40 | | | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино по адресу: ул. Стальского, 9 - ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|--|-----------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 10.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| 12.1.2. | ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 41 | | 41 | Котельная ООО ТК "Садовая" по адресу: ул. Селекционная, 11 - ООО ТК "Садовая" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.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 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 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 |
| 12.1.2. | ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 42 | | 42 | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» по адресу: ул. Вокзальная, 58 - ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--------------|--------------|--------------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 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 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 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 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 |
| 12.1.2. | ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 43 | | | 43 | | | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района по адресу: м-н 24 - Не определено | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей воде | 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 4,08 | 4,19 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 4,08 | 4,19 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 3,21 | 3,10 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |
| 9.1. | -в горячей воде | | 3,21 | 3,10 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | 3,57 | 3,46 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 |
| 10.1. | -в горячей воде | | 3,57 | 3,46 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 |
| 12.1.1. | ОВ | - | <u>3,29</u> | <u>3,29</u> | <u>3,29</u> | <u>3,29</u> | <u>3,29</u> | <u>3,76</u> | <u>3,76</u> | <u>3,76</u> | <u>3,76</u> | <u>3,76</u> | <u>3,76</u> | <u>3,76</u> | <u>3,76</u> | <u>3,76</u> |
| 12.1.2. | ГВС | - | <u>0,79</u> | <u>0,79</u> | <u>0,79</u> | <u>0,79</u> | <u>0,79</u> | <u>0,92</u> | <u>0,92</u> | <u>0,92</u> | <u>0,92</u> | <u>0,92</u> | <u>0,92</u> | <u>0,92</u> | <u>0,92</u> | <u>0,92</u> |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 44 | | 44 | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 25 - Не определено | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | 0,14 | 0,16 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | | | | | | | | | 0,14 | 0,16 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | | | | | | | | | | 6,09 | 6,11 | 6,13 | 6,13 | 6,13 |
| 8.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | 6,09 | 6,11 | 6,13 | 6,13 | 6,13 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | | | | | | | | | | 1,30 | 1,28 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| 9.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | 1,30 | 1,28 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) | | | | | | | | | | | 1,75 | 1,73 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | 1,75 | 1,73 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | | | | | | | | | | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | | | | | | | | | | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 |
| 12.1.1. | ОВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 |
| 12.1.2. | ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 45 | | 45 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 7 - Не определено | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 28,96 | 28,96 | 28,96 | 28,96 | 28,96 | 28,96 | 28,96 | 28,96 | 28,96 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 28,96 | 28,96 | 28,96 | 28,96 | 28,96 | 28,96 | 28,96 | 28,96 | 28,96 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | 0,02 | 0,08 | 0,19 | 0,29 | 0,42 | 0,58 | 0,66 | 0,68 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | 0,02 | 0,08 | 0,19 | 0,29 | 0,42 | 0,58 | 0,66 | 0,68 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | | 0,96 | 3,06 | 7,41 | 10,97 | 15,48 | 21,14 | 23,58 | 23,60 | 24,10 | 24,10 | 24,10 | 24,10 | 24,10 |
| 8.1. | -в горячей воде | | | 0,96 | 3,06 | 7,41 | 10,97 | 15,48 | 21,14 | 23,58 | 23,60 | 24,10 | 24,10 | 24,10 | 24,10 | 24,10 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | | 6,00 | 3,90 | -0,45 | -4,01 | 13,48 | 7,82 | 5,38 | 5,36 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 |
| 9.1. | -в горячей воде | | | 6,00 | 3,90 | -0,45 | -4,01 | 13,48 | 7,82 | 5,38 | 5,36 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | | 6,08 | 4,16 | 0,17 | -3,11 | 14,75 | 9,54 | 7,31 | 7,29 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 |
| 10.1. | -в горячей воде | | | 6,08 | 4,16 | 0,17 | -3,11 | 14,75 | 9,54 | 7,31 | 7,29 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | | 0,94 | 2,98 | 7,22 | 10,68 | 15,06 | 20,56 | 22,92 | 22,92 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | | 0,94 | 2,98 | 7,22 | 10,68 | 15,06 | 20,56 | 22,92 | 22,92 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 |
| 12.1.1. | ОВ | - | - | 0,74 | 2,34 | 5,67 | 8,20 | 11,58 | 15,67 | 17,53 | 17,53 | 17,99 | 17,99 | 17,99 | 17,99 | 17,99 |
| 12.1.2. | ГВС | - | - | 0,20 | 0,64 | 1,55 | 2,48 | 3,48 | 4,89 | 5,38 | 5,38 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 46 | | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 17 - Не определено | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--|------|------|------|------|------|------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | 8,00 | 8,00 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | 8,00 | 8,00 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | 8,00 | 8,00 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | 8,00 | 8,00 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | 0,12 | 0,12 |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | 0,12 | 0,12 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | 7,88 | 7,88 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | 7,88 | 7,88 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | 0,14 | 0,16 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | 0,14 | 0,16 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | 6,33 | 6,35 |
| 8.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | 6,33 | 6,35 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | 1,55 | 1,53 |
| 9.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | 1,55 | 1,53 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | 2,02 | 2,00 |
| 10.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | 2,02 | 2,00 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | 6,19 | 6,19 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | 6,19 | 6,19 |
| 12.1.1. | ОВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,30 | 4,30 |
| 12.1.2. | ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,89 | 1,89 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 47 | | 47 | Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 6 - Не определено | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | 11,33 | 11,33 | 11,33 | 11,33 | 11,33 | 11,33 | 11,33 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | 11,33 | 11,33 | 11,33 | 11,33 | 11,33 | 11,33 | 11,33 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--|------|------|------|------|------|------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | 0,01 | 0,21 | 0,24 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | | | | | | | 0,01 | 0,21 | 0,24 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | | | | | | | | 0,43 | 9,21 | 9,24 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 |
| 8.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | 0,43 | 9,21 | 9,24 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | | | | | | | | 10,90 | 2,12 | 2,09 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| 9.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | 10,90 | 2,12 | 2,09 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | | | | | | | | 10,93 | 2,85 | 2,82 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 |
| 10.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | 10,93 | 2,85 | 2,82 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | | | | | | | | 0,42 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | | | | | | | | 0,42 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 |
| 12.1.1. | ОВ | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,32 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 |
| 12.1.2. | ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 48 | | 48 | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 5 - Не определено | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | 8,50 | 8,50 | 8,50 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | 8,50 | 8,50 | 8,50 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | 8,50 | 8,50 | 8,50 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | 8,50 | 8,50 | 8,50 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | 8,37 | 8,37 | 8,37 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | 8,37 | 8,37 | 8,37 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | 0,15 | 0,18 | 0,20 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | 0,15 | 0,18 | 0,20 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | 6,82 | 6,84 | 6,87 |
| 8.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | 6,82 | 6,84 | 6,87 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | 1,55 | 1,53 | 1,51 |
| 9.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | 1,55 | 1,53 | 1,51 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | 2,06 | 2,04 | 2,01 |
| 10.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | 2,06 | 2,04 | 2,01 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | 6,67 | 6,67 | 6,67 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | 6,67 | 6,67 | 6,67 |
| 12.1.1. | ОВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,63 | 4,63 | 4,63 |
| 12.1.2. | ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,03 | 2,03 | 2,03 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 49 | | 49 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 18 - Не определено | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | 0,02 | 0,03 | 0,06 | 0,08 | 0,10 | 0,10 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | 0,02 | 0,03 | 0,06 | 0,08 | 0,10 | 0,10 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | 0,37 | 0,77 | 1,15 | 2,05 | 2,76 | 3,48 | 3,48 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 |
| 8.1. | -в горячей воде | | 0,37 | 0,77 | 1,15 | 2,05 | 2,76 | 3,48 | 3,48 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 | 7,72 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | -0,37 | 8,59 | 8,20 | 7,31 | 6,59 | 5,88 | 5,88 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| 9.1. | -в горячей воде | | -0,37 | 8,59 | 8,20 | 7,31 | 6,59 | 5,88 | 5,88 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто", в т.ч.: | | -0,34 | 8,66 | 8,30 | 7,49 | 6,83 | 6,18 | 6,18 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| 10.1. | -в горячей воде | | -0,34 | 8,66 | 8,30 | 7,49 | 6,83 | 6,18 | 6,18 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | 0,37 | 0,75 | 1,12 | 1,99 | 2,68 | 3,38 | 3,38 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | 0,37 | 0,75 | 1,12 | 1,99 | 2,68 | 3,38 | 3,38 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| 12.1.1. | ОВ | - | 0,31 | 0,62 | 0,93 | 1,64 | 2,18 | 2,72 | 2,72 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 |
| 12.1.2. | ГВС | - | 0,07 | 0,13 | 0,20 | 0,35 | 0,50 | 0,65 | 0,65 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------|---|---------------|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Теплоисточник № 50 | | 50 | Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района по адресу: м-н Прибрежный - Не определено | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 5,00 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 5,00 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 5,00 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 5,00 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,08 |
| 4.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,08 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 4,93 |
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 4,93 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,08 |
| 6.1. | -через изоляцию | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,08 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | 3,68 |
| 8.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | 3,68 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | 1,24 |
| 9.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | 1,24 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | 1,52 |
| 10.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | 1,52 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | 3,60 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | 3,60 |
| 12.1.1. | ОВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,50 |
| 12.1.2. | ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,10 |
| 12.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 51 | | 51 | Новая АБМК ул. Тушинского по адресу: ул. Тушинского - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| 1.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| 1.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Технические ограничения, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Располагаемая мощность, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| 3.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| 3.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении Источника, в т.ч.: | 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 |
| 4.1. | -в горячей 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 |
| 4.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность "нетто" источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|------------|---|---------------|------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 5.1. | -в горячей воде | Гкал/ч | | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| 5.2. | -в паре | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Потери в тепловых сетях, в т.ч.: | 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 |
| 6.1. | -через изоляцию | 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 |
| 6.2. | -с утечками ТН | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | -утечка теплоносителя (т/ч) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Нагрузка на коллекторах источника, в т.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 |
| 8.1. | -в горячей воде | | | 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 |
| 8.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 |
| 9.1. | -в горячей воде | | | 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 |
| 9.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Аварийный резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто" , в т.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 |
| 10.1. | -в горячей воде | | | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 10.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | -в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2. | -в паре | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.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 |
| 12.1. | -в горячей воде, в т.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 |
| 12.1.1. | <u>ОВ</u> | - | - | <u>1,04</u> | <u>1,04</u> | <u>1,04</u> | <u>1,04</u> | <u>1,04</u> | <u>1,04</u> | <u>1,04</u> | <u>1,04</u> | <u>1,04</u> | <u>1,04</u> | <u>1,04</u> | <u>1,04</u> | <u>1,04</u> |
| 12.1.2. | <u>ГВС</u> | - | - | <u>0,18</u> | <u>0,18</u> | <u>0,18</u> | <u>0,18</u> | <u>0,18</u> | <u>0,18</u> | <u>0,18</u> | <u>0,18</u> | <u>0,18</u> | <u>0,18</u> | <u>0,18</u> | <u>0,18</u> | <u>0,18</u> |

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

подавляющее большинство потребителей от существующих источников теплоснабжения г. Новокузнецка расположено в пределах МО ГО «Город Новокузнецк». Исключение составляют системы теплоснабжения, образованные на базе отдельных котельных эксплуатационной ответственности ООО «Сибэнерго». Перечень котельных, находящихся за пределами муниципального образования, представлен в таблице 25.

Таблица 25 – Реестр котельных ООО «Сибэнерго», расположенных за пределами муниципального образования

| № п/п | Наименование теплоисточника | Адрес |
|-------|-------------------------------------|----------------------------|
| 11 | Котельная ОРК «Таргай» | пос. Таргай |
| 22 | Котельная проф. «Бунгурский» | Профилакторий «Бунгурский» |
| 24 | Оздоровительного лагеря «Голубь» | д. Есауловка |
| 29 | Котельная интернат № 66 (Монтажник) | пос. Бунгур |

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения на 2020 г., равно как и в предыдущих версиях рассматривались все котельные ООО «Сибэнерго», т.к. организация ведет регулируемую деятельность в целом, без разделения на муниципальные образования.

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

Федеральным законом № 190-ФЗ «О теплоснабжении» регламентировано следующее определение:

«радиус эффективного теплоснабжения» - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

В настоящее время методика расчета радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена Федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения. При актуализации Схемы теплоснабжения г. Новокузнецка на 2020 г. использована методика

расчета радиуса эффективного теплоснабжения, апробированная на примере систем централизованного теплоснабжения г. Санкт-Петербурга, Тюмени.

Кратко основные подходы по их определению представлены в технической статье, которая размещена на интернет-ресурсе: http://www.rosteplo.ru/Tech_stat/stat_shablon.php?id=3465

По результатам анализа известных исследований сформирован алгоритм необходимых действий для оценки эффективности централизованного теплоснабжения, который представлен на рисунке 10.

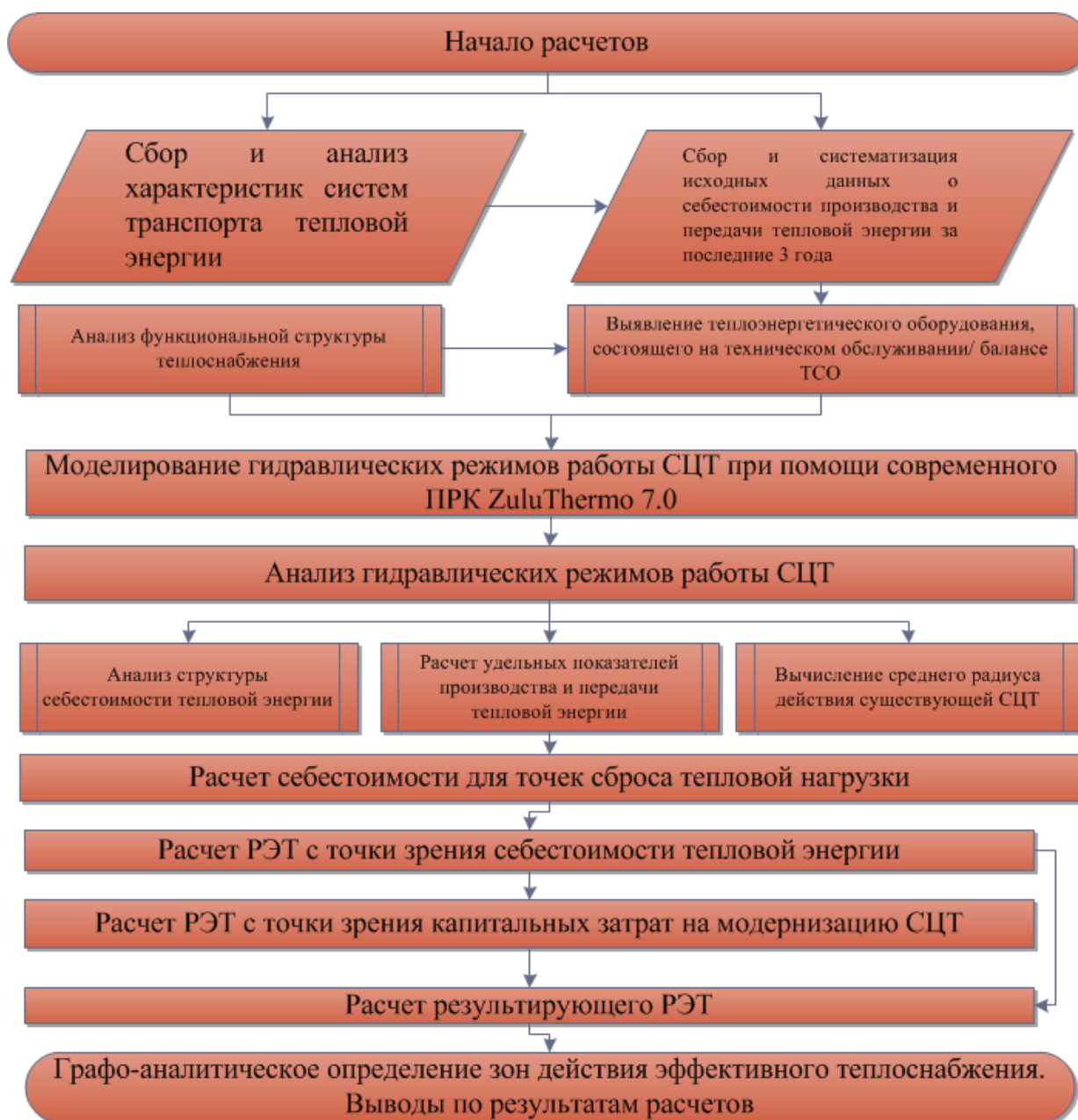


Рисунок 10 – Алгоритм действий для оценки эффективности централизованного теплоснабжения

Модель определения зон эффективной централизации теплоснабжения представлена на рисунке 11.

Модель базируется на 2 аксиомах эффективного теплоснабжения:

- 1) Зона эффективности централизованного теплоснабжения не безгранична.
- 2) По мере удаления потребителей от источника эффективность централизованного теплоснабжения снижается, что отражается на экономических показателях.

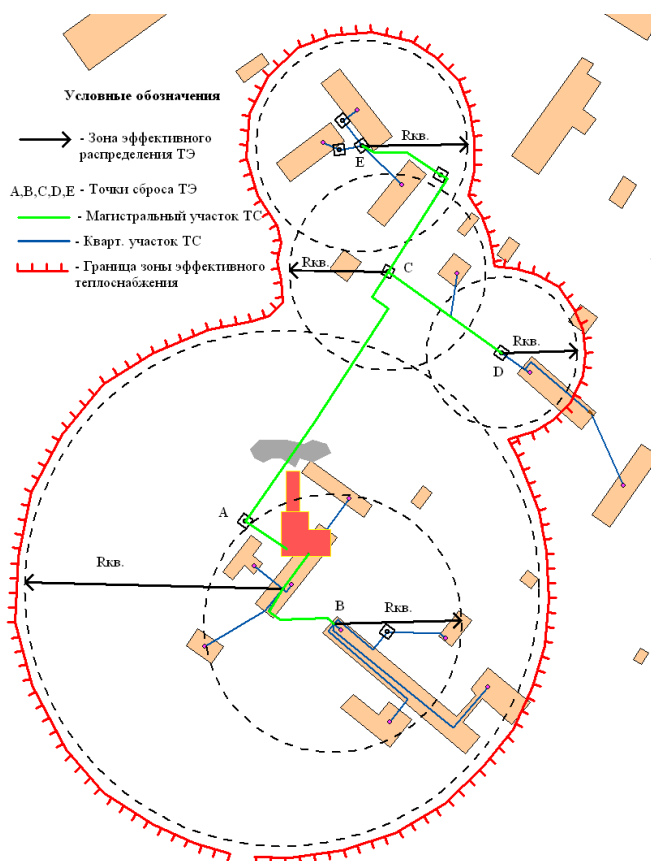


Рисунок 11 – Модель определения зон эффективного теплоснабжения

В разработанной модели применяется новый подход к определению зон эффективного теплоснабжения, основой которого является отсчет радиусов от точек сброса тепловой нагрузки (тепловых камер, «глухих» врезок и пр.).

Весь расчет радиусов основывается на **сравнении централизованного теплоснабжения от существующих теплоисточников и теплоснабжения от альтернативной котельной** – источника, которым можно заменить услугу поставки тепловой энергии от существующих систем.

Согласно разработанной методике, для расчета радиуса эффективного теплоснабжения с точки зрения тепловой энергии рассчитывается себестоимость тепловой энергии в каждой точке сброса тепловой нагрузки. Для расчета себестоимости тепловой энергии в точке сброса тепловой нагрузки производится разделение операционных расходов на условно-независимые (НЗ) и условно-зависимые (ЗЗ) от конфигурации тепловой сети затраты.

Далее произведена калькуляция себестоимости тепловой энергии для альтернативного источника тепловой энергии - альтернативной котельной (АК). Структура себестоимости тепловой энергии от АК зависит от региональных технических условий и для каждого региона принимает различные значения (для г. Новокузнецка принят на уровне 1600 руб./Гкал).

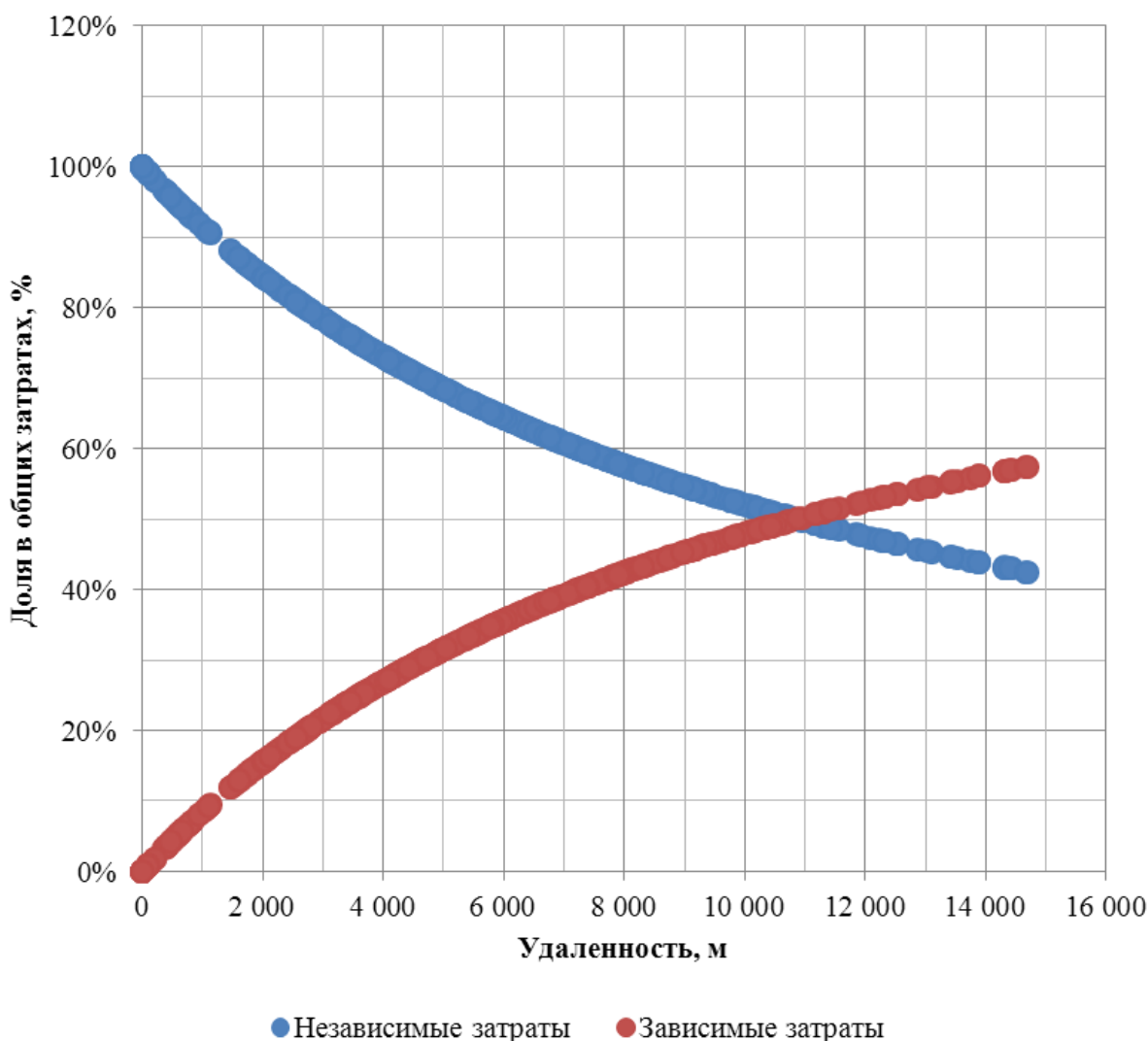


Рисунок 12 – Зависимость затрат от протяженности

Для формирования зон эффективного теплоснабжения используется 3 радиуса:

- с точки зрения себестоимости тепловой энергии;
- с точки зрения капитальных затрат;
- результирующий радиус.

Аналитическая зависимость для расчета радиуса эффективного теплоснабжения (м) с точки зрения себестоимости тепловой энергии:

$$R_1 = \frac{\Delta_i}{U_{\text{ззо(ср)}} \times \frac{d_{\text{ср}}^2}{d_k^2} \times \frac{w_{\text{ср}}}{w_k} \times \frac{1}{k_T} \times \chi} \quad (1)$$

где $\Delta_i = P_{\text{АК}} - P_i$ – разница в себестоимости тепловой энергии, руб./Гкал;

$U_{\text{ззо(ср)}}$ – зависимые затраты, отнесенные к полезному отпуску тепловой энергии потребителям и среднему радиусу действия тепловой сети, руб./ (Гкал·м);

$d_{\text{ср}}$ – средневзвешенный диаметр тепломагистрали, м;

d_k – диаметр k-го теплопровода, м;

$w_{\text{ср}}$ – средневзвешенная скорость теплоносителя в теплопроводе среднего диаметра, м/с;

w_k – скорость теплоносителя в теплопроводе k-го диаметра, м/с;

k_T – поправка на отличие теплоемкости и температур;

χ -коэффициент конфигурации тепловых сетей.

Далее рассмотрены способы расчета капитальных затрат на подключение перспективных потребителей к существующей системе централизованного теплоснабжения и капитальные затраты на строительство альтернативной системы. Структура капитальных затрат по вариантам представлена в таблице 26.

Таблица 26 – Структура капитальных затрат по вариантам

| Статья затрат | Альтернативная система теплоснабжения | Существующая СЦТ |
|---|---------------------------------------|------------------|
| Затраты на строительство теплоисточника | + | - |
| Затраты на строительство тепловых сетей (в случае значительной величины подключаемой тепловой нагрузки) | + | - |
| Затраты на реконструкцию теплоисточника | - | + |
| Затраты на строительство магистральных тепловых сетей | - | + |
| Затраты на строительство распределительных тепловых сетей | - | + |
| Затраты на реконструкцию тепловых сетей с целью увеличения пропускной способности | - | + |
| Затраты на строительство ПНС | - | + |

Для расчета капитальных затрат по существующей системе применяется метод

моделирования перспективных режимов теплоснабжения с учетом перспективной нагрузки. Моделирование осуществляется при помощи программно-расчетного комплекса ZuluThermo. Зависимость величины капиталовложений от величины подключаемой тепловой нагрузки и расстояния между теплоисточником и точкой сброса тепловой нагрузки представлена на рисунке 13.

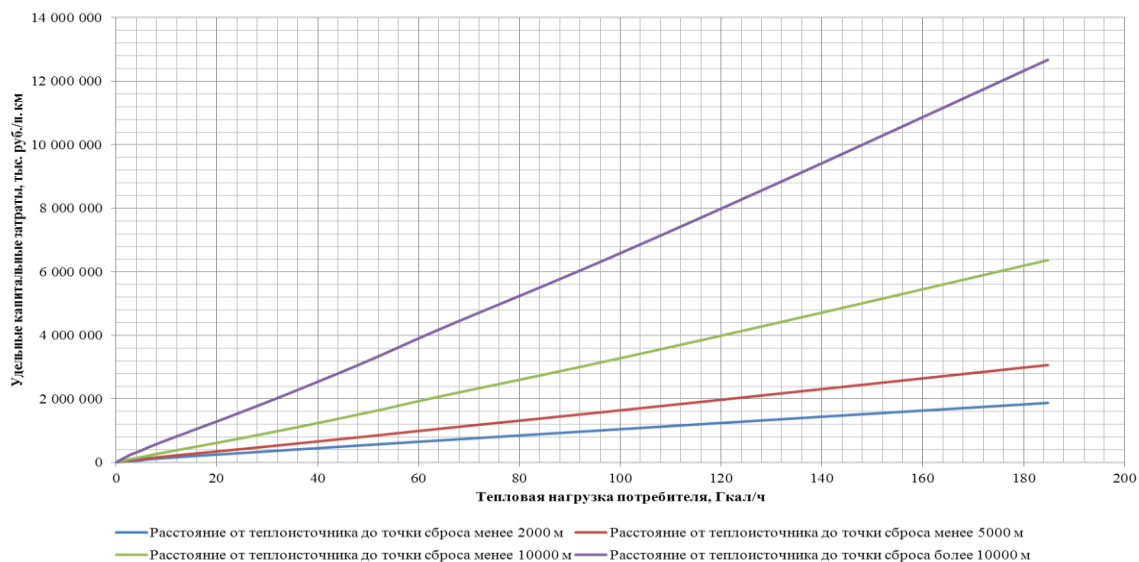
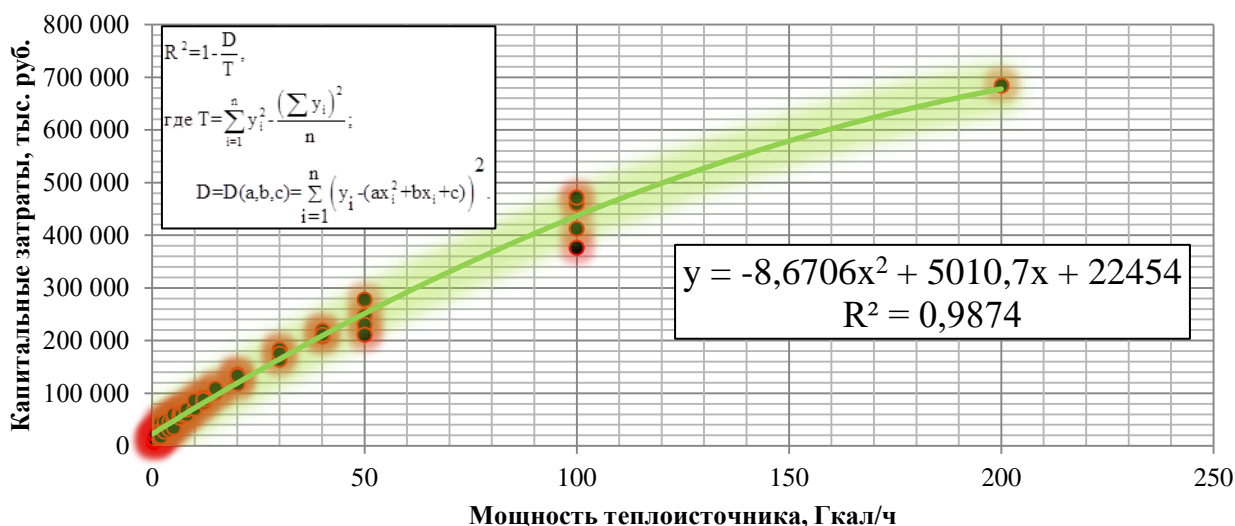


Рисунок 13 – Зависимость капиталовложений в существующую систему от величины тепловой нагрузки и расстояния до точки сброса

Для определения величины капиталовложений в альтернативную систему теплоснабжения в зависимости от мощности теплоисточника выстроена математическая аппроксимация полинома 2-й степени со степенью достоверности 0,9874, что свидетельствует о высокой степени соответствия трендовой модели известным данным. Расчетная регрессия получена при помощи оценки реализованных проектов-аналогов. Результаты приведены на рисунке 14.



- Показатели реализованных проектов — Полиномиальная регрессия

Рисунок 14 – Зависимость капиталовложений в альтернативную систему теплоснабжения от мощности теплоисточника

Результатом сравнения является аналитическая зависимость для расчета радиуса эффективного теплоснабжения (м) с точки зрения капитальных затрат:

$$R_2 = \frac{K_{AK}}{K_{CCT} \times \chi} \times 1000 = \frac{K_1 + K_2}{(K_3 + K_4 + K_5 + K_6 + K_7) \times \chi} \times 1000 \quad (2)$$

где K_1 - затраты на строительство АК, тыс. руб.;

K_2 - затраты на строительство тепловых сетей от АК, тыс. руб.;

K_3 - затраты реконструкцию существующего теплоисточника, тыс. руб.;

K_4 - затраты на строительство магистральных тепловых сетей от существующего источника, тыс. руб.;

K_5 - затраты на строительство распределительных тепловых сетей от существующего источника, тыс. руб./км;

K_6 - затраты на реконструкцию тепловых сетей с целью увеличения пропускной способности, тыс. руб.;

K_7 - затраты на строительство подкачивающих насосных станций, тыс. руб.;

χ - коэффициент конфигурации тепловых сетей.

Затраты 3, 4, 6, 7 зависят преимущественно от величины подключаемой нагрузки и конкретного расположения тепловой камеры.

После расчета R_1 и R_2 производится оценка результирующего радиуса эффективного

теплоснабжения, определяемый по аналитической зависимости:

$$R_3 = \begin{cases} \text{если } R_1 < 0, \text{ то } R_3 = 0 \\ \text{если } R_1 < R_2, \text{ то } R_3 = R_1 \\ \text{если } R_1 > R_2, \text{ то } R_3 = \frac{10 \times Q_{\text{год}} \times \Xi}{z_i} \end{cases} \quad (3)$$

где 10 – срок амортизации тепловых сетей, лет;

$Q_{\text{год}}$ – годовое теплотребление здания, Гкал;

Ξ – экономия операционных затрат, связанная с реализацией тепловой энергии в рассматриваемой точке сброса тепловой нагрузки, руб./Гкал;

z_i – удельные капитальные затраты для прокладки 1 км тепловых сетей, тыс. руб./км.

Общий алгоритм анализа результатов представлен на рисунке 15.

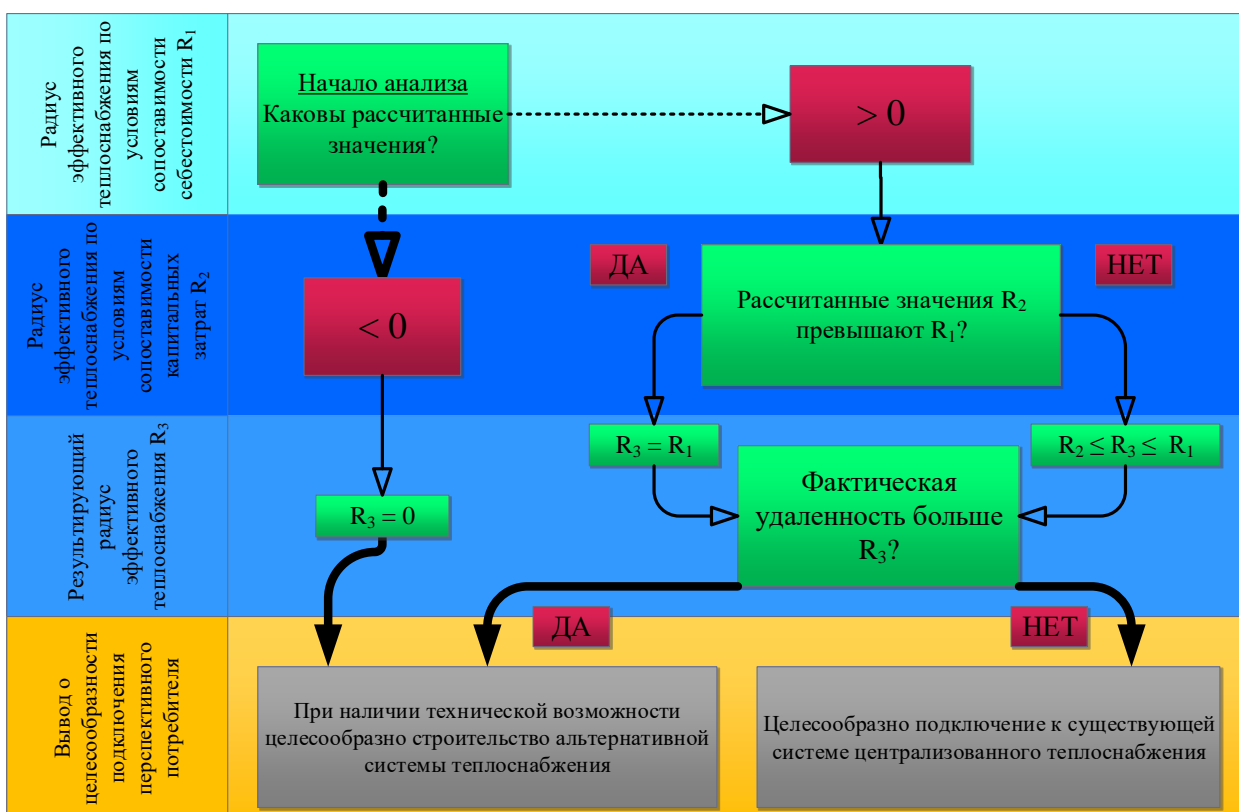


Рисунок 15 – Алгоритм оценки результирующего радиуса эффективного теплоснабжения

Результаты расчета всех критериев на примере произвольной точки сброса тепловой нагрузки представлены на рисунке 16.

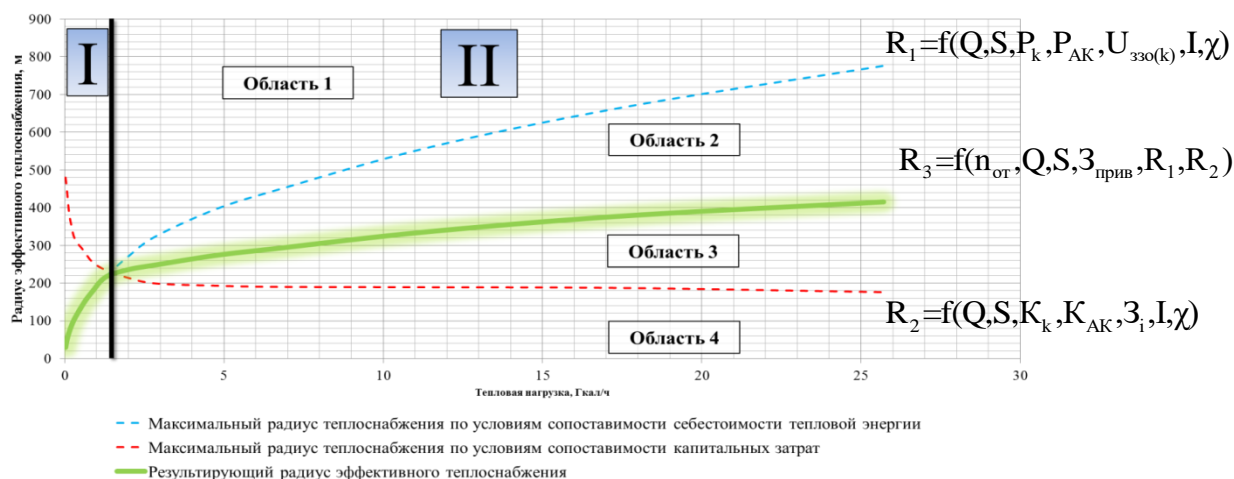


Рисунок 16 – Критерии для оценки эффективности централизованного теплоснабжения в диапазоне возможного подключения тепловых нагрузок 0÷26 Гкал/ч

Если получены положительные значения радиусов эффективного теплоснабжения R_1 и R_2 , то результаты расчетов следует разделить на 2 характерные зоны.

В **зоне I** (в диапазоне тепловых нагрузок 0÷1,5 Гкал/ч) предел эффективности ограничен значением по условиям сопоставимости себестоимости тепловой энергии от существующей системы централизованного теплоснабжения и от АК, т.е. результирующий радиус продублирует значения R_1 .

В зоне II (в диапазоне тепловых нагрузок более 1,5÷26 Гкал/ч) результирующий радиус будет находиться в диапазоне между 2 характерными линиями (радиусы, полученные исходя из себестоимости тепловой энергии и капитальных затрат). В свою очередь, зона II подразделяется на 4 характерные области.

Область 1. При попадании потребителя в область 1 операционные и капитальные затраты будут превышать аналогичные показатели для случая со строительством АК. Строительство АК выгодно для теплоснабжающей организации и потребителя.

Область 2. При попадании потребителя в область 2 операционные расходы при подключении к существующей СЦТ будут ниже аналогичного показателя для АК. Однако будут иметь место завышенные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей. С точки зрения себестоимости тепловой энергии присоединение к существующей СЦТ выгодно, с точки зрения платы за подключение - присоединение невыгодно. Решение о присоединении в таком случае остается за потребителем. Присоединение является выгодным для теплоснабжающей организации.

Область 3. При попадании потребителя в область 3 операционные расходы при подключении к существующей СЦТ будут ниже аналогичного показателя для АК. Однако будут иметь место завышенные капитальные затраты на строительство и реконструкцию

тепловых сетей. Через некоторый промежуток времени завышенные капитальные затраты окупятся в связи с отличием операционных затрат при подключении к существующей СЦТ и операционных затрат при эксплуатации АК. Чем меньше удаленность потребителя от точки сброса, тем меньше срок окупаемости капитальных затрат. Решение о присоединении остается за потребителем. Присоединение является выгодным для теплоснабжающей организации. Выгода для потребителя будет сформирована через некоторый промежуток времени.

Область 4. При попадании потребителя в область 4 операционные и капитальные затраты будут минимизированы. Присоединение к СЦТ выгодно всем заинтересованным сторонам.

Инструкция по использованию результатов

Как следует из теоретических основ методики, результаты расчета РЭТ отсчитываются от ЦТП, тепловых камер и других элементов тепловой сети. Методика распространяется только при расширении существующих зон, т.е. при присоединении новых потребителей к магистральным сетям (если перспективная нагрузка в узле отсутствует, то зона эффективного теплоснабжения соответствует существующему положению). При этом расчетная величина зависит не только от расстояния между перспективной застройкой и теплоисточником, но и от величины присоединяемой тепловой нагрузки.

Пример использования полученных результатов

Пример. К узлу К19 в СЦТ от Кузнецкой ТЭЦ планируется присоединение тепловой нагрузки 11,4 Гкал/ч. Ищем в столбце Наименования узла «К19». Далее подбираем величину присоединяемой нагрузки из соответствующего столбца. В рассматриваемом случае величина РЭТ составит 1111,4 м.

Выводы:

Если фактическая протяженность от К19 до условного центра присоединяемой нагрузки меньше 1111,4 м, то подключение к существующей СЦТ целесообразно.

Если фактическая протяженность от К19 до условного центра присоединяемой нагрузки больше 1111,4 м, то необходимо строительство нового локального источника теплоснабжения.

Если величина присоединяемой нагрузки находится между рассчитанными величинами (например, между 11,4 Гкал/ч и 17,7 Гкал/ч), то величина РЭТ определяется методом интерполяции.

Результирующие радиусы эффективного теплоснабжения для точек сброса тепловой мощности по Источникам представлены в таблицах 12-14 п. 16 Главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» обосновывающих материалов».

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Таблица 27 содержит существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей от источников системы теплоснабжения г. Новокузнецка.

Стоит отметить, что несмотря на уменьшение с 2022 г. величины подпитки тепловых сетей в связи с переходом на закрытую схему подключения потребителей, в текущей актуализации схемы теплоснабжения мероприятия по уменьшению производительности ВПУ источников не предлагаются. В последующих актуализациях, после определения источников финансирования и проработки организационно-правовой модели установки ИТП у потребителей для перехода на закрытую схему подключения, указанные мероприятия необходимо предусмотреть.

Таблица 27 – Существующие и перспективные балансы ВПУ системы теплоснабжения от источников тепловой энергии г. Новокузнецка

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 1 | КТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 46356,45 | 46595,91 | 46971,52 | 47412,32 | 46851,43 | 47183,68 | 47418,72 | 47516,57 | 48246,06 | 48273,21 | 48292,31 | 48292,31 | 48292,31 | 48292,31 | 48292,31 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 | 2500,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 67,00 | 67,00 | 67,00 | 67,00 | 67,00 | 67,00 | 67,00 | 67,00 | 67,00 | 67,00 | 67,00 | 67,00 | 67,00 | 67,00 | 67,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 22000,00 | 22000,00 | 22000,00 | 22000,00 | 22000,00 | 22000,00 | 22000,00 | 22000,00 | 22000,00 | 22000,00 | 22000,00 | 22000,00 | 22000,00 | 22000,00 | 22000,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 897,00 | 897,60 | 898,54 | 899,64 | 184,13 | 184,96 | 185,55 | 185,79 | 187,62 | 187,68 | 187,73 | 187,73 | 187,73 | 187,73 | 187,73 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 830,00 | 830,60 | 831,54 | 832,64 | 117,13 | 117,96 | 118,55 | 118,79 | 120,62 | 120,68 | 120,73 | 120,73 | 120,73 | 120,73 | 120,73 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 81,20 | 81,68 | 82,45 | 83,35 | 83,60 | 84,28 | 84,75 | 84,95 | 86,42 | 86,48 | 86,52 | 86,52 | 86,52 | 86,52 | 86,52 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 34,69 | 34,81 | 34,98 | 35,18 | 33,52 | 33,68 | 33,80 | 33,84 | 34,19 | 34,20 | 34,21 | 34,21 | 34,21 | 34,21 | 34,21 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 714,11 | 714,11 | 714,11 | 714,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 2002,00 | 2003,44 | 2005,71 | 2008,37 | 282,52 | 284,52 | 285,94 | 286,53 | 290,93 | 291,09 | 291,21 | 291,21 | 291,21 | 291,21 | 291,21 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 927,13 | 931,92 | 939,43 | 948,25 | 937,03 | 943,67 | 948,37 | 950,33 | 964,92 | 965,46 | 965,85 | 965,85 | 965,85 | 965,85 | 965,85 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 2929,13 | 2935,36 | 2945,14 | 2956,61 | 1219,55 | 1228,20 | 1234,31 | 1236,86 | 1255,85 | 1256,56 | 1257,05 | 1257,05 | 1257,05 | 1257,05 | 1257,05 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 1670,00 | 1669,40 | 1668,46 | 1667,36 | 2382,87 | 2382,04 | 2381,45 | 2381,21 | 2379,38 | 2379,32 | 2379,27 | 2379,27 | 2379,27 | 2379,27 | 2379,27 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 67% | 67% | 67% | 67% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% |
| 2 | ЗС ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 46929,15 | 47043,98 | 47387,19 | 47566,32 | 47341,85 | 47433,79 | 47961,53 | 48212,75 | 48214,18 | 48214,18 | 48332,43 | 48332,43 | 48332,43 | 48332,43 | 48332,43 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 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 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 7800,00 | 7800,00 | 7800,00 | 7800,00 | 7800,00 | 7800,00 | 7800,00 | 7800,00 | 7800,00 | 7800,00 | 7800,00 | 7800,00 | 7800,00 | 7800,00 | 7800,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 600,80 | 601,09 | 601,95 | 602,39 | 119,15 | 119,38 | 120,70 | 121,33 | 121,34 | 121,34 | 121,63 | 121,63 | 121,63 | 121,63 | 121,63 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 600,00 | 600,29 | 601,15 | 601,59 | 118,35 | 118,58 | 119,90 | 120,53 | 120,54 | 120,54 | 120,83 | 120,83 | 120,83 | 120,83 | 120,83 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 94,23 | 94,47 | 95,16 | 95,52 | 96,28 | 96,46 | 97,52 | 98,02 | 98,03 | 98,03 | 98,27 | 98,27 | 98,27 | 98,27 | 98,27 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 23,10 | 23,14 | 23,31 | 23,40 | 22,08 | 22,12 | 22,38 | 22,51 | 22,51 | 22,51 | 22,57 | 22,57 | 22,57 | 22,57 | 22,57 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 482,68 | 482,68 | 482,68 | 482,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 950,00 | 950,45 | 951,81 | 952,52 | 187,39 | 187,76 | 189,85 | 190,84 | 190,85 | 190,85 | 191,32 | 191,32 | 191,32 | 191,32 | 191,32 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|--------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 938,58 | 940,88 | 947,74 | 951,33 | 946,84 | 948,68 | 959,23 | 964,25 | 964,28 | 964,28 | 966,65 | 966,65 | 966,65 | 966,65 | 966,65 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 1888,58 | 1891,33 | 1899,56 | 1903,85 | 1134,23 | 1136,43 | 1149,08 | 1155,10 | 1155,13 | 1155,13 | 1157,96 | 1157,96 | 1157,96 | 1157,96 | 1157,96 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 1700,00 | 1699,71 | 1698,85 | 1698,41 | 2181,65 | 2181,42 | 2180,10 | 2179,47 | 2179,46 | 2179,46 | 2179,17 | 2179,17 | 2179,17 | 2179,17 | 2179,17 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 74% | 74% | 74% | 74% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% |
| 3 | ЦТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 16518,47 | 16526,79 | 16735,07 | 17040,59 | 16656,96 | 20897,47 | 21011,86 | 22125,27 | 22297,32 | 22339,17 | 22339,17 | 22339,17 | 22339,17 | 22339,17 | 22339,17 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 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 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 4000,00 | 4000,00 | 4000,00 | 4000,00 | 4000,00 | 4000,00 | 4000,00 | 4000,00 | 4000,00 | 4000,00 | 4000,00 | 4000,00 | 4000,00 | 4000,00 | 4000,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 480,02 | 480,04 | 480,56 | 481,33 | 41,66 | 52,26 | 52,55 | 55,33 | 55,76 | 55,87 | 55,87 | 55,87 | 55,87 | 55,87 | 55,87 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 480,00 | 480,02 | 480,54 | 481,31 | 41,64 | 52,24 | 52,53 | 55,31 | 55,74 | 55,85 | 55,85 | 55,85 | 55,85 | 55,85 | 55,85 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 24,83 | 24,84 | 25,26 | 25,87 | 25,97 | 34,15 | 34,39 | 36,75 | 37,11 | 37,20 | 37,20 | 37,20 | 37,20 | 37,20 | 37,20 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 16,47 | 16,47 | 16,57 | 16,73 | 15,67 | 18,09 | 18,14 | 18,57 | 18,63 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 438,70 | 438,70 | 438,70 | 438,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 657,00 | 657,03 | 657,74 | 658,79 | 57,00 | 71,51 | 71,90 | 75,71 | 76,30 | 76,44 | 76,44 | 76,44 | 76,44 | 76,44 | 76,44 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 330,37 | 330,54 | 334,70 | 340,81 | 333,14 | 417,95 | 420,24 | 442,51 | 445,95 | 446,78 | 446,78 | 446,78 | 446,78 | 446,78 | 446,78 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 987,37 | 987,56 | 992,44 | 999,60 | 390,14 | 489,46 | 492,14 | 518,22 | 522,25 | 523,23 | 523,23 | 523,23 | 523,23 | 523,23 | 523,23 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 1020,00 | 1019,98 | 1019,46 | 1018,69 | 1458,36 | 1447,76 | 1447,47 | 1444,69 | 1444,26 | 1444,15 | 1444,15 | 1444,15 | 1444,15 | 1444,15 | 1444,15 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 68% | 68% | 68% | 68% | 97% | 97% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% |
| 4 | Абашевская районная котельная | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 2327,79 | 2327,79 | 2352,31 | 2352,31 | 2367,21 | 2368,19 | 2395,83 | 2512,42 | 2696,15 | 2696,15 | 2696,15 | 2696,15 | 2696,15 | 2696,15 | 2696,15 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 203,00 | 203,00 | 203,00 | 203,00 | 203,00 | 203,00 | 203,00 | 203,00 | 203,00 | 203,00 | 203,00 | 203,00 | 203,00 | 203,00 | 203,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 8,00 | 8,00 | 8,06 | 8,06 | 8,10 | 8,10 | 8,17 | 8,46 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 4,97 | 4,97 | 5,03 | 5,03 | 5,07 | 5,07 | 5,14 | 5,43 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 3,39 | 3,39 | 3,44 | 3,44 | 3,47 | 3,47 | 3,53 | 3,77 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| в том числе, из систем теплоснабжения | 1,59 | 1,59 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,62 | 1,66 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 4,97 | 4,97 | 5,03 | 5,03 | 5,07 | 5,07 | 5,14 | 5,43 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 46,56 | 46,56 | 47,05 | 47,05 | 47,34 | 47,36 | 47,92 | 50,25 | 53,92 | 53,92 | 53,92 | 53,92 | 53,92 | 53,92 | 53,92 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 51,53 | 51,53 | 52,08 | 52,08 | 52,42 | 52,44 | 53,06 | 55,68 | 59,82 | 59,82 | 59,82 | 59,82 | 59,82 | 59,82 | 59,82 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 0,53 | 0,53 | 0,47 | 0,47 | 0,43 | 0,43 | 0,36 | 0,07 | -0,39 | -0,39 | -0,39 | -0,39 | -0,39 | -0,39 | -0,39 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 10% | 10% | 8% | 8% | 8% | 8% | 6% | 1% | -7% | -7% | -7% | -7% | -7% | -7% | -7% |
| 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 1646,78 | 1646,78 | 1679,49 | 1725,62 | 1717,27 | 1780,35 | 1817,22 | 1841,54 | 2071,64 | 2071,64 | 2071,64 | 2071,64 | 2071,64 | 2071,64 | 2071,64 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 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 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 85,29 | 85,29 | 85,37 | 85,49 | 5,59 | 5,74 | 5,84 | 5,90 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 84,00 | 84,00 | 84,08 | 84,20 | 4,29 | 4,45 | 4,54 | 4,60 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 2,52 | 2,52 | 2,59 | 2,68 | 2,72 | 2,85 | 2,93 | 2,98 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 1,60 | 1,60 | 1,61 | 1,64 | 1,57 | 1,60 | 1,61 | 1,62 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 79,88 | 79,88 | 79,88 | 79,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 303,56 | 303,56 | 303,85 | 304,27 | 15,51 | 16,08 | 16,42 | 16,64 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 32,94 | 32,94 | 33,59 | 34,51 | 34,35 | 35,61 | 36,34 | 36,83 | 41,43 | 41,43 | 41,43 | 41,43 | 41,43 | 41,43 | 41,43 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 336,49 | 336,49 | 337,44 | 338,78 | 49,86 | 51,69 | 52,76 | 53,47 | 60,15 | 60,15 | 60,15 | 60,15 | 60,15 | 60,15 | 60,15 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | -39,00 | -39,00 | -39,08 | -39,20 | 40,71 | 40,55 | 40,46 | 40,40 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | -87% | -87% | -87% | -87% | 90% | 90% | 90% | 90% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% |
| 6 | Зыряновская районная котельная | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 2601,29 | 2601,29 | 2602,71 | 2602,71 | 2562,01 | 2562,01 | 2636,38 | 2636,38 | 2707,05 | 2707,05 | 2707,05 | 2707,05 | 2707,05 | 2707,05 | 2707,05 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Количество баков-аккумуляторов | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| теплоносителя, шт | | | | | | | | | | | | | | | |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 150,11 | 150,11 | 150,11 | 150,11 | 7,52 | 7,52 | 7,70 | 7,70 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 149,00 | 149,00 | 149,00 | 149,00 | 6,41 | 6,41 | 6,59 | 6,59 | 6,77 | 6,77 | 6,77 | 6,77 | 6,77 | 6,77 | 6,77 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,93 | 3,93 | 4,08 | 4,08 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,48 | 2,48 | 2,51 | 2,51 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 142,50 | 142,50 | 142,50 | 142,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 541,49 | 541,49 | 541,50 | 541,50 | 23,28 | 23,28 | 23,95 | 23,95 | 24,59 | 24,59 | 24,59 | 24,59 | 24,59 | 24,59 | 24,59 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 52,03 | 52,03 | 52,05 | 52,05 | 51,24 | 51,24 | 52,73 | 52,73 | 54,14 | 54,14 | 54,14 | 54,14 | 54,14 | 54,14 | 54,14 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 593,51 | 593,51 | 593,55 | 593,55 | 74,52 | 74,52 | 76,68 | 76,68 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | -69,00 | -69,00 | -69,00 | -69,00 | 73,59 | 73,59 | 73,41 | 73,41 | 73,23 | 73,23 | 73,23 | 73,23 | 73,23 | 73,23 | 73,23 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | -86% | -86% | -86% | -86% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% |
| 7 | Котельная пос. Притомский | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 911,63 | 911,63 | 911,63 | 913,55 | 905,54 | 905,54 | 905,54 | 905,54 | 905,54 | 914,68 | 914,68 | 914,68 | 914,68 | 914,68 | 914,68 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 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 мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 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 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 22,85 | 22,85 | 22,85 | 22,85 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 19,72 | 19,72 | 19,72 | 19,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 74,94 | 74,94 | 74,94 | 74,96 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 18,23 | 18,23 | 18,23 | 18,27 | 18,11 | 18,11 | 18,11 | 18,11 | 18,11 | 18,29 | 18,29 | 18,29 | 18,29 | 18,29 | 18,29 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 93,17 | 93,17 | 93,17 | 93,23 | 25,82 | 25,82 | 25,82 | 25,82 | 25,82 | 26,08 | 26,08 | 26,08 | 26,08 | 26,08 | 26,08 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 27,74 | 27,74 | 27,74 | 27,74 | 27,74 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 27% | 27% | 27% | 27% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% |
| 8 | Котельная №19 | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 13,72 | 13,72 | 13,72 | 13,72 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|----------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Котельная №72 | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит мощности | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|-------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | | | | | | | | | | | | | | | |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Котельная УПК | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Котельная ОРК «Таргай» | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 52,05 | 52,05 | 52,05 | 52,05 | 51,35 | 51,35 | 51,35 | 51,35 | 51,35 | 51,35 | 51,35 | 51,35 | 51,35 | 51,35 | 51,35 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 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 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 21,00 | 21,00 | 21,00 | 21,00 | 21,00 | 21,00 | 21,00 | 21,00 | 21,00 | 21,00 | 21,00 | 21,00 | 21,00 | 21,00 | 21,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|--------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| режиме, м³/час | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 8,15 | 8,15 | 8,15 | 8,15 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 75% | 75% | 75% | 75% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% |
| 12 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 143,09 | 143,09 | 149,74 | 149,74 | 149,53 | 149,53 | 149,53 | 149,53 | 149,53 | 149,53 | 149,53 | 149,53 | 149,53 | 149,53 | 149,53 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 1,29 | 1,29 | 1,31 | 1,31 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,92 | 0,92 | 0,94 | 0,94 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,24 | 0,24 | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 2,14 | 2,14 | 2,18 | 2,18 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 2,86 | 2,86 | 2,99 | 2,99 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 5,00 | 5,00 | 5,17 | 5,17 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 7,08 | 7,08 | 7,06 | 7,06 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 88% | 88% | 88% | 88% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% |
| 13 | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 102,74 | 102,74 | 104,37 | 104,37 | 104,27 | 104,27 | 104,27 | 104,27 | 104,27 | 104,27 | 104,27 | 104,27 | 104,27 | 104,27 | 104,27 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 3,51 | 3,51 | 3,52 | 3,52 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,11 | 0,11 | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 1,68 | 1,68 | 1,69 | 1,69 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 2,05 | 2,05 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 3,74 | 3,74 | 3,78 | 3,78 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 14,30 | 14,30 | 14,30 | 14,30 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 95% | 95% | 95% | 95% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% |
| 14 | Котельная №3 п. Абагур-Лесной | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 2881,76 | 2881,76 | 2969,43 | 3001,58 | 3000,16 | 3055,02 | 3085,98 | 3827,57 | 3938,36 | 3941,68 | 3941,68 | 3941,68 | 3941,68 | 3941,68 | 3941,68 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|--------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Собственные нужды источников, м³/час | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 3000,00 | 3000,00 | 3000,00 | 3000,00 | 3000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 8,07 | 8,07 | 8,29 | 8,37 | 8,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 6,61 | 6,61 | 6,83 | 6,91 | 6,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 4,39 | 4,39 | 4,56 | 4,63 | 4,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 2,23 | 2,23 | 2,27 | 2,29 | 2,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 6,61 | 6,61 | 6,83 | 6,91 | 6,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 57,64 | 57,64 | 59,39 | 60,03 | 60,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 64,25 | 64,25 | 66,22 | 66,95 | 66,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 13,39 | 13,39 | 13,17 | 13,09 | 13,09 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 67% | 67% | 66% | 65% | 65% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 427,35 | 427,35 | 429,21 | 440,10 | 438,23 | 438,23 | 438,23 | 438,23 | 449,23 | 449,23 | 449,23 | 475,12 | 475,12 | 475,12 | 475,12 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,03 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,32 | 3,32 | 3,32 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,83 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 7,73 | 7,73 | 7,73 | 7,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 29,38 | 29,38 | 29,40 | 29,49 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 8,55 | 8,55 | 8,58 | 8,80 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,98 | 8,98 | 8,98 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 37,93 | 37,93 | 37,98 | 38,29 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 13,47 | 13,47 | 13,47 | 13,47 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 51,20 | 51,20 | 51,20 | 51,17 | 58,90 | 58,90 | 58,90 | 58,90 | 58,88 | 58,88 | 58,88 | 58,81 | 58,81 | 58,81 | 58,81 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 85% | 85% | 85% | 85% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% |
| 17 | Котельная №6 | | | | | | | | | | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|-------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 27,42 | 27,42 | 27,42 | 33,12 | 32,91 | 32,91 | 32,91 | 32,91 | 39,86 | 39,86 | 39,86 | 39,86 | 39,86 | 39,86 | 39,86 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,71 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,71 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,45 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 3,11 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Котельная Садопарковая | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 29,90 | 29,90 | 29,90 | 29,90 | 29,73 | 29,73 | 29,73 | 29,73 | 29,73 | 29,73 | 29,73 | 29,73 | 29,73 | 29,73 | 29,73 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 15,40 | 15,40 | 15,40 | 15,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 15,40 | 15,40 | 15,40 | 15,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 14,80 | 14,80 | 14,80 | 14,80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 96% | 96% | 96% | 96% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 56,71 | 56,71 | 56,71 | 56,71 | 54,64 | 54,64 | 54,64 | 54,64 | 72,86 | 72,86 | 72,86 | 72,86 | 72,86 | 72,86 | 72,86 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 6,16 | 6,16 | 6,16 | 6,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 24,54 | 24,54 | 24,54 | 24,54 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 37% | 37% | 37% | 37% | 99% | 99% | 99% | 99% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% |
| 20 | Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 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 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 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 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 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 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 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 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% |
| 21 | Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 37,17 | 37,17 | 37,17 | 37,17 | 37,17 | 37,17 | 37,17 | 37,17 | 37,17 | 37,17 | 37,17 | 37,17 | 37,17 | 37,17 | 37,17 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 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 мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 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 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 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 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 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 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 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 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 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 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% | 96% |
| 22 | Котельная проф. «Бунгурский» | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 23,53 | 23,53 | 23,53 | 23,53 | 22,99 | 22,99 | 22,99 | 22,99 | 22,99 | 22,99 | 22,99 | 22,99 | 22,99 | 22,99 | 22,99 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 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 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,47 | 0,47 | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 24% | 24% | 24% | 24% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% |
| 23 | Котельная «РТРС» | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 7,64 | 7,64 | 7,64 | 7,64 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 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 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 67% | 67% | 67% | 67% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% |
| 24 | Оздоровительного лагеря «Голубь» | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Собственные нужды источников, м³/час | 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 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 76% | 76% | 76% | 76% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% |
| 25 | Котельная школа №1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 6,54 | 6,54 | 6,54 | 6,54 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 26 | Котельная школа №23 | | | | | | | | | | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 6,05 | 6,05 | 6,05 | 6,05 | 6,05 | 6,05 | 6,05 | 6,05 | 6,05 | 6,05 | 6,05 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 27 | Котельная школа №37 | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 7,64 | 7,64 | 7,64 | 7,64 | 7,64 | 7,64 | 7,64 | 7,64 | 7,64 | 7,64 | 7,64 | 7,64 | 7,64 | 7,64 | 7,64 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 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 мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 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 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 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 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 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 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 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 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 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 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% |
| 28 | Котельная школа №43 | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,33 | 7,33 | 7,33 | 7,33 | 7,33 | 7,33 | 7,33 | 7,33 | 7,33 | 7,33 | 7,33 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 29 | Котельная интернат №66 (Монтажник) | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 9,58 | 9,58 | 9,58 | 9,58 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|-------------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 30 | Котельная школа №16 | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 31 | Котельная детского сада №123 | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 32 | Полосухинская | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 16,64 | 16,64 | 16,64 | 16,64 | 16,43 | 16,43 | 16,43 | 16,43 | 16,43 | 16,43 | 16,43 | 16,43 | 16,43 | 16,43 | 16,43 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 3,64 | 3,64 | 3,64 | 3,64 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 33 | Кузнецкая крепость | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 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 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 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 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 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 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 34 | Котельная НКХП | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 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 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 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 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 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 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | | | | | | | | | | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 294,24 | 294,24 | 294,24 | 302,50 | 453,59 | 453,59 | 453,59 | 453,59 | 453,59 | 453,59 | 475,59 | 475,59 | 475,59 | 475,59 | 475,59 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,42 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,42 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,23 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 17,67 | 17,67 | 17,67 | 17,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 67,13 | 67,13 | 67,13 | 67,21 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 5,88 | 5,88 | 5,88 | 6,05 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,51 | 9,51 | 9,51 | 9,51 | 9,51 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 73,02 | 73,02 | 73,02 | 73,26 | 13,21 | 13,21 | 13,21 | 13,21 | 13,21 | 13,21 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 36 | Котельная АО «Евразруда» | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 3965,46 | 3965,46 | 3965,46 | 3965,46 | 3965,46 | 3965,46 | 3965,46 | 3965,46 | 3965,46 | 3965,46 | 3965,46 | 3965,46 | 3965,46 | 3965,46 | 3965,46 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 37 | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 85,59 | 85,59 | 85,59 | 85,59 | 85,59 | 85,59 | 85,59 | 85,59 | 85,59 | 85,59 | 85,59 | 85,59 | 85,59 | 85,59 | 85,59 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 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 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 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 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 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 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 38 | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 212,64 | 212,64 | 212,64 | 212,64 | 212,64 | 212,64 | 212,64 | 212,64 | 212,64 | 212,64 | 212,64 | 212,64 | 212,64 | 212,64 | 212,64 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 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 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 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 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 39 | Котельная ст. Абагур-Лесной | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 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 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 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 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 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 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 40 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 218,72 | 218,72 | 218,72 | 218,72 | 218,72 | 218,72 | 218,72 | 218,72 | 218,72 | 218,72 | 218,72 | 218,72 | 218,72 | 218,72 | 218,72 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 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 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 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 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 41 | Котельная ООО ТК «Садовая» | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 100,14 | 100,14 | 100,14 | 100,14 | 100,14 | 100,14 | 100,14 | 100,14 | 100,14 | 100,14 | 100,14 | 100,14 | 100,14 | 100,14 | 100,14 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 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 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 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 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 42 | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 333,78 | 333,78 | 333,78 | 333,78 | 333,78 | 333,78 | 333,78 | 333,78 | 333,78 | 333,78 | 333,78 | 333,78 | 333,78 | 333,78 | 333,78 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 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 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 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 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 43 | Котельная ООО «Разрез Бунгурский Северный» | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, из систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 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 мощности водоподготовительных установок для | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| подпитки т/сети, м³/час | | | | | | | | | | | | | | | |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Система централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка | | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий объем систем теплоснабжения, м³ | 126443,52 | 127347,08 | 128430,62 | 129461,13 | 128391,87 | 130120,47 | 131136,53 | 132737,93 | 134161,58 | 134239,72 | 134399,08 | 134424,97 | 134424,97 | 134424,97 | 134424,97 |
| Установленная производительность ВПУ, м³/час | 6809,70 | 6809,70 | 6809,70 | 6809,70 | 6794,30 | 6774,30 | 6774,30 | 6774,30 | 6774,30 | 6774,30 | 6774,30 | 6774,30 | 6774,30 | 6774,30 | 6774,30 |
| Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час | 6609,70 | 6609,70 | 6609,70 | 6609,70 | 6594,30 | 6574,30 | 6574,30 | 6574,30 | 6574,30 | 6574,30 | 6574,30 | 6574,30 | 6574,30 | 6574,30 | 6574,30 |
| Собственные нужды источников, м³/час | 84,00 | 84,00 | 84,00 | 84,00 | 83,89 | 82,44 | 82,44 | 82,44 | 82,44 | 82,44 | 82,44 | 82,44 | 82,44 | 82,44 | 82,44 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт | 32 | 32 | 32 | 32 | 31 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Емкость баков-аккумуляторов, м³ | 41464,00 | 41464,00 | 41464,00 | 41464,00 | 41414,00 | 38414,00 | 38414,00 | 38414,00 | 38414,00 | 38414,00 | 38414,00 | 38414,00 | 38414,00 | 38414,00 | 38414,00 |
| Расход воды всего, м³/час | 2319,41 | 2320,31 | 2323,02 | 2325,60 | 403,41 | 406,87 | 409,41 | 413,42 | 416,98 | 417,17 | 417,57 | 417,64 | 417,64 | 417,64 | 417,64 |
| Всего нормативная утечка, м³/час | 2235,40 | 2236,31 | 2239,02 | 2241,59 | 319,52 | 324,43 | 326,97 | 330,98 | 334,53 | 334,73 | 335,13 | 335,19 | 335,19 | 335,19 | 335,19 |
| в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети | 227,05 | 229,14 | 231,33 | 233,42 | 234,99 | 239,53 | 241,58 | 244,94 | 247,86 | 248,02 | 248,34 | 248,40 | 248,40 | 248,40 | 248,40 |
| в том числе, из систем теплопотребления | 87,60 | 87,77 | 88,29 | 88,78 | 84,53 | 84,90 | 85,39 | 86,03 | 86,68 | 86,71 | 86,79 | 86,80 | 86,80 | 86,80 | 86,80 |
| в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения | 1920,75 | 1919,40 | 1919,40 | 1919,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 4717,11 | 4719,03 | 4724,02 | 4729,17 | 611,90 | 622,44 | 627,42 | 633,31 | 641,80 | 642,19 | 642,97 | 643,19 | 643,19 | 643,19 | 643,19 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 2528,87 | 2546,94 | 2568,61 | 2589,22 | 2567,84 | 2602,41 | 2622,73 | 2654,76 | 2683,23 | 2684,79 | 2687,98 | 2688,50 | 2688,50 | 2688,50 | 2688,50 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 7245,98 | 7265,98 | 7292,64 | 7318,39 | 3179,74 | 3224,85 | 3250,15 | 3288,07 | 3325,03 | 3326,98 | 3330,95 | 3331,69 | 3331,69 | 3331,69 | 3331,69 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час | 4410,84 | 4409,93 | 4407,22 | 4404,68 | 6288,55 | 6263,64 | 6261,10 | 6257,09 | 6253,55 | 6253,35 | 6253,01 | 6252,95 | 6252,95 | 6252,95 | 6252,95 |
| Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, % | 67% | 67% | 67% | 67% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% |

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 от основных источников тепловой энергии г. Новокузнецка представлены в таблице 28.

Таблица 28 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения от источников тепловой энергии г. Новокузнецка

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1 | КТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 2002,00 | 2003,44 | 2005,71 | 2008,37 | 282,52 | 284,52 | 285,94 | 286,53 | 290,93 | 291,09 | 291,21 | 291,21 | 291,21 | 291,21 | 291,21 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 927,13 | 931,92 | 939,43 | 948,25 | 937,03 | 943,67 | 948,37 | 950,33 | 964,92 | 965,46 | 965,85 | 965,85 | 965,85 | 965,85 | 965,85 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 2929,13 | 2935,36 | 2945,14 | 2956,61 | 1219,55 | 1228,20 | 1234,31 | 1236,86 | 1255,85 | 1256,56 | 1257,05 | 1257,05 | 1257,05 | 1257,05 | 1257,05 |
| 2 | ЗС ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 950,00 | 950,45 | 951,81 | 952,52 | 187,39 | 187,76 | 189,85 | 190,84 | 190,85 | 190,85 | 191,32 | 191,32 | 191,32 | 191,32 | 191,32 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 938,58 | 940,88 | 947,74 | 951,33 | 946,84 | 948,68 | 959,23 | 964,25 | 964,28 | 964,28 | 966,65 | 966,65 | 966,65 | 966,65 | 966,65 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 1888,58 | 1891,33 | 1899,56 | 1903,85 | 1134,23 | 1136,43 | 1149,08 | 1155,10 | 1155,13 | 1155,13 | 1157,96 | 1157,96 | 1157,96 | 1157,96 | 1157,96 |
| 3 | ЦТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 657,00 | 657,03 | 657,74 | 658,79 | 57,00 | 71,51 | 71,90 | 75,71 | 76,30 | 76,44 | 76,44 | 76,44 | 76,44 | 76,44 | 76,44 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 330,37 | 330,54 | 334,70 | 340,81 | 333,14 | 417,95 | 420,24 | 442,51 | 445,95 | 446,78 | 446,78 | 446,78 | 446,78 | 446,78 | 446,78 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 987,37 | 987,56 | 992,44 | 999,60 | 390,14 | 489,46 | 492,14 | 518,22 | 522,25 | 523,23 | 523,23 | 523,23 | 523,23 | 523,23 | 523,23 |
| 4 | Абашевская районная котельная | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 4,97 | 4,97 | 5,03 | 5,03 | 5,07 | 5,07 | 5,14 | 5,43 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 46,56 | 46,56 | 47,05 | 47,05 | 47,34 | 47,36 | 47,92 | 50,25 | 53,92 | 53,92 | 53,92 | 53,92 | 53,92 | 53,92 | 53,92 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 51,53 | 51,53 | 52,08 | 52,08 | 52,42 | 52,44 | 53,06 | 55,68 | 59,82 | 59,82 | 59,82 | 59,82 | 59,82 | 59,82 | 59,82 |
| 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 303,56 | 303,56 | 303,85 | 304,27 | 15,51 | 16,08 | 16,42 | 16,64 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 32,94 | 32,94 | 33,59 | 34,51 | 34,35 | 35,61 | 36,34 | 36,83 | 41,43 | 41,43 | 41,43 | 41,43 | 41,43 | 41,43 | 41,43 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 336,49 | 336,49 | 337,44 | 338,78 | 49,86 | 51,69 | 52,76 | 53,47 | 60,15 | 60,15 | 60,15 | 60,15 | 60,15 | 60,15 | 60,15 |
| 6 | Зырянская районная котельная | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 541,49 | 541,49 | 541,50 | 541,50 | 23,28 | 23,28 | 23,95 | 23,95 | 24,59 | 24,59 | 24,59 | 24,59 | 24,59 | 24,59 | 24,59 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 52,03 | 52,03 | 52,05 | 52,05 | 51,24 | 51,24 | 52,73 | 52,73 | 54,14 | 54,14 | 54,14 | 54,14 | 54,14 | 54,14 | 54,14 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|--------------------------------------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 593,51 | 593,51 | 593,55 | 593,55 | 74,52 | 74,52 | 76,68 | 76,68 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 |
| 7 | Котельная пос. Притомский | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 74,94 | 74,94 | 74,94 | 74,96 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 18,23 | 18,23 | 18,23 | 18,27 | 18,11 | 18,11 | 18,11 | 18,11 | 18,11 | 18,29 | 18,29 | 18,29 | 18,29 | 18,29 | 18,29 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 93,17 | 93,17 | 93,17 | 93,23 | 25,82 | 25,82 | 25,82 | 25,82 | 25,82 | 26,08 | 26,08 | 26,08 | 26,08 | 26,08 | 26,08 |
| 8 | Котельная №19 | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 9 | Котельная №72 | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Котельная УПК | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 11 | Котельная ОРК «Таргай» | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 8,15 | 8,15 | 8,15 | 8,15 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| 12 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 2,14 | 2,14 | 2,18 | 2,18 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 2,86 | 2,86 | 2,99 | 2,99 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 5,00 | 5,00 | 5,17 | 5,17 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| 13 | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | | | | | | | | | | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 1,68 | 1,68 | 1,69 | 1,69 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 2,05 | 2,05 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 3,74 | 3,74 | 3,78 | 3,78 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 |
| 14 | Котельная №3 п. Абагур-Лесной | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 6,61 | 6,61 | 6,83 | 6,91 | 6,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 57,64 | 57,64 | 59,39 | 60,03 | 60,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 64,25 | 64,25 | 66,22 | 66,95 | 66,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 29,38 | 29,38 | 29,40 | 29,49 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 8,55 | 8,55 | 8,58 | 8,80 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,98 | 8,98 | 8,98 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 37,93 | 37,93 | 37,98 | 38,29 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 13,47 | 13,47 | 13,47 | 13,47 |
| 17 | Котельная №6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,45 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 3,11 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| 18 | Котельная Садопарковая | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 24,54 | 24,54 | 24,54 | 24,54 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 20 | Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 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 |
| 21 | Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 22 | Котельная проф. «Бунгурский» | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,47 | 0,47 | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 23 | Котельная «РТРС» | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 24 | Оздоровительного лагеря «Голубь» | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 25 | Котельная школа №1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 26 | Котельная школа №23 | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 27 | Котельная школа №37 | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 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 |
| 28 | Котельная школа №43 | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 29 | Котельная интернат №66 (Монтажник) | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 30 | Котельная школа №16 | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31 | Котельная детского сада №123 | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 32 | Полосухинская | | | | | | | | | | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 3,64 | 3,64 | 3,64 | 3,64 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 33 | Кузнецкая крепость | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 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 |
| 34 | Котельная НКХП | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 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 |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 67,13 | 67,13 | 67,13 | 67,21 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 5,88 | 5,88 | 5,88 | 6,05 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,51 | 9,51 | 9,51 | 9,51 | 9,51 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 73,02 | 73,02 | 73,02 | 73,26 | 13,21 | 13,21 | 13,21 | 13,21 | 13,21 | 13,21 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 |
| 36 | Котельная АО «Евразруда» | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 | 79,31 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 | 89,22 |
| 37 | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 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 |
| 38 | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 |
| 39 | Котельная ст. Абагур-Лесной | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 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 |
| 40 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 |
| 41 | Котельная ООО ТК «Садовая» | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 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 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| 42 | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 |
| 43 | Котельная ООО «Разрез Бунгурский Северный» | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час | 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 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час | 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 |
| | Система централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час | 4717,11 | 4719,03 | 4724,02 | 4729,17 | 611,90 | 622,44 | 627,42 | 633,31 | 641,80 | 642,19 | 642,97 | 643,19 | 643,19 | 643,19 | 643,19 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м ³ /час | 2528,87 | 2546,94 | 2568,61 | 2589,22 | 2567,84 | 2602,41 | 2622,73 | 2654,76 | 2683,23 | 2684,79 | 2687,98 | 2688,50 | 2688,50 | 2688,50 | 2688,50 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка, м ³ /час | 7245,98 | 7265,98 | 7292,64 | 7318,39 | 3179,74 | 3224,85 | 3250,15 | 3288,07 | 3325,03 | 3326,98 | 3330,95 | 3331,69 | 3331,69 | 3331,69 | 3331,69 |

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 рамках актуализации мастер-плана настоящей актуализации, подтверждены основные выводы и решения по вариантам перераспределения зон теплоснабжения существующих источников, предложенные в предыдущей версии. Такие зоны представляют собой отдельные кластеры, вариант оптимизации которых, может быть выбран независимо от вариантов развития остальных зон. В мастер-плане развития систем теплоснабжения рассмотрены в частности:

1. Варианты оптимизации зон теплоснабжения Центральной ТЭЦ и КЦК с выбором приоритетного из них;
2. Предлагаемые в предыдущей актуализации мероприятия на Центральной ТЭЦ скорректированы. Настоящая актуализация предусматривает реализацию первоочередных и среднесрочных мероприятий на Центральной ТЭЦ как безальтернативных. Вариантность предусматривается для мероприятий, реализация которых запланирована на период после 2029 года.
3. Переключение на Центральную ТЭЦ малых котельных (котельная №32 (БПОУ), Садопарковая, школа №34) в настоящей актуализации исключено т.к. схемой газоснабжения г. Новокузнецка до 2030 года предусматривается их газификация;
4. Подтверждена принципиальная целесообразность переключения потребителей котельных ЗРК и БЦК на теплоснабжение от Кузнецкой ТЭЦ. В связи с очередным переносом сроков его реализации на период после 2022 года, его включение в схему теплоснабжения запланировано в следующую актуализацию. До следующей актуализации заинтересованным сторонам необходимо выполнить проектно-изыскательские работы в части трассировки тепловой сети и ее сметной стоимости.
5. Мероприятия предлагаемые для источников синхронизированные со схемой газоснабжения;
6. Предыдущая актуализация предусматривала строительство 26 газовых котельных в Новоильинском районе суммарной установленной мощностью 50 Гкал/ч. В настоящей актуализации предусматривается строительство 7-и квартальных котельных суммарной установленной мощностью 81,8 Гкал/ч.

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

кластере представлены в соответствующих разделах Главы 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» Обосновывающих материалов настоящей Схемы.

Основные принятые решения по результатам разработки мастер-плана;

Вышеприведенные решения учитываются в дальнейших предложениях по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, а также предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Основные принятые решения по результатам разработки мастер-плана:

1. Подтверждена целесообразность переключения потребителей КЦК на Центральную ТЭЦ. Предложена и оценена стоимость строительства и реконструкции тепловых сетей, необходимых для такого переключения.
2. Подтверждена целесообразность переключения потребителей ЗРК и БЦК на Кузнецкую ТЭЦ. Предложена и оценена стоимость строительства и реконструкции тепловых сетей, необходимых для такого переключения.
3. Предложены первоочередные и среднесрочные безальтернативные мероприятия для Центральной ТЭЦ, позволяющие сохранить станцию в качестве источника централизованного теплоснабжения на рассматриваемую перспективу.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению 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

Настоящая актуализация предусматривает прирост тепловых нагрузок, связанный с освоением свободных территории в Новоильинском районе и мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района.

В настоящее время теплоснабжение в Новоильинском районе преимущественно осуществляется от Западно-Сибирской ТЭЦ, расположенной на расстоянии более 10 км.

Пропускная способность тепломагистрали в настоящее время практически исчерпана, в связи с чем, подключение новых потребителей невозможно без ее реконструкции (с увеличением диаметра).

В тоже время суммарный прирост тепловых нагрузок в Новоильинском районе оценивается в 63,4 Гкал/ч на расчетный период, из которых более 75% приходится на период после 2023 года. Перспективные нагрузки - прежде всего многоэтажная жилая застройка, ввод которой определяется в основном конъюнктурой на рынке недвижимости. Негативные тенденции на котором, приводят к переносу сроков реализации проектов.

В такой ситуации, единовременная реконструкция более чем 10 км тепловых сетей рассчитанная на подключение новых потребителей в долгосрочной перспективе является высокорисковым проектом, финансирование которого невозможно за счет частных инвестиций.

В такой ситуации логичным является вариант обеспечения перспективных нагрузок тепловой мощностью от газовых котельных, строительство которых может быть синхронизировано со вводом объектов в эксплуатацию.

Дополнительным преимуществом строительства группы новых газовых котельных является возможность соответствовать современным требованиям к качеству, надежности и экономичности централизованного теплоснабжения, предъявляемым системами теплоснабжения современных зданий. К таким требованиям относятся: наличие качественно-количественного регулирования на источнике, способного работать с погодным

регулированием на ИТП потребителя, закрытая схема ГВС у потребителя, экологическая безопасность и пр.

Мероприятия по строительству новых котельных в Новоильинском районе синхронизированы со схемой газоснабжения г. Новокузнецк до 2030 года.

Осваиваемая территория микрорайона Прибрежный находится на значительном удалении от существующих источников и ограничена естественными препятствиями – р. Томь и оз. Курья.

Строительство тепловых сетей с дюкерным переходом водного объекта от существующих источников экономически нецелесообразно, в связи с чем в настоящей актуализации схемы теплоснабжения и Схеме газоснабжения до 2030 года предусмотрено строительство нового источника на осваиваемых территориях – Новой котельной перспективного мкр-на Прибрежный.

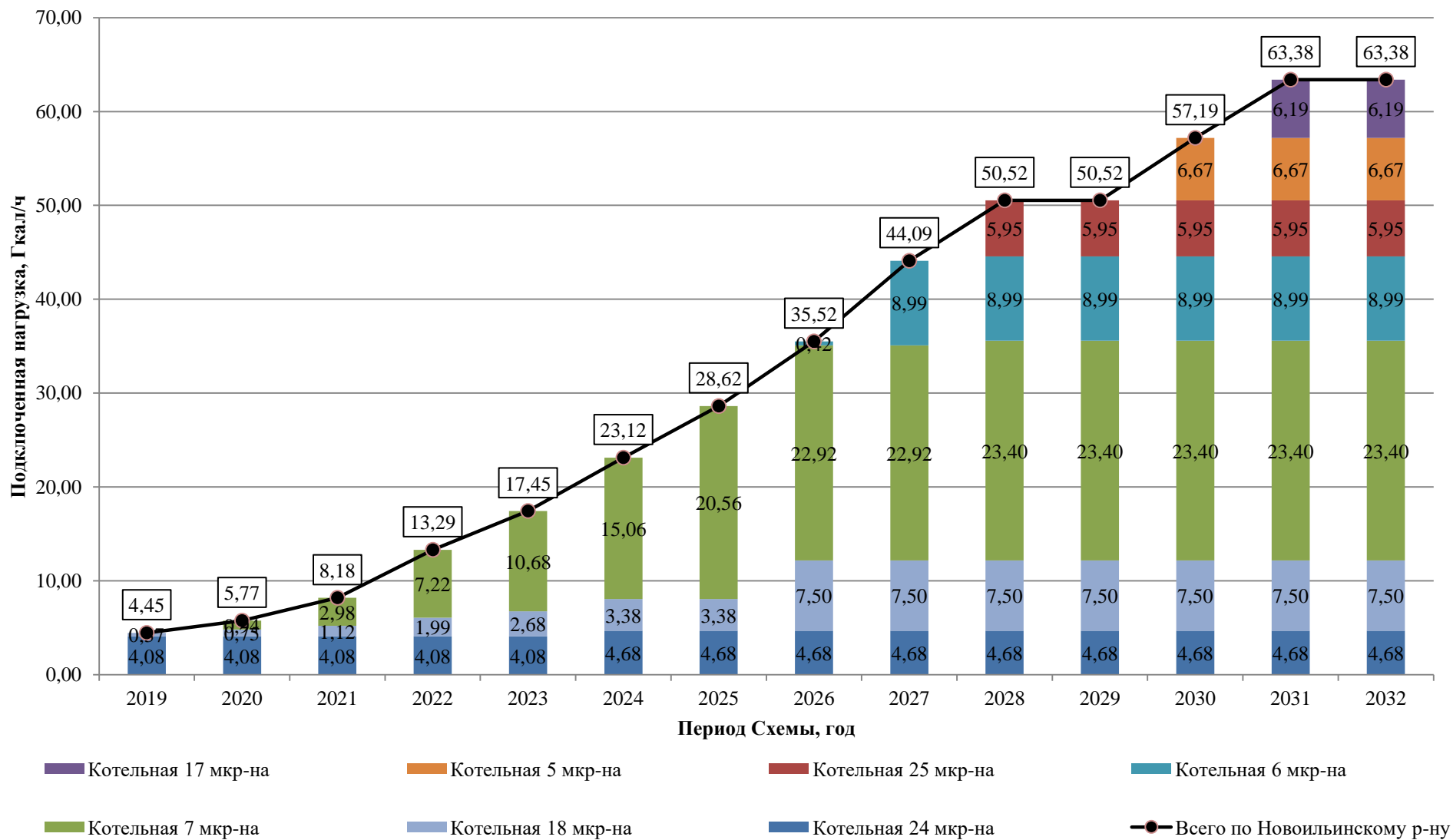


Рисунок 17 – Ожидаемый прирост нагрузок в Новоильинском р-не

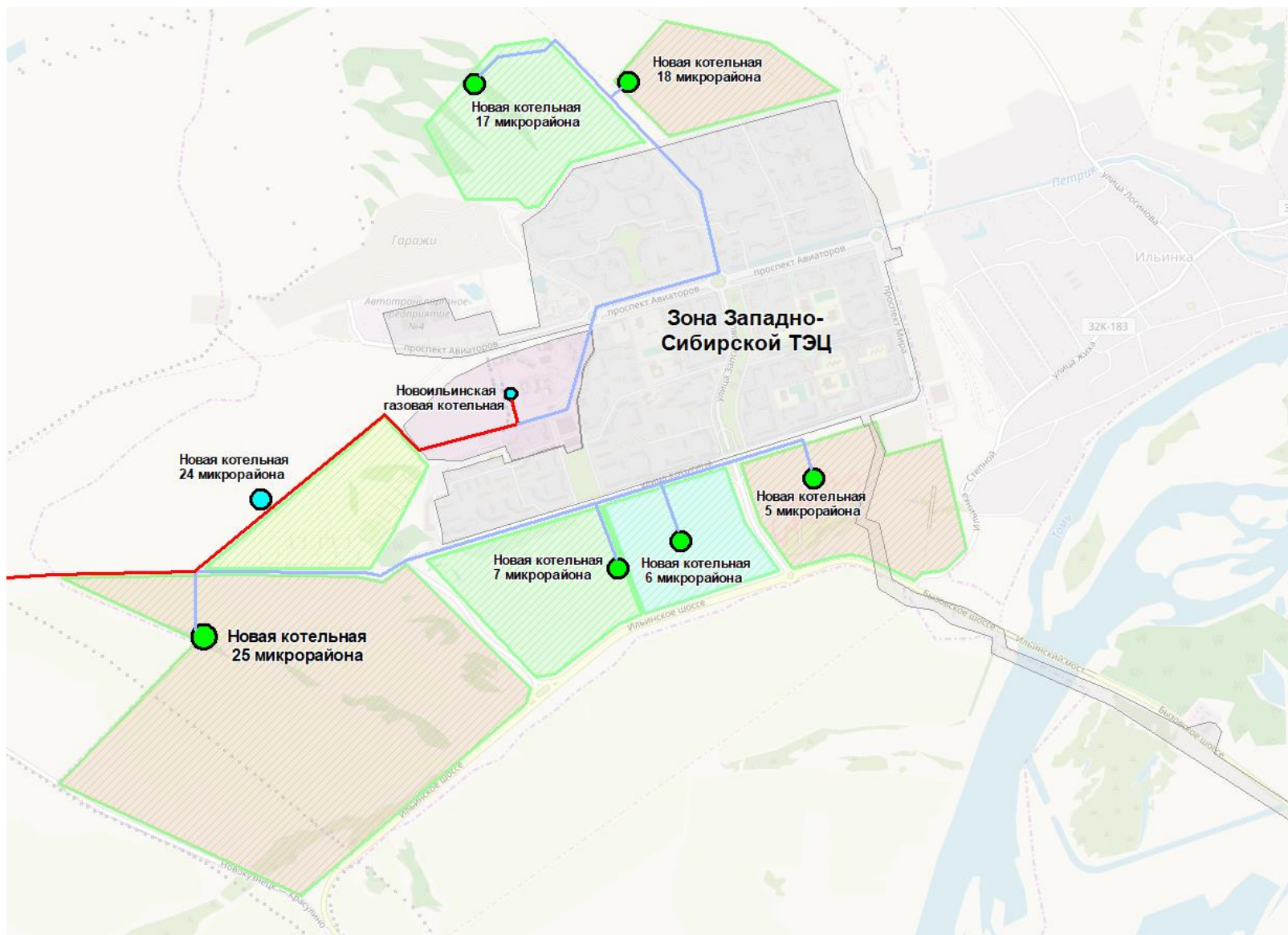


Рисунок 18 – Перспективные источники на осваиваемых территориях Новоильинского района

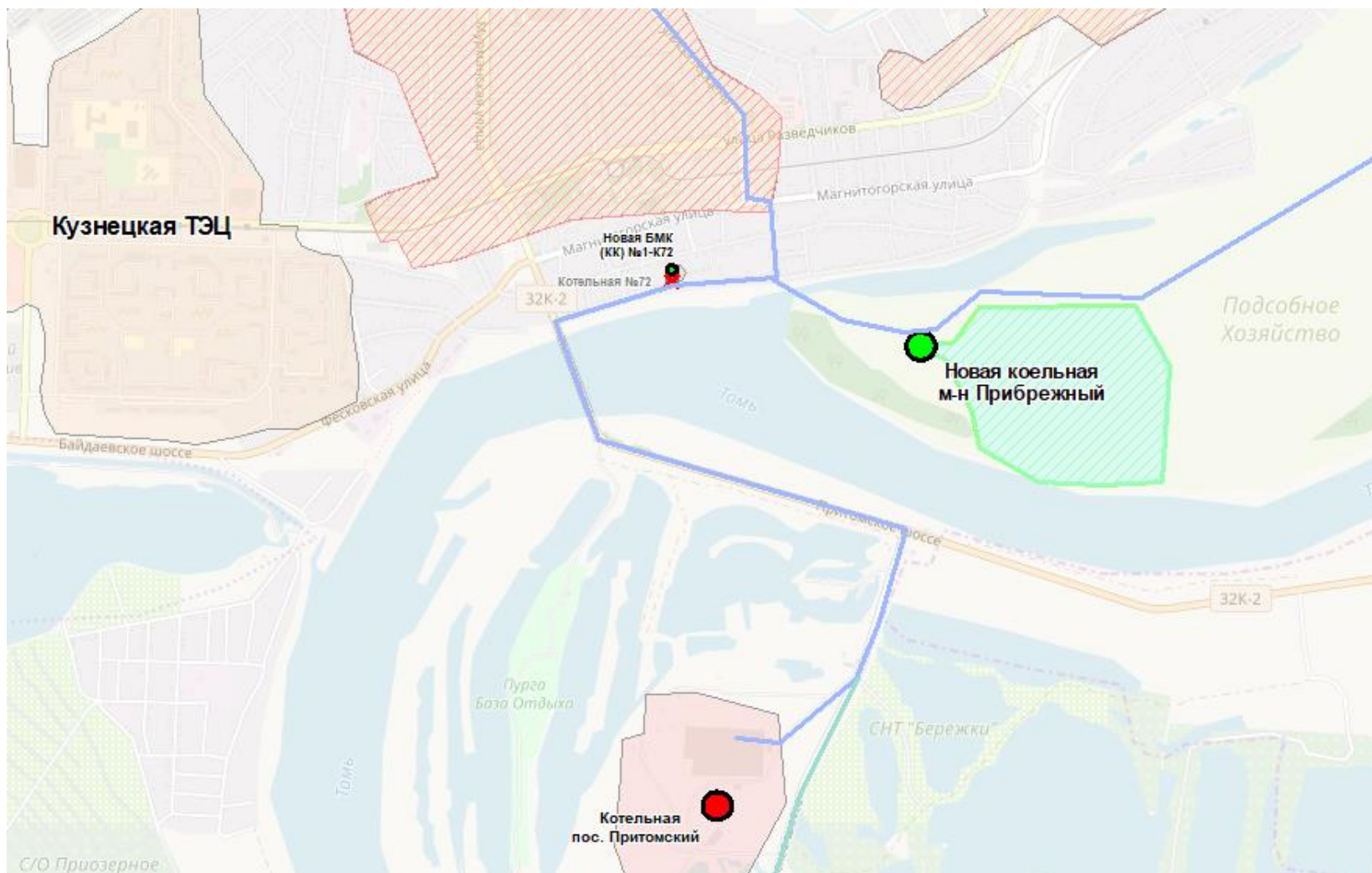


Рисунок 19 – Перспективные источники на осваиваемых территориях Орджоникидзевского района

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

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения предусматривает переключение потребителей котельной Садопарковая на котельную №32. Переключение позволит исключить расходы на содержание котельной Садопарковой. В связи с малым количеством абонентов Садопарковой, при переводе потребителей на теплоснабжение от котельной №32 не требуется реконструировать источник, необходима только прокладка нового участка тепловой сети.

Данное переключение позволит также сэкономить на строительстве дополнительного источника до 2030 года в рамках газификации котельных Куйбышевского района.

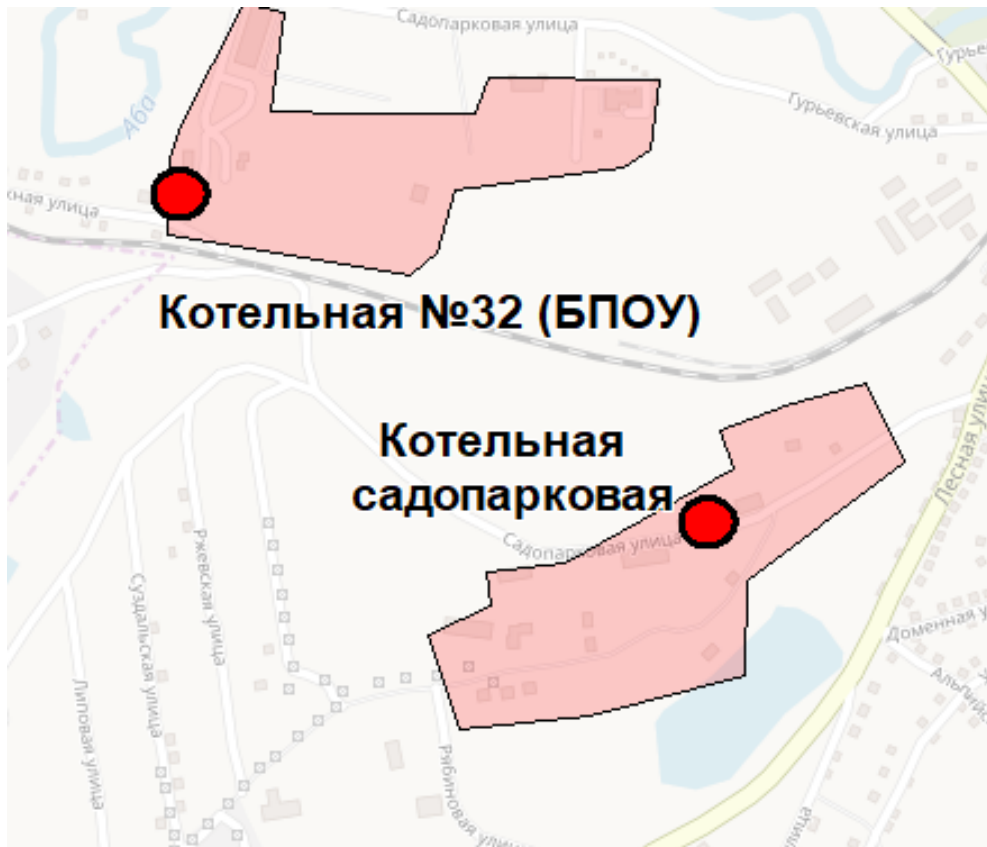


Рисунок 20 Зоны теплоснабжения Котельных №32 (БПОУ) и Садопарковой существующее положение



Рисунок 21 Зоны теплоснабжения Котельных №32 (БПОУ) перспектива

Предыдущей актуализацией Схемы теплоснабжения предусматривалось закрытие котельной Абагур-Лесной №3, в связи с малым количеством абонентов, при переводе потребителей на теплоснабжение от котельной Абагур-Лесной №2. Для реализации мероприятия планировалась прокладка нового участка тепловой сети.

В связи со значительной удаленностью котельной Абагур-Лесной №3 (более 2,0 км) и невозможностью пересечения железнодорожной магистрали, данное мероприятие в настоящей актуализации исключено.

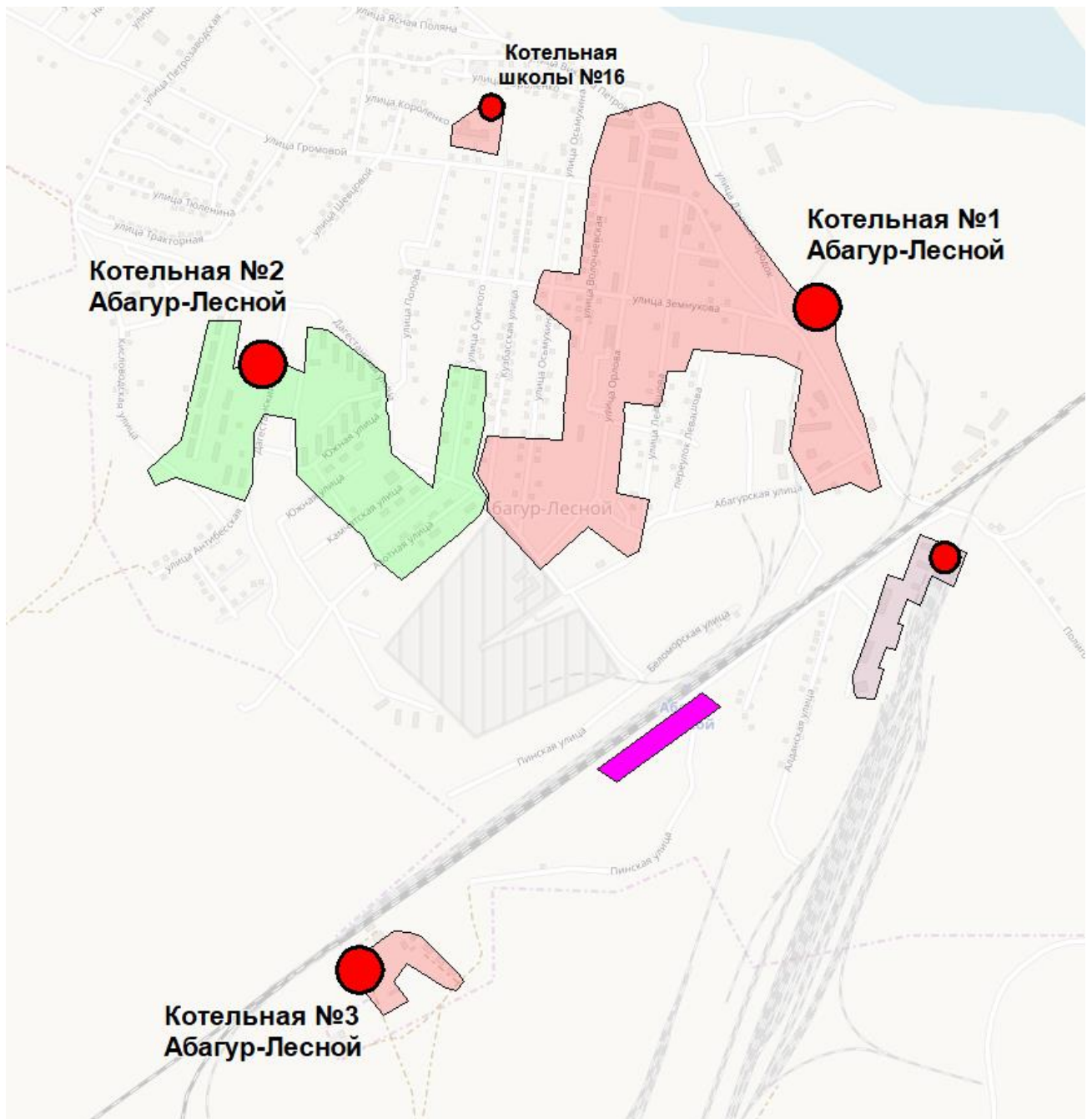


Рисунок 22 Зоны теплоснабжения котельных №№1-3 Абагур-Лесной и школы №16 существующее положение

В настоящей актуализации сохраняется мероприятие, предусмотренное предыдущей актуализацией Схемы теплоснабжения - закрытие котельной школы №16, в связи с малым количеством абонентов (1 абонент - школа, двухэтажное здание), при переводе потребителей на теплоснабжение от котельной Абагур-Лесной №1. Для реализации мероприятия, реконструкция котельной Абагур-Лесной №1 не требуется, необходима прокладка нового участка тепловой сети. Существующие теплогенерирующие мощности имеют достаточный резерв для подключения новых потребителей.

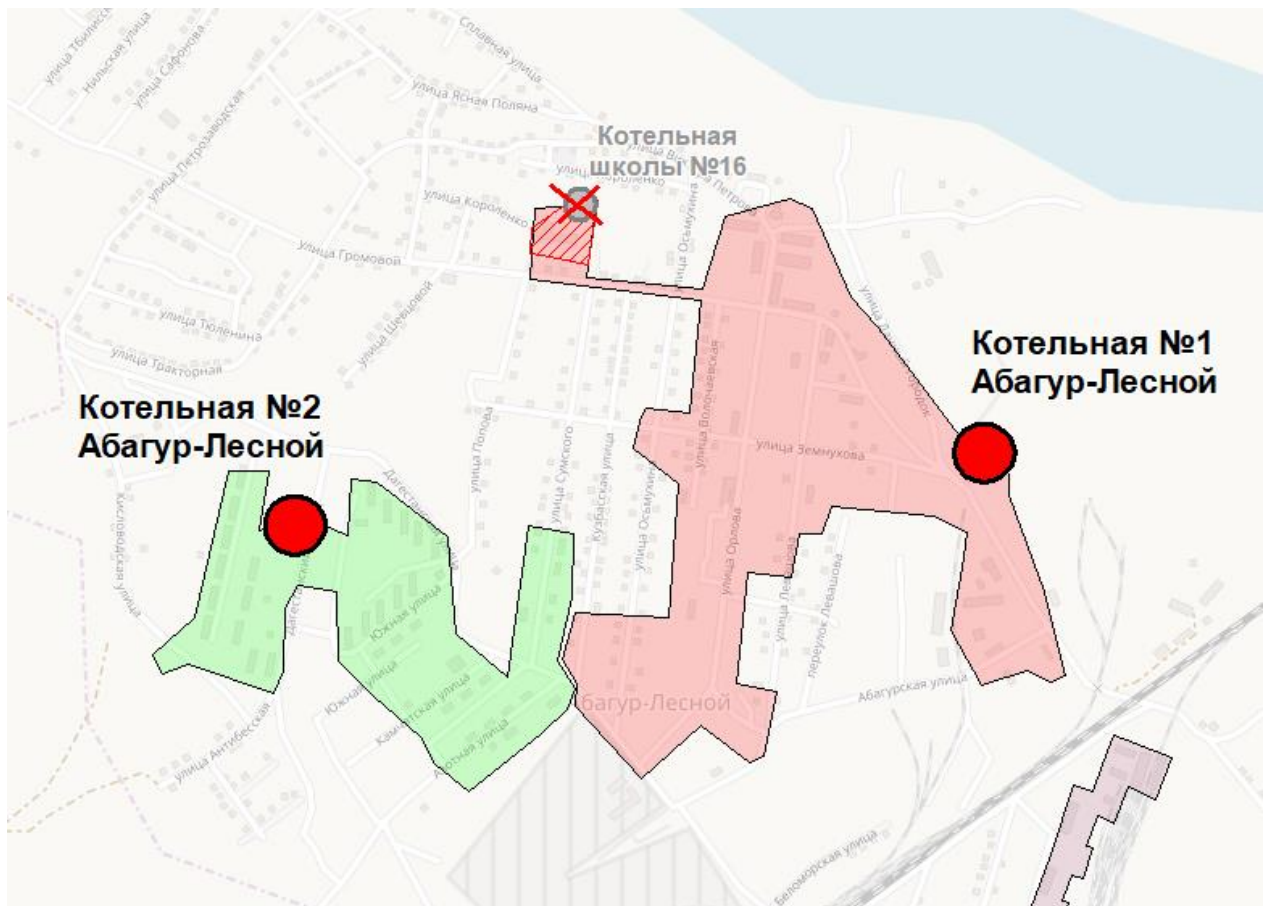


Рисунок 23 Зоны теплоснабжения котельных №№1, 2 Абагур-Лесной перспектива

Актуализация схемы теплоснабжения предусматривает переключение потребителей котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную. Угольная Котельная №72 после переключения потребителей выводится из эксплуатации. Переключение и вывод запланирован на 2025 год.

Переключение потребителей Котельной №72 с последующем ее закрытием является основным мероприятием настоящей актуализации. Альтернативной может быть строительство газовой БМК в случае, если перспективный газопровод по ул. Прибрежная, который предусмотрен схемой газоснабжения в период до 2030 года, будет введен в эксплуатацию до 2025 года.



Рисунок 24 – Зона теплоснабжения БЦК, перспектива

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

5.3.1. Кузнецкая ТЭЦ

Кузнецкая ТЭЦ участвует в выдаче электрической мощности на ОРЭМ. В 2012 году КТЭЦ не прошла отбор электрической мощности на ОРЭМ и по настоящее время работает в режиме «вынужденной генерации», т.е. получает плату за мощность в соответствии с ежегодными распоряжениями Правительства РФ «Об утверждении цен на мощность, производимую с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».

В первичной Схеме теплоснабжения г. Новокузнецка (до 2030 года) развитие основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ рассматривалось в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 23.07.2013г. №491 о согласовании вывода из эксплуатации турбогенераторов №№3, 4, 6, 9, 11, 12 и 13 Кузнецкой ТЭЦ. Для организации теплоснабжения Кузнецкого, Центрального и Орджоникидзевского районов от КТЭЦ предполагалось демонтировать турбинное

оборудование Кузнецкой ТЭЦ (ст. №№3,4,6,9,11,12 и 13) до 2018 г. Также предполагалось вывести из эксплуатации котельное оборудование - ст. №№ 3,4,5,6,7 и 8 как отработавшее свой ресурс.

Главой города Новокузнецка письмом №1/2544-1 от 30.04.2014 был приостановлен вывод из эксплуатации генерирующего оборудования Кузнецкой ТЭЦ на три года, начиная с 01.01.2015. Решение городской администрацией принято на основании положений Федерального Закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» и Постановления Правительства РФ №484 от 26.07.2007 г. «О выводе объектов энергетики в ремонт и из эксплуатации».

При предыдущей актуализации Схемы, Кузбасский филиал ООО «СГК» письмом от 24.03.15 г. № 3/211-9924/15-0-0 проинформировал Администрацию г. Новокузнецка об отсутствии в планах ООО «СГК» мероприятий по выводу из эксплуатации генерирующего оборудования Кузнецкой ТЭЦ. Письмом №4/4322 от 21.02.2016 г.

Согласно распоряжениям Правительства Российской Федерации № 2065-р от 15.10.2015, и № 1619-р от 29.07.2016, и № 1646-р от 31.07.2017г. режим вынужденной генерации на всех турбоагрегатах Кузнецкой ТЭЦ продлен до 31 декабря 2021 года.

На ближайшую перспективу вывод из эксплуатации паросиловой части ТЭЦ невозможен по следующим причинам:

- Несогласованность со Схемой и программой развития ЕЭС РФ на 2018-2024 гг.
- Источник функционирует в режиме вынужденной генерации, при выводе оборудования возникнет дефицит тепловой мощности в системе теплоснабжения от КТЭЦ.

Основное оборудование главного корпуса — турбоагрегаты (ст.№ 11) и котлы (ст.№ 06-08, 15-18). Турбинное оборудование КТЭЦ, кроме турбины Т-20-90 ст.№11, имеет год достижения паркового ресурса от 2036 до 2048 гг., т.е. могут работать продолжительное время, в т.ч. и в течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения.

В соответствии с заключениями экспертизы промышленной безопасности, энергетические котлы могут находиться в эксплуатации до 2020-2023 гг., после чего необходимо проведение следующей экспертизы. Удовлетворительное состояние энергетических котлов позволяет предполагать, что в расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения их эксплуатация не будет запрещена, а выявляемые по результатам ЭПБ замечания могут быть устранены при проведении капитальных и текущих ремонтов.

В рамках настоящей актуализации предполагается, что сохраняемое паросиловое

оборудование Кузнецкой ТЭЦ будет включено в программу модернизации тепловых электростанций до 2035 года.

Затраты на проведение мероприятий по модернизации основного паросилового оборудования Кузнецкой ТЭЦ должны быть отнесены на электрическую мощность и в тарифных последствиях для теплоснабжения не отражаются.

Схемой теплоснабжения предусматривается выполнение проекта реконструкции теплогенерирующего, теплосетевого оборудования и ВПУ станции в 2020 году.

Существующий и перспективный состав оборудования Кузнецкой ТЭЦ представлен в таблице ниже.

Таблица 29 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ

| Ст. № | Существующее положение | | | Перспективное положение на расчётный срок | | |
|-----------------------------|------------------------|-----------|-----------------------------|---|-----------|-----------------------------|
| | Оборудование | Год ввода | Производительность | Оборудование | Год ввода | Производительность |
| Паровые турбины | | | | | | |
| 3 | Р-12-3,4/0,1 | 2008 | 12 МВт / 41 Гкал/ч | Р-12-3,4/0,1 | 2008 | 12 МВт / 41 Гкал/ч |
| 4 | Р-12-35/5м | 1993 | 12 МВт / 60 Гкал/ч | Р-12-35/5м | 1993 | 12 МВт / 60 Гкал/ч |
| 6 | ПТР-30-2,9/0,6 | 2000 | 30 МВт / 131 Гкал/ч | ПТР-30-2,9/0,6 | 2000 | 30 МВт / 131 Гкал/ч |
| 9 | Р-12-90/18м | 1996 | 10 МВт / 81 Гкал/ч | Р-12-90/18м | 1996 | 10 МВт / 81 Гкал/ч |
| 11 | Т-20-90 | 1954 | 20 МВт/ 85 Гкал/ч | Т-20-90 | 1954 | 20 МВт/ 85 Гкал/ч |
| 12 | Р-12-8,8/3,1м-1 | 2006 | 12 МВт/ - | Р-12-8,8/3,1м-1 | 2006 | 12 МВт/ - |
| 13 | Р-12-90/31м | 2003 | 12 МВт/ - | Р-12-90/31м | 2003 | 12 МВт/ - |
| Энергетические котлы | | | | | | |
| КП 05 | Лопульки | 1947 | 68 т/ч | Лопульки | 1947 | 68 т/ч |
| КП 06 | Лопульки | 1947 | 68 т/ч | Лопульки | 1947 | 68 т/ч |
| КП 07 | Лопульки | 1947 | 68 т/ч | Лопульки | 1947 | 68 т/ч |
| КП 08 | Лопульки | 1948 | 68 т/ч | Лопульки | 1948 | 68 т/ч |
| КП 15 | ТП-170 | 1954 | 170 т/ч | ТП-170 | 1954 | 170 т/ч |
| КП 16 | ТП-170 | 1954 | 170 т/ч | ТП-170 | 1954 | 170 т/ч |
| КП 17 | БКЗ-220-100Ф | 1966 | 220 т/ч | БКЗ-220-100Ф | 1966 | 220 т/ч |
| КП 18 | БКЗ-220-100Ф | 1969 | 220 т/ч | БКЗ-220-100Ф | 1969 | 220 т/ч |
| Паровые котлы | | | | | | |
| КВ 03 | Е-160-1,4-250 | 1999 | 160 т/ч | Е-160-1,4-250 | 1999 | 160 т/ч |
| КВ 04 | Е-160-1,4-250 | 2003 | 160 т/ч | Е-160-1,4-250 | 2003 | 160 т/ч |
| Водогрейные котлы | | | | | | |
| КВ 01 | КВТК-100-150 | 1989 | 100,0 Гкал/ч | КВТК-100-150 | 1989 | 100,0 Гкал/ч |
| КВ 02 | КВТК-100-150 | 1990 | 100,0 Гкал/ч | КВТК-100-150 | 1990 | 100,0 Гкал/ч |
| Всего по источнику | | | 108 МВт / 890 Гкал/ч | | | 108 МВт / 890 Гкал/ч |

5.3.2. Западно-Сибирская ТЭЦ

Как было показано в п.2.13 Главы 1, Западно-Сибирская ТЭЦ являются объектом регулирования ГТП (группа точек поставки) потребления с регулируемой нагрузкой:

продажа электрической энергии и мощности генерирующим оборудованием станций на оптовом рынке (ОРЭМ) не осуществляется, оборудование не проходило конкурентный отбор мощности (КОМ), в связи с чем обновление ее оборудования в рамках модернизации тепловых электростанций до 2035 года маловероятно.

Схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по реконструкции и модернизации существующего оборудования источника в целях снижения уровня износа и мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых показателей надежности и повышение эффективности работы, крупнейшими из которых являются:

- Модернизация турбогенератора ст. №2 с выполнением производственного отбора

пара – 2023 год;

- Модернизация турбогенератора ст. №3 с выполнением производственного отбора пара – 2029 год;
- Модернизация турбогенератора ст. №7 с выполнением производственного отбора пара – 2032 год.

Существующий и перспективный состав оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ представлен в таблице.

Таблица 30 – Состав основного оборудования ЗС ТЭЦ

| Ст. № | Существующее положение | | | Перспективное положение на расчётный срок | | |
|-----------------------------|------------------------|-----------|--------------------------------|---|-----------|--------------------------------|
| | Оборудование | Год ввода | Производительность | Оборудование | Год ввода | Производительность |
| Паровые турбины | | | | | | |
| 1 | ПТ-60/75-130/13 | 1993 | 60 МВт / 144 Гкал/ч | ПТ-60/75-130/13 | 1993 | 60 МВт / 144 Гкал/ч |
| 2 | Т-50-130 | 1963 | 50 МВт / 92,5 Гкал/ч | Т-50-130 | 2023 | 50 МВт / 92,5 Гкал/ч |
| 3 | Т-60-130 | 1996 | 60 МВт / 100 Гкал/ч | Т-60-130 | 2029 | 60 МВт / 100 Гкал/ч |
| 4 | Т-100/120-130-2 | 1972 | 100 МВт / 160 Гкал/ч | Т-100/120-130-2 | 1972 | 100 МВт / 160 Гкал/ч |
| 5 | Т-110/120-130-3 | 1974 | 110 МВт / 175 Гкал/ч | Т-110/120-130-3 | 1974 | 110 МВт / 175 Гкал/ч |
| 6 | Т-110/120-130-4 | 1983 | 110 МВт / 175 Гкал/ч | Т-110/120-130-4 | 1983 | 110 МВт / 175 Гкал/ч |
| 7 | Т-110/120-130-4 | 1987 | 110 МВт / 175 Гкал/ч | Т-110/120-130-4 | 2032 | 110 МВт / 175 Гкал/ч |
| Энергетические котлы | | | | | | |
| 1 | БКЗ-210-140 ФД | 1963 | 210 т/ч | БКЗ-210-140 ФД | 1963 | 210 т/ч |
| 2 | БКЗ-210-140 ФД | 1963 | 210 т/ч | БКЗ-210-140 ФД | 1963 | 210 т/ч |
| 3 | БКЗ-210-140 ФД | 1964 | 210 т/ч | БКЗ-210-140 ФД | 1964 | 210 т/ч |
| 4 | БКЗ-210-140 ФД | 1964 | 210 т/ч | БКЗ-210-140 ФД | 1964 | 210 т/ч |
| 5 | БКЗ-210-140 ФД | 1966 | 210 т/ч | БКЗ-210-140 ФД | 1966 | 210 т/ч |
| 6 | БКЗ-210-140 ФД | 1967 | 210 т/ч | БКЗ-210-140 ФД | 1967 | 210 т/ч |
| 7 | ТП-87-1 | 1972 | 420 т/ч | ТП-87-1 | 1972 | 420 т/ч |
| 8 | ТП-87-1 | 1974 | 420 т/ч | ТП-87-1 | 1974 | 420 т/ч |
| 9 | ТП-87-1 | 1977 | 420 т/ч | ТП-87-1 | 1977 | 420 т/ч |
| 10 | ТП-87-1 | 1980 | 420 т/ч | ТП-87-1 | 1980 | 420 т/ч |
| 11 | ТП-87-1 | 1983 | 420 т/ч | ТП-87-1 | 1983 | 420 т/ч |
| Всего по источнику | | | 600 МВт / 1307,5 Гкал/ч | | | 600 МВт / 1307,5 Гкал/ч |

5.3.3. Центральная ТЭЦ

Первоочередные мероприятия

К первоочередным безальтернативным относятся мероприятия, реализация которых позволит сохранить Центральную ТЭЦ в качестве источника централизованного теплоснабжения в среднесрочной перспективе. Данные мероприятия являются

малозатратными, а их реализация требуется по соображениям надежности или повышения экономической эффективности.

Мероприятия могут быть реализованы в рамках инвестиционной программы или программы энергосбережения в рамках существующих тарифов, т.к. ведут к сокращению операционных затрат и экономии энергоресурсов. К первоочередным мероприятиям, реализация которых запланирована на период 2020 – 2023 гг. относятся:

- Перевод оборудования ТЭЦ на работу на пониженных параметрах пара (с переводом котлов первой очереди на выработку теплофикационного пара, с реконструкцией главных паропроводов, паропровода теплофикационного пара от ресиверов до коллектора бойлеров). С выводом из эксплуатации паровых турбин ст. №№ 1,3,4,5,7, Энергетических котлов второй очереди 2 ед., ХВО №3, ОБ-1;
- Установка конденсаторов пара впрыска на котлоагрегатах второй очереди;
- Вывод из эксплуатации секции №1 брызгального бассейна ТЭЦ;
- Перевод питания ПВК и ХВО №3 с ОП-3 на ТЭЦ;
- Увеличение расхода сетевой воды через бойлерную установку;
- Реконструкция системы общеобменной вентиляции склада химреагентов ХВО №3;
- Оборудование места выгрузки реагентов с автотранспорта на складе химреагентов ХВО №3;
- Установка собственного источника сжатого воздуха;
- Замена установки пенотушения кабельного полуэтажа ПВК на аэрозольную установку;
- Реконструкция резервного топливного хозяйства.

Реализация первоочередных мероприятий предполагает изменение доли отпуска тепловой энергии от ПВК Центральной ТЭЦ. Доля отпуска от ПВК, как более эффективного оборудования, увеличивается с 15,6% (2018 год) до 33,3%. Увеличение отпуска от ПВК позволит снизить общестанционный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии до 175,7 кг у.т./Гкал.

Также вывод значительного количества генерирующего оборудования позволит сократить численность персонала, что как ожидается, приведет к снижению фонда оплаты труда Центральной ТЭЦ на 20%.

Таблица 31 – Баланс тепловой энергии по группам оборудования до и после реализации мероприятий

| Наименование | Ед. Изм. | До реализации мероприятий | | | | После реализации | | | |
|--|--------------|---------------------------|---------|---------|---------|------------------|---------|-------|---------|
| | | БУ | ХВО | ПВК | ВСЕГО | БУ | ХВО | ПВК | ВСЕГО |
| Отпуск тепловой энергии группами оборудования | тыс. Гкал | 642,977 | 473,497 | 210,246 | 1326,72 | 411,723 | 473,497 | 441,5 | 1326,72 |
| Доля в балансе | % | 48,5% | 35,7% | 15,8% | 100,0% | 31,0% | 35,7% | 33,3% | 100,0% |
| Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 183,6 | 183,6 | 162,0 | 180,2 | 181,8 | 181,8 | 160,4 | 175,7 |
| Изменение | % | | | | | -1,0% | -1,0% | -1,0% | -1,8% |

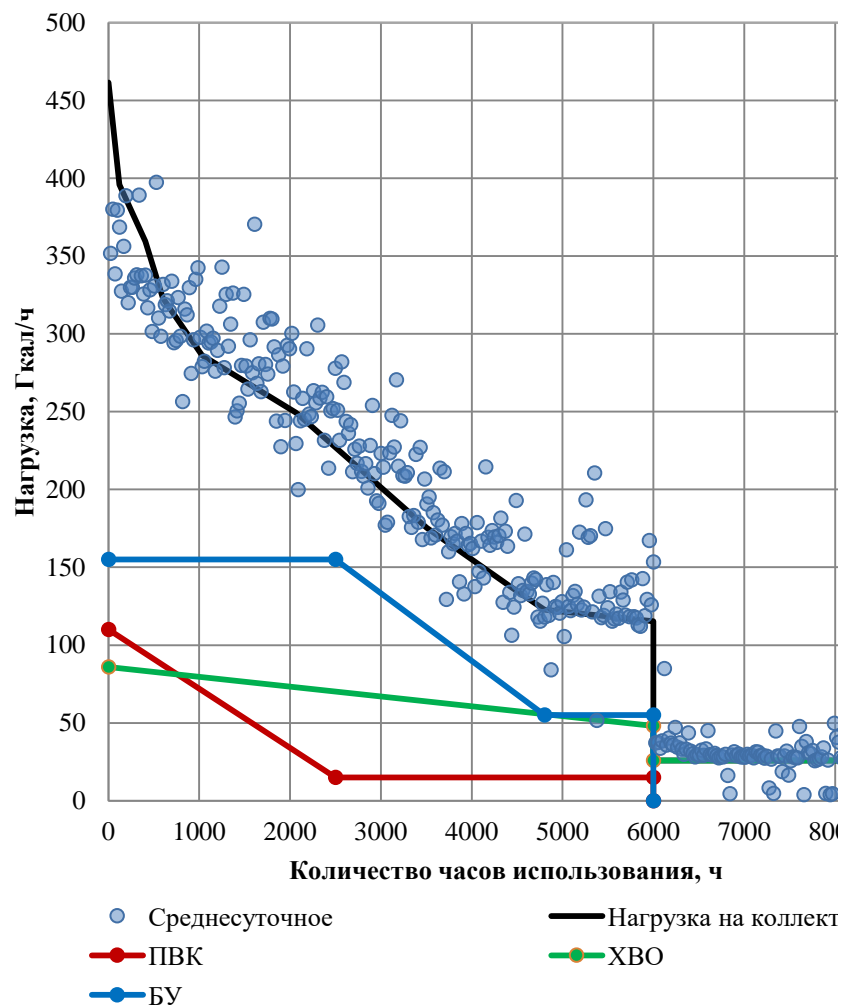


Рисунок 25 – График Россандера Центральной ТЭЦ за 2018 год и загрузка основных групп оборудования (упрощенно)

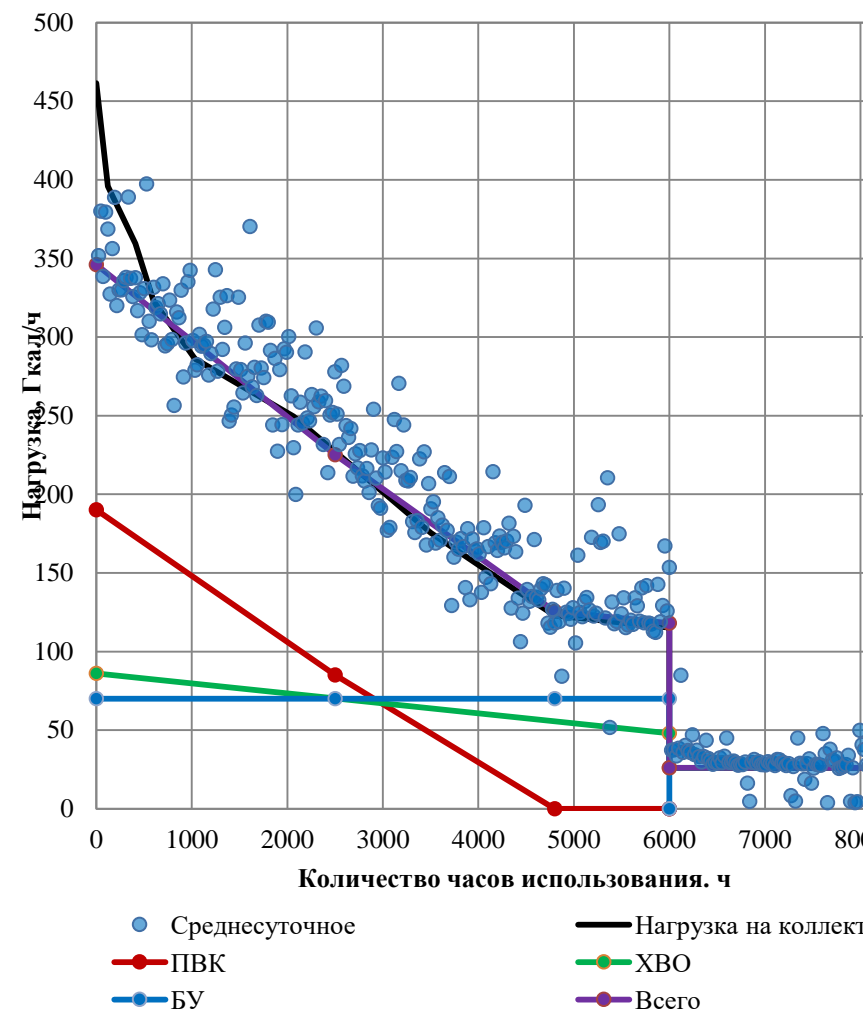


Рисунок 26 – График Россандера Центральной ТЭЦ за 2018 год и загрузка основных групп оборудования (упрощенно) после реализации мероприятий

Среднесрочные мероприятия

Среднесрочным безальтернативным относятся мероприятия, которые предусматривают создание или реконструкцию/модернизацию объектов, с жизненным циклом 20 и более лет.

Данные мероприятия рассматриваются как инвестиционные, в результате реализации которых увеличивается стоимость основных фондов источника.

Мероприятия не несут прямого экономического эффекта, но необходимы для обеспечения надежной и безопасной работы источника теплоснабжения на весь период Схемы теплоснабжения.

К среднесрочным мероприятиям относятся:

- Модернизация ПТВМ-100 ст. №1 – 2025 год;
- Модернизация ПТВМ-100 ст. №2 – 2026 год;
- Модернизация ПТВМ-100 ст. №3 – 2027 год;
- Модернизация ПТВМ-100 ст. №4 – 2028 год.

Долгосрочные мероприятия

Рассмотренные выше первоочередные и среднесрочные мероприятия являются инвариантными, т.е. их реализация требуется для любого варианта долгосрочного развития Центральной ТЭЦ. Долгосрочное развитие станции невозможно без замещения или полной реконструкции основного оборудования станции после 2029 года. В Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» рассматриваются варианты такого замещения с учетом предусмотренного изменения зоны теплоснабжения.

По результатам разработки Мастер-плана, определен приоритетный вариант развития Центральной ТЭЦ – замещение существующего оборудования базовой водогрейной котельной мощностью 200 Гкал/ч в 2029 году. Однако ввиду значительной неопределенности в реализации мероприятий предшествующих строительству базовой котельной, в рамках настоящей актуализации выбран консервативный подход, предусматривающий сохранение части существующего оборудования Центральной ТЭЦ на весь период Схемы теплоснабжения.

Существующий и перспективный состав оборудования Центральной ТЭЦ представлен в таблице 32. Изменения в составе оборудования Центральной ТЭЦ, а также структуры тепловой и электрической мощности на период Схемы теплоснабжения представлены в

таблицах 33, 34, 35 и 36.

Таблица 32 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ

| Ст. № | Существующее положение | | | Перспективное положение на расчётный срок | | |
|-----------------------------|------------------------|-----------|------------------------------------|---|-----------|----------------------------------|
| | Оборудование | Год ввода | Производительность | Оборудование | Год ввода | Производительность |
| Паровые турбины | | | | | | |
| 1 | Р-3-29 (АР-6-11) | 1958 | 3 МВт / 73,5 Гкал/ч | - | - | - |
| 3 | Вумаг | 1932 | 16 МВт / 58,5 Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | ПТ-29/35-2,9/1,0 | 2011 | 29 МВт / 97,1 Гкал/ч | - | - | - |
| 5 | Вумаг | 1934 | 15 МВт / 57,5 Гкал/ч | - | - | - |
| 6 | ПР-30-2,9-2 | 2001 | 30 МВт / 133,9 Гкал/ч | ПР-24-2,9-2* | 2001 | 24 МВт / 133,9 Гкал/ч |
| 7 | ПР-7-29 | 1943 | 7 МВт / 118,7 Гкал/ч | - | - | - |
| Энергетические котлы | | | | | | |
| 1 | Стерлинг | 1932 | 150 т/ч | Стерлинг | 1932 | 150 т/ч |
| 2 | Стерлинг | 1932 | 150 т/ч | Стерлинг | 1932 | 150 т/ч |
| 3 | Стерлинг | 1932 | 150 т/ч | Стерлинг | 1932 | 150 т/ч |
| 4 | Стерлинг | 1933 | 150 т/ч | - | - | - |
| 5 | Стерлинг | 1935 | 150 т/ч | - | - | - |
| 6 | Стерлинг | 1935 | 150 т/ч | - | - | - |
| 7 | КО-Ш-200 | 1941 | 420 т/ч | КО-Ш-200 | 1941 | 420 т/ч |
| 8 | ТО-3-200 | 1949 | 420 т/ч | ТО-3-200 | 1949 | 420 т/ч |
| Водогрейные котлы | | | | | | |
| 9 | ПТВМ-100 | 1974 | 100 Гкал/ч | ПТВМ-100 | 2025 | 100 Гкал/ч |
| 10 | ПТВМ-100 | 1974 | 100 Гкал/ч | ПТВМ-100 | 2026 | 100 Гкал/ч |
| 11 | ПТВМ-100 | 1980 | 100 Гкал/ч | ПТВМ-100 | 2027 | 100 Гкал/ч |
| 12 | ПТВМ-100 | 1981 | 100 Гкал/ч | ПТВМ-100 | 2028 | 100 Гкал/ч |
| Всего по источнику | | | 100 МВт / 1215,3 Гкал/ч | | | 24 МВт / 705,8 Гкал/ч |

Таблица 33 – Изменение мощности основного оборудования Центральной ТЭЦ в результате реализации мероприятий

| Ст. № | Оборудование | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Паровые турбины | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Р-3-29 (АР-6-11) | МВт / Гкал/ч | 3 / 73,5 | 3 / 73,5 | 3 / 73,5 | 3 / 73,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Вумаг | МВт / Гкал/ч | 16 / 58,5 | 16 / 58,5 | 16 / 58,5 | 16 / 58,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ПТ-29/35-2,9/1,0 | МВт / Гкал/ч | 29 / 97,1 | 29 / 97,1 | 29 / 97,1 | 29 / 97,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Вумаг | МВт / Гкал/ч | 15 / 57,5 | 15 / 57,5 | 15 / 57,5 | 15 / 57,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ПР-30-2,9-2 | МВт / Гкал/ч | 30 / 133,9 | 30 / 133,9 | 30 / 133,9 | 30 / 133,9 | 24 / 133,9 | 24 / 133,9 | 24 / 133,9 | 24 / 133,9 | 24 / 133,9 | 24 / 133,9 | 24 / 133,9 | 24 / 133,9 | 24 / 133,9 | 24 / 133,9 |
| 7 | ПР-7-29 | МВт / Гкал/ч | 7 / 118,7 | 7 / 118,7 | 7 / 118,7 | 7 / 118,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Энергетические котлы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Стерлинг | т/ч | 150 | 150 | 150 | 150 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 2 | Стерлинг | т/ч | 150 | 150 | 150 | 150 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 3 | Стерлинг | т/ч | 150 | 150 | 150 | 150 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 4 | Стерлинг | т/ч | 150 | 150 | 150 | 150 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Стерлинг | т/ч | 210 | 210 | 210 | 210 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Стерлинг | т/ч | 200 | 200 | 200 | 200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | КО-Ш-200 | т/ч | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 |
| 8 | ТО-3-200 | т/ч | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 |
| Водогрейные котлы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КВ 01 | ПТВМ-100 | Гкал/ч | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| КВ 02 | ПТВМ-100 | Гкал/ч | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| КВ 03 | ПТВМ-100 | Гкал/ч | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| КВ 04 | ПТВМ-100 | Гкал/ч | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Бойлерные установки | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ОБ-1 | Гкал/ч | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ОБ-2 | | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 |
| | ОБ-3 | | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 | 94,6 |
| | ПБ-4 | | 110,0 | 110,0 | 110,0 | 110,0 | 110,0 | 110,0 | 110,0 | 110,0 | 110,0 | 110,0 | 110,0 | 110,0 | 110,0 | 110,0 |
| Прочие установки | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ХВО №2 | Гкал/ч | 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 |
| | ХВО №3 | Гкал/ч | 76,5 | 76,5 | 76,5 | 76,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по источнику, в т.ч.: | | МВт | 100 | 100 | 100 | 100 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| | | Гкал/ч | 1215,3 | 1215,3 | 1215,3 | 1215,3 | 818,5 | 818,5 | 818,5 | 818,5 | 818,5 | 818,5 | 818,5 | 818,5 | 818,5 | 818,5 |
| - в горячей воде, в т.ч.: | | Гкал/ч | 960,3 | 960,3 | 960,3 | 960,3 | 759,2 | 759,2 | 759,2 | 759,2 | 759,2 | 759,2 | 759,2 | 759,2 | 759,2 | 759,2 |
| | - ПВК | Гкал/ч | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 |
| | - БУ | Гкал/ч | 393,8 | 393,8 | 393,8 | 393,8 | 299,2 | 299,2 | 299,2 | 299,2 | 299,2 | 299,2 | 299,2 | 299,2 | 299,2 | 299,2 |
| | - Прочее | Гкал/ч | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 |
| - в паре, в т.ч.: | | Гкал/ч | 255,0 | 255,0 | 255,0 | 255,0 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 |
| | - Отборы | Гкал/ч | 255,0 | 255,0 | 255,0 | 255,0 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 |
| Ограничения по источнику, в т.ч.: | | МВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | Гкал/ч | 414,0 | 414,0 | 414,0 | 414,0 | 192,7 | 192,7 | 192,7 | 172,7 | 132,7 | 112,7 | 112,7 | 112,7 | 112,7 | 112,7 |
| - в горячей воде, в т.ч.: | | Гкал/ч | 414,0 | 414,0 | 414,0 | 414,0 | 192,7 | 192,7 | 192,7 | 172,7 | 132,7 | 112,7 | 112,7 | 112,7 | 112,7 | 112,7 |
| | - ПВК | Гкал/ч | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 60,0 | 20,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | - БУ | Гкал/ч | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 |
| | - Прочее | Гкал/ч | 60,2 | 60,2 | 60,2 | 60,2 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 |
| - в паре, в т.ч.: | | 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 |
| | - Отборы | 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 |
| Располагаемая мощность по источнику, в т.ч.: | | МВт | 100 | 100 | 100 | 100 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| | | Гкал/ч | 801,3 | 801,3 | 801,3 | 801,3 | 625,8 | 625,8 | 625,8 | 645,8 | 685,8 | 705,8 | 705,8 | 705,8 | 705,8 | 705,8 |
| - в горячей воде, в т.ч.: | | Гкал/ч | 546,3 | 546,3 | 546,3 | 546,3 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 586,5 | 626,5 | 646,5 | 646,5 | 646,5 | 646,5 | 646,5 |
| | - ПВК | Гкал/ч | 240,0 | 240,0 | 240,0 | 240,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 340,0 | 380,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 |
| | - БУ | Гкал/ч | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 |
| | - Прочее | Гкал/ч | 106,3 | 106,3 | 106,3 | 106,3 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 |

| Ст. № | Оборудование | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|-------------------|----------|---|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | - в паре, в т.ч.: | Гкал/ч | 255,0 | 255,0 | 255,0 | 255,0 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 |
| | - Отборы | Гкал/ч | 255,0 | 255,0 | 255,0 | 255,0 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 | 59,3 |
| | - РОУ и пр. | 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 |
| | | | ввод в эксплуатацию оборудования | | | | | | | | | | | | | |
| | | | модернизация оборудования | | | | | | | | | | | | | |
| | | | вывод из эксплуатации оборудования с целью ликвидации | | | | | | | | | | | | | |

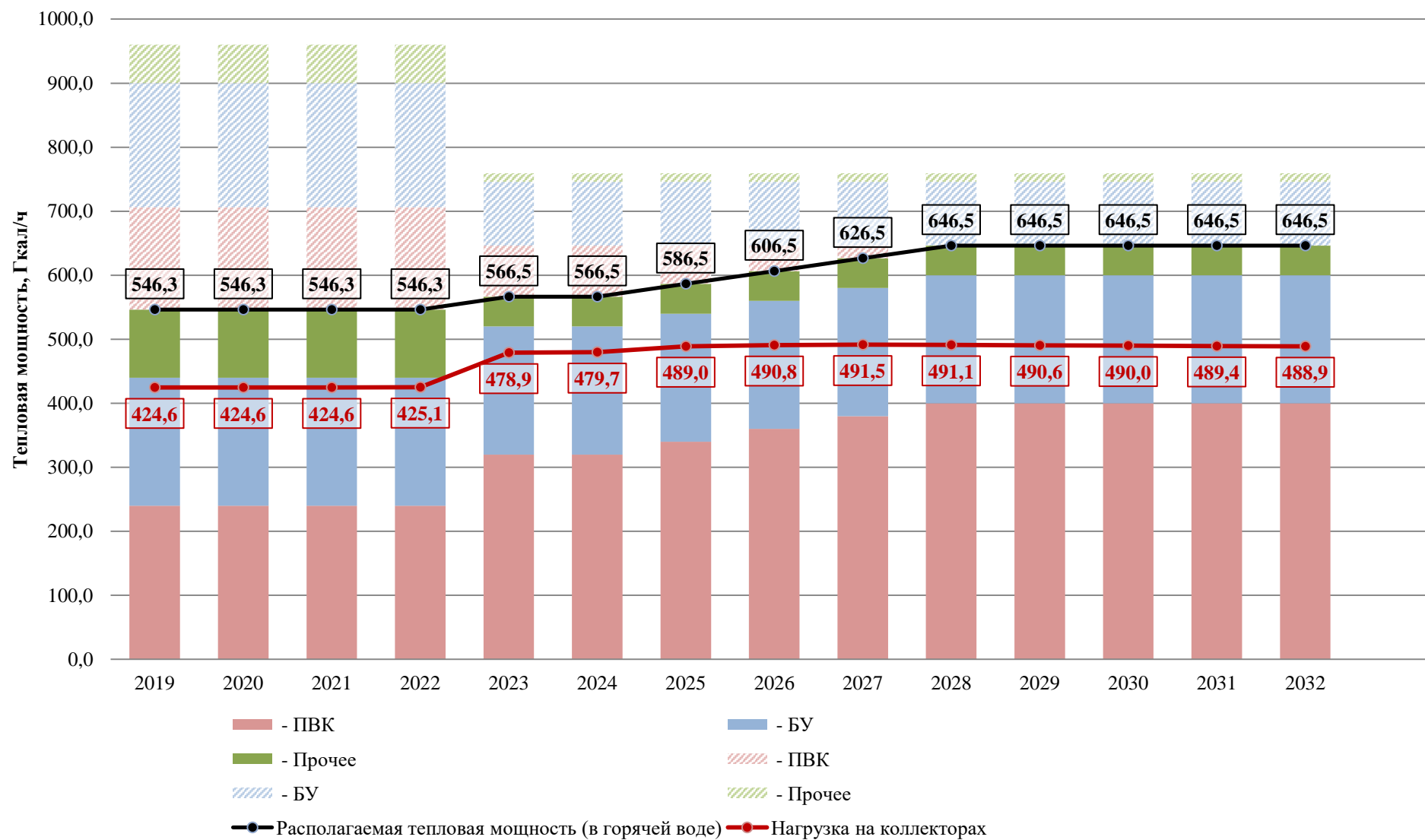


Рисунок 27 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ (в горячей воде)

5.3.4. Котельные города

В таблице 34 представлены котельные, реконструкция которых предусматривается в рамках Схемы теплоснабжения.

Реконструкция данных позволит повысить надежность и эффективность в зоне действия данных источников.

Таблица 34 – Реконструируемые котельные для повышения эффективности работы систем теплоснабжения

| № п/п | Наименование ТСО | Наименование источника | Планируемые мероприятия | УТМ, Гкал/ч | | Срок реализации |
|-------|------------------|--------------------------------|--|-------------|-------|-----------------|
| | | | | До | После | |
| 1 | ООО "СибЭнерго" | Зыряновская районная котельная | "Замена котла №2 на КР-Р-11,63-115 Реконструкция топочных устройств кот. №№ 4, 5, 6 Реконструкция АСУ ТП" | 120 | 110 | 2020-2024 |
| 2 | ООО "СибЭнерго" | Котельная пос. Листвяги | Демонтаж котлов №1, 2, 4 (ДКВР-6,5/13), установка в котловой ячейке №2 (КВ-Р-7,56-15) | 22,0 | 19,5 | 2020-2022 |
| 3 | ООО "СибЭнерго" | Котельная №32 | "Установка дополнительного котла для покрытия перспективных нагрузок Строительство АБМК" Реконструкция водоподготовительной установки с целью снижения содержания кислорода в подпиточной воде в котельной | 3,2 | 4,8 | 2020-2021 |
| 4 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 19 | Строительство АБМК (КК) | 1,2 | 0,5 | 2021 |
| 6 | ООО "СибЭнерго" | Котельная УПК | Строительство АБМК (КК) | 0,1 | 0,5 | 2023 |
| 7 | ООО "СибЭнерго" | Котельная «РТРС» | Строительство АБМК (КК) | | | 2031 |
| 8 | ООО "СибЭнерго" | Котельная школа № 43 | Строительство АБМК (КК) | 2,0 | 1,0 | 2031 |
| 9 | ООО "СибЭнерго" | Новая АБМК ул. Тушинского | Ввод АБМК | - | 1,5 | 2020 |

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

Существующие Источники тепловой энергии на территории г. функционируют в выделенных зонах теплоснабжения. Схемой теплоснабжения не предусматривается совместной работы ТЭЦ и котельных.

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

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения предусматривает вывод из эксплуатации котельных, существующие нагрузки которых планируется переключить на более эффективные источники.

Перечень выводимых из эксплуатации котельных с передачей существующих нагрузок на другие источники представлен в таблице 35.

Большинство выводимых источников имеют температурный график 95/70 °С, тогда как переключения планируется осуществлять в том числе на ТЭЦ, имеющие температурный график 150/70 °С. В связи с чем, котельные ЗРК и БЦК переоборудуются в ЦТП, а потребители в зоны КЦК должны быть оснащены ИТП с теплообменниками ГВС.

Вывод данных котельных из эксплуатации при передаче тепловых нагрузок на более эффективные источники, позволяет сэкономить на их реконструкции и снижает постоянные расходы ТСО в части оплаты труда, расходах на текущий ремонт и обслуживание и пр.

Таблица 35 – Перечень источников, выводимых из эксплуатации

| № п/п | Источник, выводимый из эксплуатации | Источник - реципиент | Переключаемая нагрузка, Гкал/ч | Год переключения |
|-------|--|--|--------------------------------|------------------|
| 1 | Куйбышевская центральная котельная по адресу: ул. Стволовая, 9 - ООО "СибЭнерго" | Центральная ТЭЦ по адресу: ул. Коммунальная, 25 - МКП "Центральная ТЭЦ" | 42,56 | 2022 |
| 2 | Котельная Садопарковая по адресу: ул. Садопарковая, 20 - ООО "СибЭнерго" | Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 - ООО "СибЭнерго" | 0,91 | 2023 |
| 3 | Котельная школы №16 по адресу: ул. Громовой, 61к.1 - ООО "СибЭнерго" | Котельная №1 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Земнухова, 43 - ООО "СибЭнерго" | 0,22 | 2023 |
| 4 | Зыряновская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 – ООО "СибЭнерго" | Кузнецкая ТЭЦ по адресу: ул. Новороссийская, 35 - АО "Кузнецкая ТЭЦ" | 42,0 | - * |
| 5 | Байдаевская центральная котельная по адресу: ул. | | 22,0 | |

| № п/п | Источник, выводимый из эксплуатации | Источник - реципиент | Переключаемая нагрузка, Гкал/ч | Год переключения |
|-------|---|--|--------------------------------|------------------|
| | Слесарная, 12 - ООО "СибЭнерго" | | | |
| 6 | Котельная №72 по адресу: ул. Фесковская, 99 - ООО "СибЭнерго" | Байдаевская центральная котельная № 2 по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО "СибЭнерго" | 0,09 | 2025 |

Примечание: * - указывается в последующей Актуализации по результатам проектно-изыскательских работ. В настоящей актуализации не учитывается.

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

Для оценки эффективности строительства источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе отопительных котельных следует оценить рентабельность таких энергоисточников в существующих условиях рынка.

В таблице 36 приведены соответствующие стоимость эквивалента энергии (руб./ГДж) данных энергоносителей вместе с максимально возможной добавленной стоимостью производства тепловой и электрической энергии при сжигании газа и угля.

Таблица 36 – Стоимость эквивалента электрической энергии, тепла, природного газа и угля

| Наименование | Ед. изм. | Электрическая энергия | Тепловая энергия | Природный газ | Уголь |
|---|--------------------------|-----------------------|----------------------|---------------------|---------------------|
| Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию | руб./кВт*ч | 2,23 ¹ | | | |
| Стоимость тепловой энергии | руб./Гкал | | 1387,7 ² | | |
| Стоимость газа | руб./тыс.нм ³ | | | 4901,1 ³ | |
| Стоимость угля | руб./тнт | | | | 1407,6 ⁴ |
| Переводной коэф. для ЭЭ | кВт*ч/ГДж | 277,78 | | | |
| Переводной коэф. для ТЭ | Гкал/ГДж | | 0,2389 | | |
| Переводной коэф для газа | тыс.нм ³ /ГДж | | | 0,029 | |
| Переводной коэф для угля | тнт/ГДж | | | | 0,048 |
| Стоимость эквивалента энергии | руб./ГДж | 619,2 | 331,5 | 140,4 | 67,6 |
| Максимально возможная | руб./ГДж | 478,7/(551,6) | 191,0/(263,9) | - | - |

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| добавленная стоимость природный газ/(уголь) | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|

Примечание:

1. Средневзвешенная цена покупки э/э (мощности) для потребителей 1 ценовой категории (цена э/э + цена мощности*Коп.М) ПАО «Кузбассэнергосбыт» за январь 2019 года;
2. Средневзвешенный тариф на тепловую энергию на 2019 год по ТСО г. Новокузнецк;
3. Цена природного газа, принятая для МКП «Центральная ТЭЦ» при утверждении тарифа на 2019 г.(крупнейший потребитель);
4. Цена угля (с учетом доставки) для АО «Кузнецкая ТЭЦ» при утверждении тарифа на 2019 г. (крупнейший потребитель).

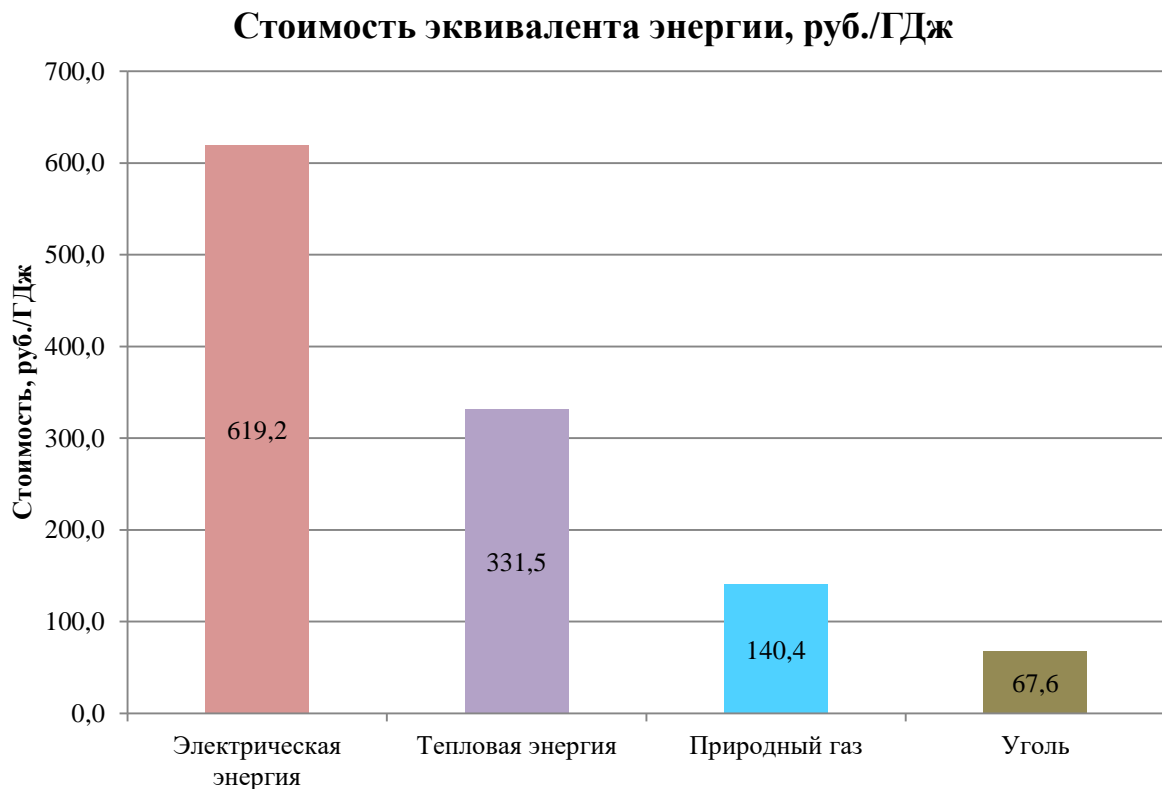


Рисунок 28 – Стоимость эквивалента энергии, руб./ГДж

Экономия от производства электрической энергии из газа или угля равна разнице между добавленной стоимостью (добавленная стоимость в данном случае равна стоимости приобретаемой электроэнергии за минусом стоимости приобретенного газа) и прочими операционными расходами. Максимальная добавленная стоимость соответствует 100% электрическому КПД и отсутствию прочих операционных расходов. Как повышается

стоимость эквивалента электрической энергии (стоимость топливной составляющей без учета прочих операционных расходов) при снижении КПД показывает рисунок 29.

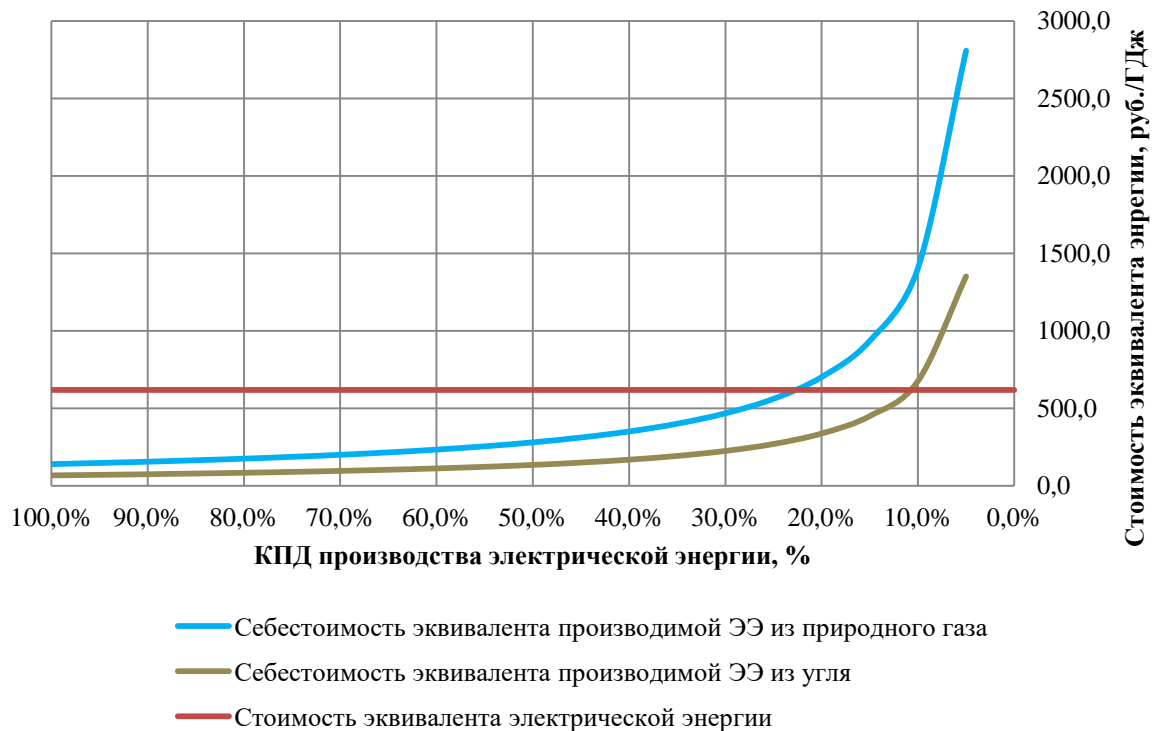


Рисунок 29 – Соотношение себестоимости производства эквивалента энергии

Себестоимость эквивалента производимой электрической энергии равна цене ее покупки при КПД производства электрической энергии менее 25% для установок, использующих в качестве топлива природный газ, и менее 10% для установок, использующих уголь.

Для энергоустановок, работающих в комбинированном цикле, электрический КПД определяется расходом условного топлива на выработку электрической энергии, который в свою очередь, зависит от принятого метода разнесения затраченного топлива на производство электрической и тепловой энергии и коэффициентом использования топлива всей установки.

Для исключения условного перекрестного субсидирования между тепловой и электрической частью, для рассматриваемых типов когенерационных источников целесообразно принять удельный расход топлива на выработку тепловой энергии соответствующим современным газовой и угольной котельных 156 кг у.т./Гкал и 176 кг у.т./Гкал соответственно. Для определения характерных соотношений тепловой и электрической мощности для различных групп оборудования в зависимости от электрического КПД установки без теплофикации (конденсационный режим) воспользуемся обобщенными зависимостями.

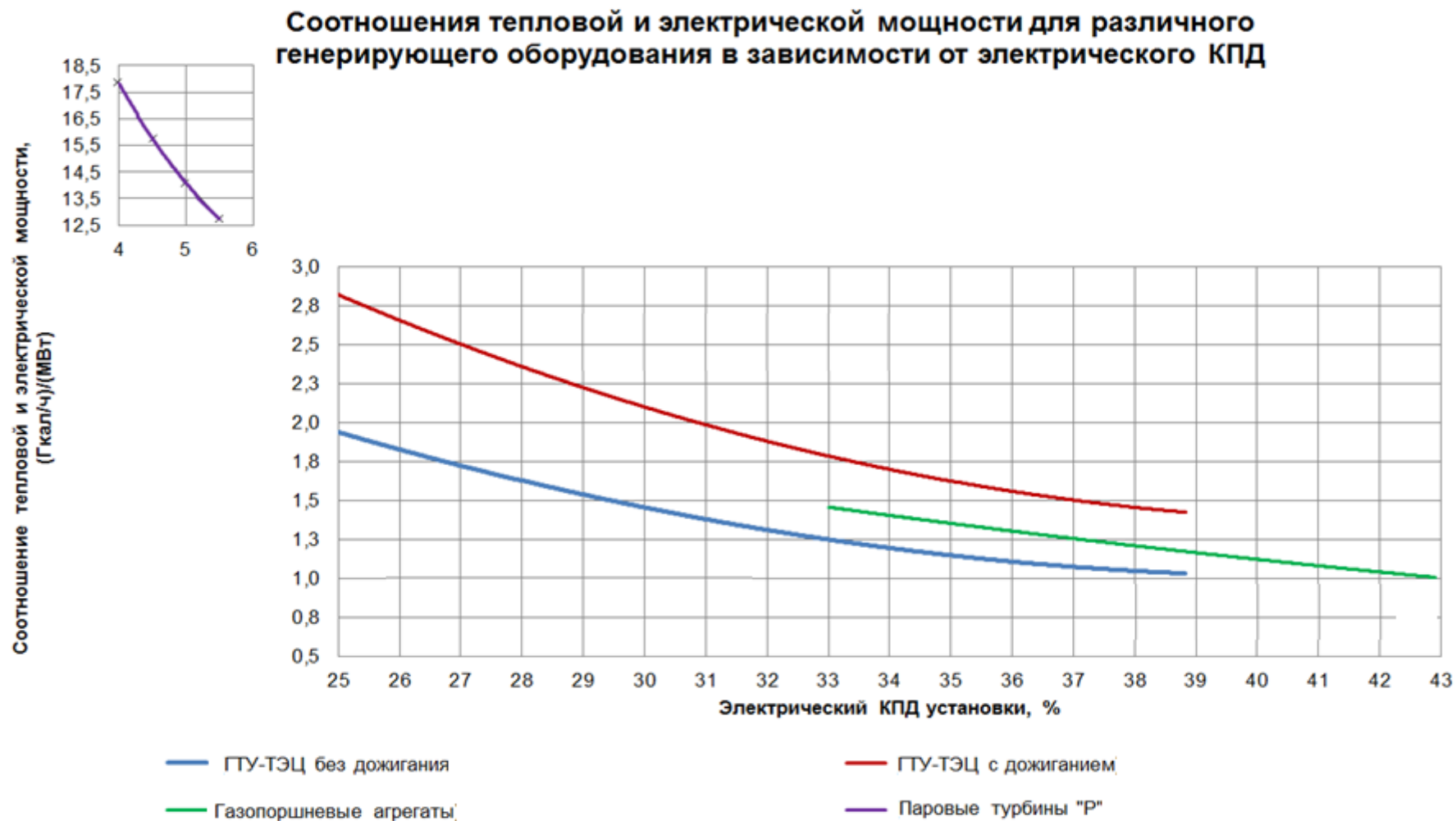


Рисунок 30 – Соотношения тепловой и электрической мощности для различного генерирующего оборудования в зависимости от электрического КПД

В качестве примера рассмотрим две установки комбинированной выработки: на базе газовой турбины с электрическим КПД 35% и утилизацией тепла (без дожигания) и паровой турбины типа «Р» с начальными параметрами пара 24 кгс/см² и 350 °С.

Показатели для таких установок представлены в таблице 37 и 38.

Таблица 37 – Показатели для установки комбинированной выработки на базе ГТУ

| Электрическая мощность, МВт | Тепловая мощность котла-утилизатора, Гкал/ч | Электрический КПД установки в простом цикле, % | Коэффициент использования топлива при комб. Выр., о.е. | УРУТ на ВЭЭ при Кут=0, г.у.т./кВт*ч | УРУТ на ВЭЭ при Кут=1, г.у.т./кВт*ч | УРУТ на ВТЭ, кг у.т./Гкал |
|-----------------------------|---|--|--|-------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------|
| 1,0 | 1,15 | 35,0 | 0,82 | 351,4 | 172,0 | 156,0 |

Таблица 38 – Показатели для установки комбинированной выработки на базе турбины типа «Р»

| Электрическая мощность, МВт | Тепловая мощность котла-утилизатора, Гкал/ч | Электрический КПД установки в простом цикле, % | Коэффициент использования топлива при комб. Выр., о.е. | УРУТ на ВЭЭ при Кут=0, г.у.т./кВт*ч | УРУТ на ВЭЭ при Кут=1, г.у.т./кВт*ч | УРУТ на ВТЭ, кг у.т./Гкал |
|-----------------------------|---|--|--|-------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------|
| 1,0 | 19,0 | 3,4 | 0,79 | - | 273,6 | 176,0 |

Как видно из таблицы выше, при отнесении на тепловую энергию топливной составляющей в размере 156,0 кг у.т./Гкал, УРУТ на выработку электрической энергии на ГТУ при 100% утилизации тепла составит 172,0 г.у.т./кВт*ч, что соответствует топливной составляющей в 1 кВт*ч производимой электроэнергии – 71 копейка.

Для турбины типа «Р» удельный расход условного топлива, относимого на тепло составит 176,0 кг у.т./Гкал, а УРУТ на выработку электрической энергии составит 273,6 г.у.т./кВт*ч, что соответствует топливной составляющей в производимой электроэнергии – 55 копеек.

Число часов использования установленной электрической мощности когенерационной установки с утилизацией тепла не может превышать 5000 ч.

Поскольку в существующих рыночных условиях газотурбинная и паротурбинная мини-ТЭЦ не могут претендовать на получение платы за мощность, компенсирующую возврат инвестиций и прочие операционные расходы, рассмотрим возможные доли этих расходов в себестоимости электроэнергии, производимой ГТУ и турбиной типа «Р» в когенерационном режиме, при ЧИУМ – 5000 часов и простом сроке окупаемости 7 лет, в зависимости от удельных капитальных вложений.

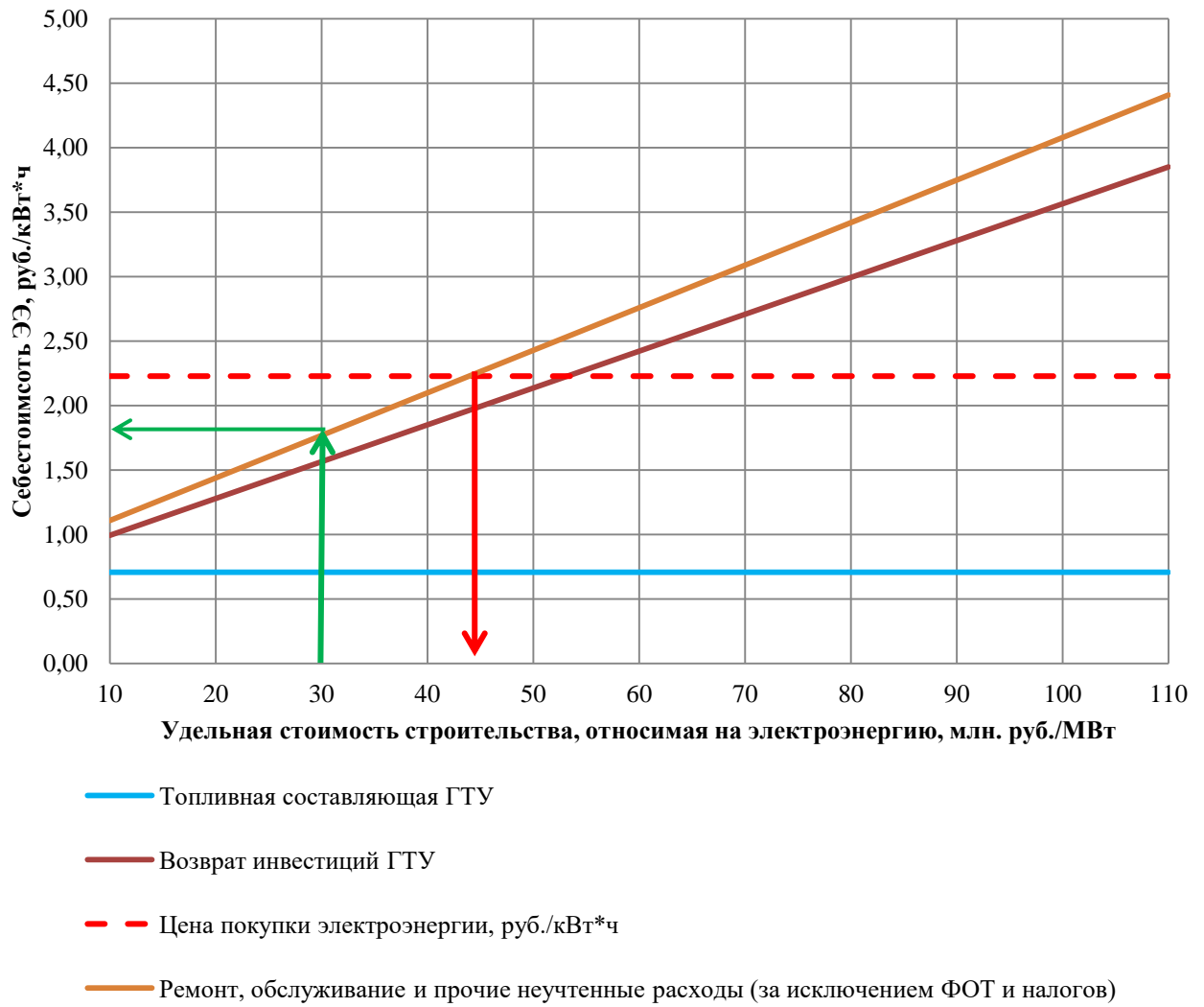


Рисунок 31 – Соотношение топливной и прочих составляющих в цене электроэнергии ГТУ

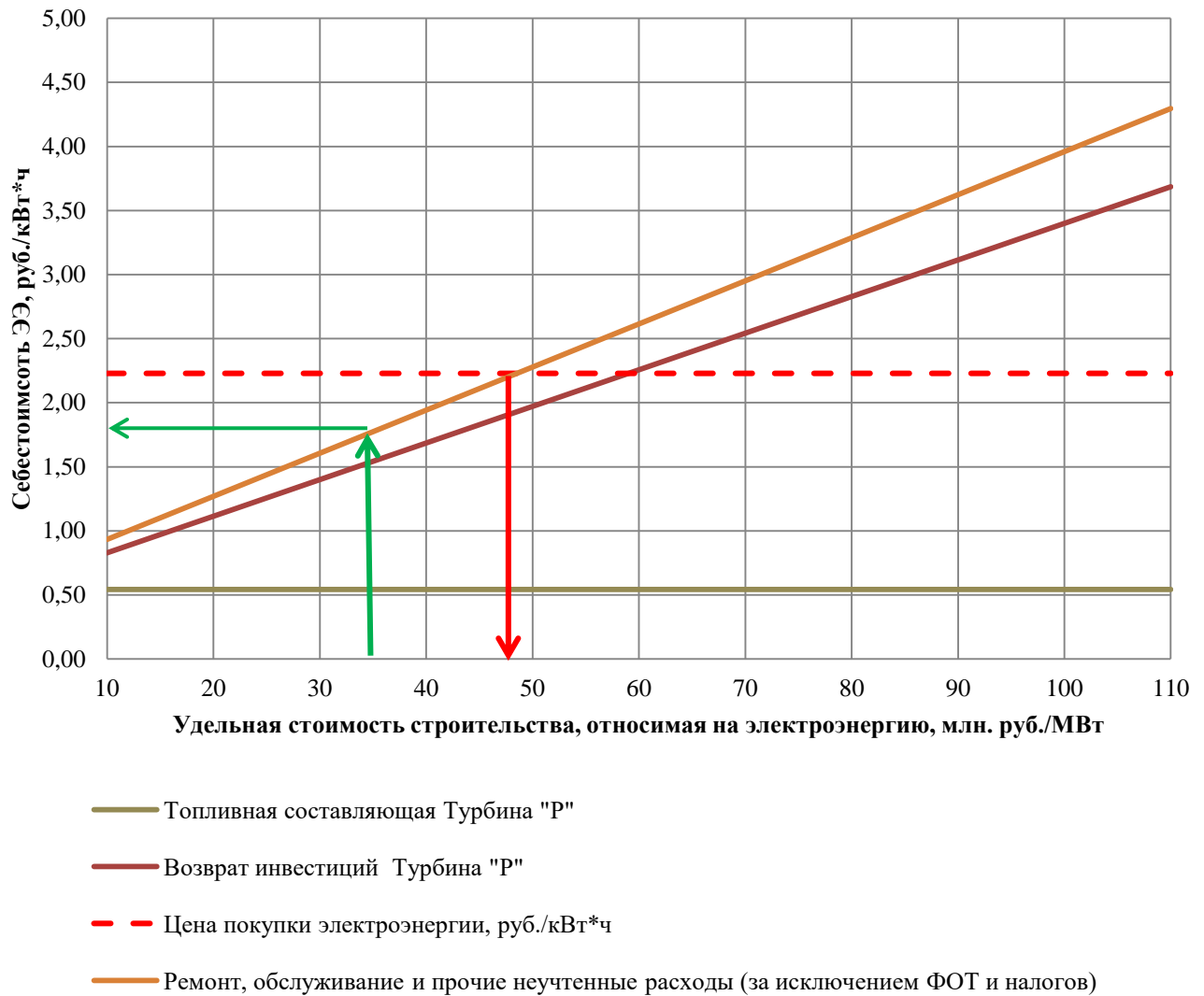


Рисунок 32 – Соотношение топливной и прочих составляющих в цене электроэнергии установки с турбиной типа «Р»

Удельная стоимость строительства ГТУ, при которой прочие составляющие, такие как заработная персонала с социальными отчислениями, налог на имущество, текущие ремонты и обслуживание, уже не могут быть включены в себестоимость составляет 45,0 млн. руб./МВт. Фактическая стоимость строительства ГТУ малой мощности составляет 65,0-75,0 млн руб./МВт. При удельной стоимости строительства более 50 млн руб./МВт, проект устройства комбинированной выработки на базе котельной становится нерентабельным.

В тоже время, установка комбинированной выработки на базе паровой турбины типа «Р» может быть экономически эффективна при удельной стоимости строительства до 35,0 млн. руб./МВт, при условии сжигания угля. Фактическая стоимость строительства угольной мини-ТЭЦ на базе паровых турбин типа «Р» оценивается в 140-150 млн. руб./МВт, из которых непосредственно на электрическую энергию может быть отнесено 25,0-35,0 млн. руб./МВт.

В существующих условиях, реконструкцию котельных в источники комбинированной выработки на базе турбин типа «Р» целесообразно рассматривать при установленной электрической мощности 10 МВт и более, ЧЧИУМ – 5000 ч, и стоимости строительства не выше 35,0 млн. руб./МВт. Учитывая низкие начальные параметры пара перед турбиной (24 кг/см^2 и $350 \text{ }^\circ\text{C}$), при установленной электрической мощности 10 МВт, тепловая мощность мини-ТЭЦ составит 180-190 Гкал/ч. Для работы данного оборудования в «базе», подключенная нагрузка на коллекторах источника должна превышать 380 Гкал/ч.

Расчетная нагрузка на коллекторах одной из крупнейших котельных – Зырянской районной котельной не превышает 50 Гкал/ч, что делает невозможным устройство источников комбинированной выработки с применением паровых турбин типа «Р» на базе существующих котельных.

Генерация на угольных мини-ТЭЦ с турбинами типа «Р» на низких параметрах пара может быть экономически целесообразной только в случае замещения основного оборудования Центральной и Кузнецкой ТЭЦ.

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

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие ряда котельных и перевод тепловой нагрузки потребителей на теплоснабжение от действующих ТЭЦ (Кузнецкая и Центральная). Работа закрываемых котельных в пиковом режиме не предусматривается.

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 оценка затрат при необходимости его изменения

Существующие температурные графики способны в полной мере обеспечить требуемое качество и надежность теплоснабжения потребителей, являясь оптимальными режимами отпуска тепловой энергии в сеть. Изменение существующих температурных графиком проектом актуализированной Схемы теплоснабжения не предусматривается.

Расчетные графики температур сетевой воды на расчетный период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблице ниже и на рисунках.

Таблица 39 – Температурные графики источников комбинированной выработки

| Температура наружного воздуха, °С | Кузнецкая ТЭЦ | | Западно-Сибирская ТЭЦ | | | Центральная ТЭЦ | | |
|---|------------------------------------|--------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|------------------------|--|------------------------------------|--------------------------------------|
| | Температура сетевой воды | | | | | | | |
| | В прямом трубопроводе Т1, °С | В обратном трубопроводе Т2, °С | В прямом трубопроводе Т1, °С | В обратном трубопроводе Т2, °С | После узла смешения | В прямом трубопроводе Т1 (с учетом ветра), °С | В прямом трубопроводе Т1, °С | В обратном трубопроводе Т2, °С |
| 10,0 | 70,0 | 47,7 | | | | | | |
| 9,0 | 70,0 | 47,2 | | | | | | |
| 8,0 | 70,0 | 46,7 | 70,0 | 56,0 | 56,8 | 70,0 | 70,0 | 56,0 |
| 7,0 | 70,0 | 46,1 | 70,0 | 54,8 | 55,1 | 70,0 | 70,0 | 55,0 |
| 6,0 | 70,0 | 45,6 | 70,0 | 53,6 | 54,0 | 70,0 | 70,0 | 54,0 |
| 5,0 | 70,0 | 45,1 | 70,0 | 52,5 | 52,9 | 70,0 | 70,0 | 53,0 |
| 4,0 | 70,0 | 44,6 | 70,0 | 51,3 | 52,3 | 70,0 | 70,0 | 51,0 |
| 3,0 | 70,0 | 44,1 | 70,0 | 50,1 | 52,0 | 70,0 | 70,0 | 50,0 |
| 2,0 | 70,0 | 43,6 | 70,0 | 49,0 | 51,7 | 70,0 | 70,0 | 49,0 |
| 1,0 | 70,0 | 43,1 | 70,0 | 47,8 | 51,4 | 70,0 | 70,0 | 48,0 |
| 0,0 | 70,0 | 42,6 | 70,0 | 46,6 | 51,1 | 70,0 | 70,0 | 47,0 |
| -1,0 | 71,4 | 42,9 | 71,4 | 46,8 | 51,8 | 76,5 | 71,0 | 47,0 |
| -2,0 | 73,6 | 43,7 | 73,6 | 47,8 | 53,0 | 78,9 | 74,0 | 48,0 |
| -3,0 | 75,7 | 44,5 | 75,7 | 48,8 | 54,3 | 81,3 | 76,0 | 49,0 |
| -4,0 | 77,9 | 45,3 | 77,9 | 49,8 | 55,5 | 83,7 | 78,0 | 50,0 |
| -5,0 | 80,0 | 46,1 | 80,0 | 50,8 | 56,7 | 86,7 | 80,0 | 51,0 |
| -6,0 | 82,2 | 46,9 | 82,2 | 51,8 | 58,0 | 88,4 | 82,0 | 52,0 |
| -7,0 | 84,3 | 47,7 | 84,3 | 52,8 | 59,2 | 90,8 | 84,0 | 53,0 |
| -8,0 | 86,5 | 48,5 | 86,5 | 53,7 | 60,4 | 93,1 | 86,0 | 54,0 |
| -9,0 | 88,6 | 49,3 | 88,6 | 54,7 | 61,6 | 95,4 | 89,0 | 55,0 |
| -10,0 | 90,7 | 50,0 | 90,7 | 55,6 | 62,7 | 97,8 | 91,0 | 56,0 |
| -11,0 | 92,8 | 50,8 | 92,8 | 56,6 | 63,9 | 100,1 | 93,0 | 57,0 |
| -12,0 | 94,9 | 51,5 | 94,9 | 57,5 | 65,1 | 102,4 | 95,0 | 58,0 |
| -13,0 | 97,0 | 52,3 | 97,0 | 58,4 | 66,3 | 104,7 | 97,0 | 59,0 |
| -14,0 | 99,1 | 53,0 | 99,1 | 59,4 | 67,4 | 107,0 | 99,0 | 60,0 |
| -15,0 | 101,2 | 53,7 | 101,2 | 60,3 | 68,5 | 109,3 | 101,0 | 61,0 |
| -16,0 | 103,3 | 54,5 | 103,3 | 61,2 | 69,6 | 111,6 | 103,0 | 61,0 |

| Температура наружного воздуха, °С | Кузнецкая ТЭЦ | | Западно-Сибирская ТЭЦ | | | | Центральная ТЭЦ | | |
|---|---|--------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|------------------------|--|--|--------------------------------------|--|
| | Температура сетевой воды | | | | | | | | |
| | В прямом трубопроводе Т1, °С | В обратном трубопроводе Т2, °С | В прямом трубопроводе Т1, °С | В обратном трубопроводе Т2, °С | После узла смешения | В прямом трубопроводе Т1 (с учетом ветра), °С | В прямом трубопроводе Т1, °С | В обратном трубопроводе Т2, °С | |
| -17,0 | 105,4 | 55,2 | 105,4 | 62,1 | 70,7 | 113,9 | 105,0 | 62,0 | |
| -18,0 | 107,4 | 55,9 | 107,4 | 63,0 | 71,8 | 116,2 | 107,0 | 63,0 | |
| -19,0 | 109,5 | 56,6 | 109,5 | 63,9 | 72,9 | 118,4 | 109,0 | 64,0 | |
| -20,0 | 111,6 | 57,3 | 111,6 | 64,8 | 74,0 | 120,7 | 112,0 | 65,0 | |
| -21,0 | 113,6 | 58,0 | 113,6 | 65,7 | 75,1 | 123,0 | 114,0 | 66,0 | |
| -22,0 | 115,7 | 58,7 | 115,7 | 66,6 | 76,2 | 125,0 | 116,0 | 67,0 | |
| -23,0 | 117,7 | 59,4 | 117,7 | 67,5 | 77,3 | 125,0 | 118,0 | 68,0 | |
| -24,0 | 119,8 | 60,1 | 119,8 | 68,3 | 78,4 | 125,0 | 120,0 | 69,0 | |
| -25,0 | 121,8 | 60,8 | 121,8 | 69,2 | 79,5 | 125,0 | 122,0 | 70,0 | |
| -26,0 | 123,8 | 61,5 | 123,8 | 70,0 | 80,6 | 125,0 | 124,0 | 70,0 | |
| -27,0 | 125,0 | 61,6 | 125,0 | 70,0 | 81,3 | 125,0 | 125,0 | 70,0 | |
| -28,0 | 125,0 | 61,1 | 125,0 | 68,9 | 81,0 | 125,0 | 125,0 | 69,0 | |
| -29,0 | 125,0 | 60,6 | 125,0 | 67,7 | 80,7 | 125,0 | 125,0 | 68,0 | |
| -30,0 | 125,0 | 60,1 | 125,0 | 66,6 | 80,3 | 125,0 | 125,0 | 67,0 | |
| -31,0 | 125,0 | 59,6 | 125,0 | 65,4 | 80,0 | 125,0 | 125,0 | 66,0 | |
| -32,0 | 125,0 | 59,1 | 125,0 | 64,2 | 79,9 | 125,0 | 125,0 | 65,0 | |
| -33,0 | 125,0 | 58,6 | 125,0 | 63,0 | 79,7 | 125,0 | 125,0 | 63,0 | |
| -34,0 | 125,0 | 58,1 | 125,0 | 61,9 | 79,5 | 125,0 | 125,0 | 62,0 | |
| -35,0 | 125,0 | 57,6 | 125,0 | 60,7 | 79,3 | 125,0 | 125,0 | 61,0 | |
| -36,0 | 125,0 | 57,1 | 125,0 | 59,5 | 79,3 | 125,0 | 125,0 | 60,0 | |
| -37,0 | 125,0 | 56,6 | 125,0 | 58,4 | 78,9 | 125,0 | 125,0 | 59,0 | |
| -38,0 | 125,0 | 56,1 | 125,0 | 57,2 | 78,8 | 125,0 | 125,0 | 58,0 | |
| -39,0 | 125,0 | 55,6 | 125,0 | 56,0 | 78,6 | 125,0 | 125,0 | 56,0 | |
| Примечание | 1. При достижении на источнике теплоснабжения температуры обратной сетевой воды 70 °С подъем температуры прямой сетевой воды прекращается независимо от температуры наружного воздуха. 2. Фактически задание температуры теплоносителя в тепловой сети осуществляется диспетчером тепловой | | | | | | 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезкой от температуры наружного воздуха $T_{нв} = - 26^{\circ}\text{C}$ и ниже; 2. При температуре наружного воздуха ниже $- 26^{\circ}\text{C}$ температуру сетевой воды держать по особому указанию диспетчерской службы; 3. Температура обратной сетевой воды | | |

| Температура наружного воздуха, °С | Кузнецкая ТЭЦ | | Западно-Сибирская ТЭЦ | | | | Центральная ТЭЦ | |
|---|---|--------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|------------------------|--|--|--------------------------------------|
| | Температура сетевой воды | | | | | | | |
| | В прямом трубопроводе Т1, °С | В обратном трубопроводе Т2, °С | В прямом трубопроводе Т1, °С | В обратном трубопроводе Т2, °С | После узла смешения | В прямом трубопроводе Т1 (с учетом ветра), °С | В прямом трубопроводе Т1, °С | В обратном трубопроводе Т2, °С |
| | сети АО «Межрегиональная теплосетевая компания» с учетом целого ряда влияющих факторов: температуры наружного воздуха, скорости ветра, протяженности тепловых сетей от источника до потребителя и связанного с этим фактором транспортного запаздывания, скорости изменения температуры наружного воздуха и т. п. | | | | | | определена с учетом увеличения расхода сетевой воды на отопление вызванного срезкой. | |

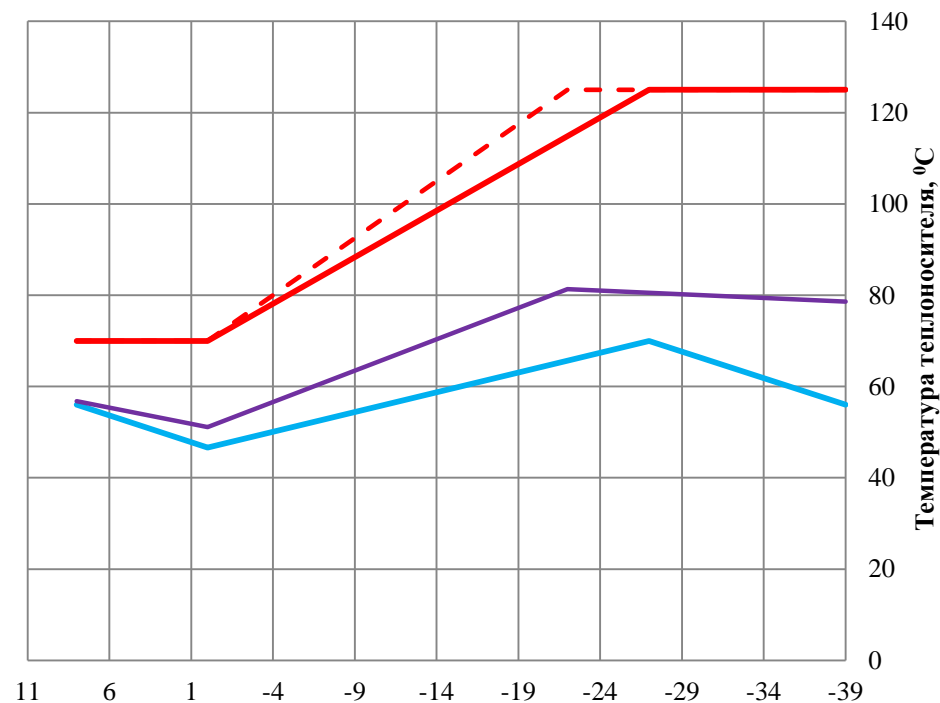
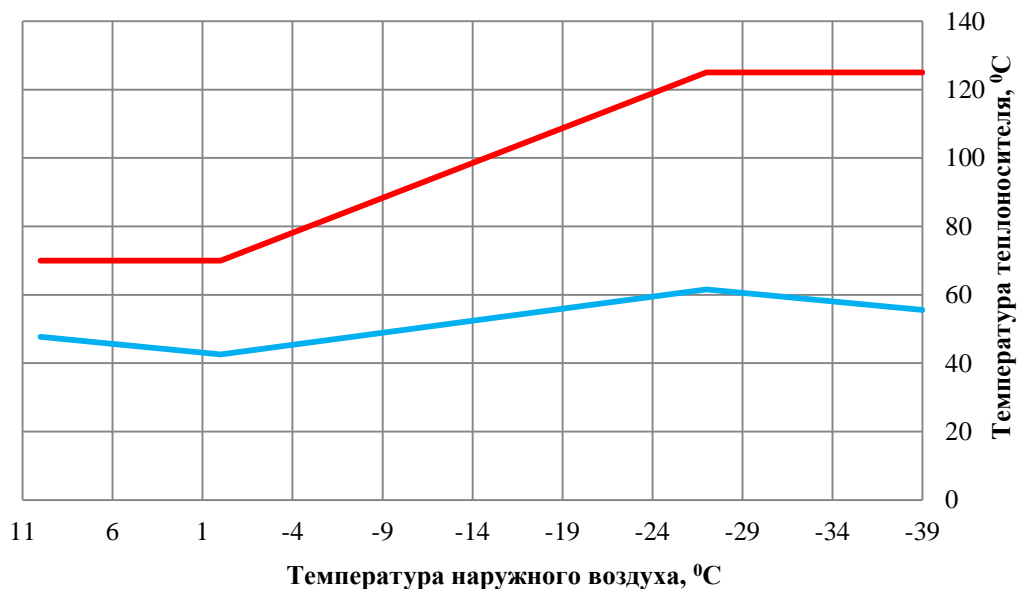


Рисунок 33 – Температурный график КТЭЦ

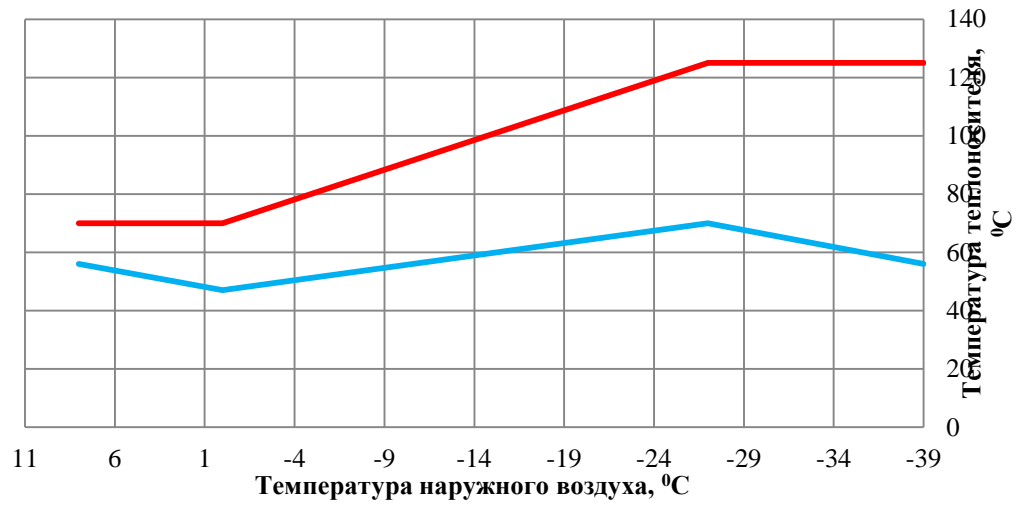


Рисунок 34 – Температурный график ЗС ТЭЦ

- В прямом трубопроводе T1, 0С
- В обратном трубопроводе T2, 0С
- После узла смешения
- - - В прямом трубопроводе T1 (с учетом ветра), 0С

Рисунок 35 – Температурный график ЦТЭЦ

Таблица 40 – Температурные графики котельных

| Температура наружного воздуха, °С | Температурный график 95-70 °С | | | | | | Температурный график 110-70 °С | | | 130-70 °С с ГВС (Закрытая схема) | |
|---|-------------------------------------|---------------------------------------|----------------------------|------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------|---|-------------------------------------|---------------------------------------|
| | 95-70 °С без ГВС | | ГВС (4-х трубная схема) | | 95-70 °С с ГВС (открытая схема) | | 110-70 °С Без ГВС | | ГВС (3-х трубная тупикова я схема) | | |
| | В прямом трубопрово де Т1, °С | В обратном трубопрово де Т2, °С | Подача а ГВС Т3, °С | Циркуляци я ГВС Т4, °С | В прямом трубопрово де Т1, °С | В обратном трубопрово де Т2, °С | В прямом трубопрово де Т1, °С | В обратном трубопрово де Т2, °С | Подача ГВС Т3, °С | В прямом трубопрово де Т1, °С | В обратном трубопрово де Т2, °С |
| 8,0 | 40,00 | 34,90 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 54,60 | 43,07 | 34,94 | 70,00 | 70,00 | 57,80 |
| 7,0 | 41,40 | 35,90 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 54,70 | 44,70 | 35,88 | 70,00 | 70,00 | 56,80 |
| 6,0 | 42,70 | 36,80 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 54,70 | 46,30 | 36,81 | 70,00 | 70,00 | 55,80 |
| 5,0 | 44,10 | 37,70 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 54,60 | 47,89 | 37,72 | 70,00 | 70,00 | 54,70 |
| 4,0 | 45,40 | 38,60 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 54,60 | 49,46 | 38,61 | 70,00 | 70,00 | 53,70 |
| 3,0 | 46,70 | 39,50 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 54,50 | 51,02 | 39,50 | 70,00 | 70,00 | 52,70 |
| 2,0 | 48,00 | 40,40 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 54,40 | 52,57 | 40,36 | 70,00 | 70,00 | 51,70 |
| 1,0 | 49,30 | 41,20 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 54,20 | 54,10 | 41,22 | 70,00 | 70,00 | 50,70 |
| 0,0 | 50,50 | 42,10 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 54,10 | 55,63 | 42,07 | 70,00 | 70,00 | 49,70 |
| -1,0 | 51,80 | 42,90 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 53,90 | 57,14 | 42,90 | 70,00 | 70,00 | 48,60 |
| -2,0 | 53,00 | 43,70 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 53,80 | 58,64 | 43,73 | 70,00 | 70,00 | 47,60 |
| -3,0 | 54,30 | 44,50 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 53,60 | 60,14 | 44,54 | 70,00 | 70,00 | 46,60 |
| -4,0 | 55,50 | 45,30 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 53,40 | 61,62 | 45,35 | 70,00 | 71,20 | 46,80 |
| -5,0 | 56,70 | 46,10 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 53,20 | 63,10 | 46,15 | 70,00 | 73,00 | 47,50 |
| -6,0 | 58,00 | 46,90 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 53,00 | 64,57 | 46,94 | 70,00 | 74,80 | 48,30 |
| -7,0 | 59,20 | 47,70 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 52,70 | 66,03 | 47,72 | 70,00 | 76,50 | 49,10 |
| -8,0 | 60,40 | 48,50 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 52,50 | 67,48 | 48,50 | 70,00 | 78,30 | 49,80 |
| -9,0 | 61,60 | 49,30 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 52,20 | 68,93 | 49,27 | 70,00 | 80,10 | 50,60 |
| -10,0 | 62,70 | 50,00 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 52,00 | 70,37 | 50,03 | 70,00 | 81,80 | 51,30 |
| -11,0 | 63,90 | 50,80 | 65,00 | 50,00 | 65,00 | 51,70 | 71,80 | 50,78 | 70,00 | 83,60 | 52,00 |
| -12,0 | 65,10 | 51,50 | 65,00 | 50,00 | 65,10 | 51,50 | 73,23 | 51,53 | 70,00 | 85,30 | 52,80 |
| -13,0 | 66,30 | 52,30 | 65,00 | 50,00 | 66,30 | 52,30 | 74,65 | 52,27 | 70,00 | 87,00 | 53,50 |
| -14,0 | 67,40 | 53,00 | 65,00 | 50,00 | 67,40 | 53,00 | 76,06 | 53,01 | 70,00 | 88,80 | 54,20 |

| Температура наружного воздуха, °С | Температурный график 95-70 °С | | | | | | Температурный график 110-70 °С | | | 130-70 °С с ГВС (Закрытая схема) | |
|---|-------------------------------------|---------------------------------------|----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------|--|-------------------------------------|---------------------------------------|
| | 95-70 °С без ГВС | | ГВС (4-х трубная схема) | | 95-70 °С с ГВС (открытая схема) | | 110-70 °С Без ГВС | | ГВС (3-х трубная тупиковая схема) | | |
| | В прямом трубопрово де Т1, °С | В обратном трубопрово де Т2, °С | Подача ГВС Т3, °С | Циркуляци ГВС Т4, °С | В прямом трубопрово де Т1, °С | В обратном трубопрово де Т2, °С | В прямом трубопрово де Т1, °С | В обратном трубопрово де Т2, °С | Подача ГВС Т3, °С | В прямом трубопрово де Т1, °С | В обратном трубопрово де Т2, °С |
| -15,0 | 68,60 | 53,70 | 65,00 | 50,00 | 68,60 | 53,70 | 77,47 | 53,74 | 70,00 | 90,50 | 54,90 |
| -16,0 | 69,70 | 54,50 | 65,00 | 50,00 | 69,70 | 54,50 | 78,88 | 54,47 | 70,00 | 92,20 | 55,60 |
| -17,0 | 70,90 | 55,20 | 65,00 | 50,00 | 70,90 | 55,20 | 80,27 | 55,19 | 70,00 | 93,90 | 56,30 |
| -18,0 | 72,00 | 55,90 | 65,00 | 50,00 | 72,00 | 55,90 | 81,67 | 55,91 | 70,00 | 95,60 | 56,90 |
| -19,0 | 73,10 | 56,60 | 65,00 | 50,00 | 73,10 | 56,60 | 83,06 | 56,62 | 70,00 | 97,30 | 57,60 |
| -20,0 | 74,30 | 57,30 | 65,00 | 50,00 | 74,30 | 57,30 | 84,44 | 57,32 | 70,00 | 99,00 | 58,30 |
| -21,0 | 75,40 | 58,00 | 65,00 | 50,00 | 75,40 | 58,00 | 85,82 | 58,03 | 70,00 | 100,60 | 58,90 |
| -22,0 | 76,50 | 58,70 | 65,00 | 50,00 | 76,50 | 58,70 | 87,20 | 58,72 | 70,00 | 102,30 | 59,60 |
| -23,0 | 77,60 | 59,40 | 65,00 | 50,00 | 77,60 | 59,40 | 88,57 | 59,42 | 70,00 | 104,00 | 60,20 |
| -24,0 | 78,70 | 60,10 | 65,00 | 50,00 | 78,70 | 60,10 | 89,94 | 60,10 | 70,00 | 105,60 | 60,90 |
| -25,0 | 79,90 | 60,80 | 65,00 | 50,00 | 79,90 | 60,80 | 91,30 | 60,79 | 70,00 | 107,30 | 61,50 |
| -26,0 | 81,00 | 61,50 | 65,00 | 50,00 | 81,00 | 61,50 | 92,66 | 61,47 | 70,00 | 108,90 | 62,20 |
| -27,0 | 82,10 | 62,10 | 65,00 | 50,00 | 82,10 | 62,10 | 94,01 | 62,15 | 70,00 | 110,60 | 62,80 |
| -28,0 | 83,20 | 62,80 | 65,00 | 50,00 | 83,20 | 62,80 | 95,36 | 62,82 | 70,00 | 112,20 | 63,40 |
| -29,0 | 84,30 | 63,50 | 65,00 | 50,00 | 84,30 | 63,50 | 96,71 | 63,49 | 70,00 | 113,90 | 64,00 |
| -30,0 | 85,30 | 64,20 | 65,00 | 50,00 | 85,30 | 64,20 | 98,05 | 64,16 | 70,00 | 115,50 | 64,70 |
| -31,0 | 86,40 | 64,80 | 65,00 | 50,00 | 86,40 | 64,80 | 99,39 | 64,82 | 70,00 | 117,10 | 65,30 |
| -32,0 | 87,50 | 65,50 | 65,00 | 50,00 | 87,50 | 65,50 | 100,73 | 65,48 | 70,00 | 118,80 | 65,90 |
| -33,0 | 88,60 | 66,10 | 65,00 | 50,00 | 88,60 | 66,10 | 102,06 | 66,13 | 70,00 | 120,40 | 66,50 |
| -34,0 | 89,70 | 66,80 | 65,00 | 50,00 | 89,70 | 66,80 | 103,40 | 66,78 | 70,00 | 122,00 | 67,10 |
| -35,0 | 90,70 | 67,40 | 65,00 | 50,00 | 90,70 | 67,40 | 104,72 | 67,43 | 70,00 | 123,60 | 67,70 |
| -36,0 | 91,80 | 68,10 | 65,00 | 50,00 | 91,80 | 68,10 | 106,05 | 68,08 | 70,00 | 125,20 | 68,30 |
| -37,0 | 92,90 | 68,70 | 65,00 | 50,00 | 92,90 | 68,70 | 107,37 | 68,72 | 70,00 | 126,80 | 68,80 |
| -38,0 | 93,90 | 69,40 | 65,00 | 50,00 | 93,90 | 69,40 | 108,68 | 69,36 | 70,00 | 128,40 | 69,40 |

| Температура наружного воздуха, °C | Температурный график 95-70 °C | | | | Температурный график 110-70 °C | | | | 130-70 °C с ГВС (Закрытая схема) | | |
|-----------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------|-----------------------|---------------------------------|--------------------------------|------------------------------|--------------------------------|----------------------------------|------------------------------|-----------------------------------|
| | 95-70 °C без ГВС | | ГВС (4-х трубная схема) | | 95-70 °C с ГВС (открытая схема) | | 110-70 °C Без ГВС | | | | ГВС (3-х трубная тупиковая схема) |
| | В прямом трубопроводе Т1, °C | В обратном трубопроводе Т2, °C | Подача ГВС Т3, °C | Циркуляция ГВС Т4, °C | В прямом трубопроводе Т1, °C | В обратном трубопроводе Т2, °C | В прямом трубопроводе Т1, °C | В обратном трубопроводе Т2, °C | Подача ГВС Т3, °C | В прямом трубопроводе Т1, °C | В обратном трубопроводе Т2, °C |
| -39,0 | 95,00 | 70,00 | 65,00 | 50,00 | 95,00 | 70,00 | 110,00 | 70,00 | 70,00 | 130,00 | 70,00 |

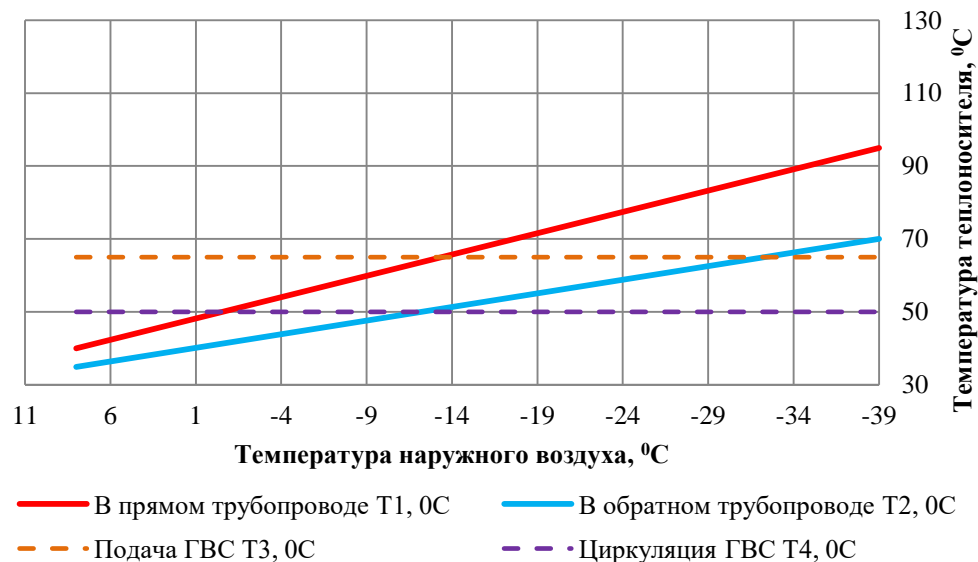


Рисунок 36 – Температурный график 95-70 °C (4-х трубная схема)

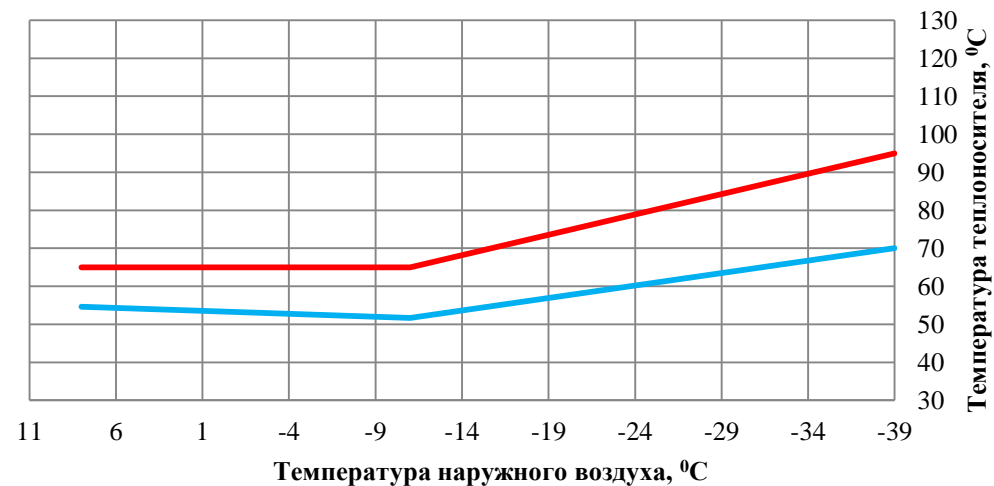


Рисунок 37 – Температурный график 95-70 °C (открытая схема ГВС)

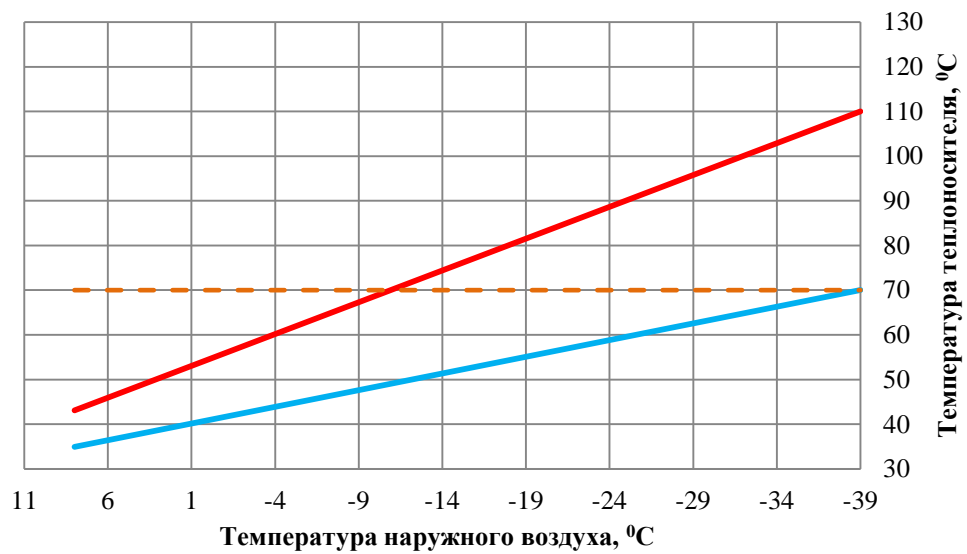


Рисунок 38 – Температурный график 110-70 °C (3-х рубная схема)

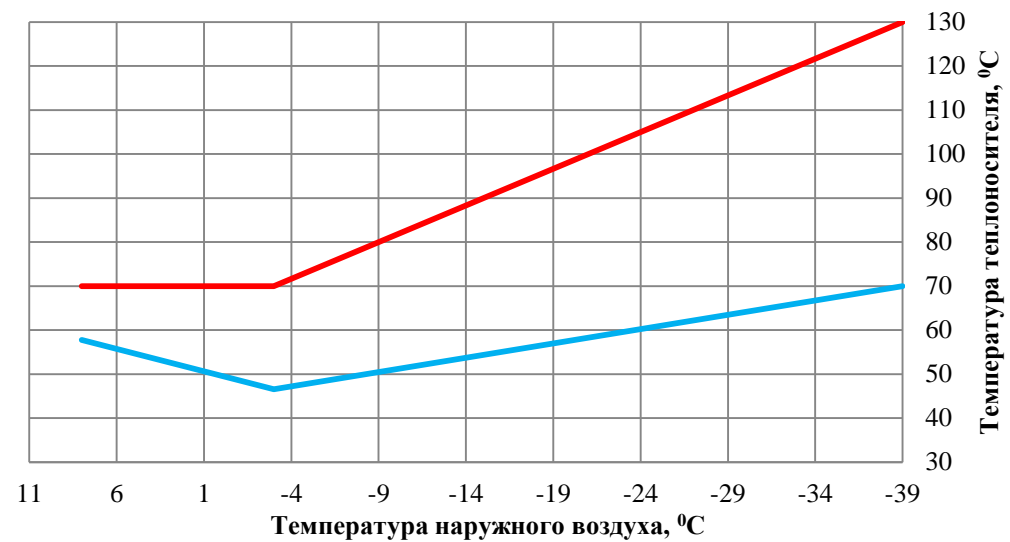


Рисунок 39 – Температурный график 130-70 °C (закрытая схема ГВС)

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в таблице 41.

Таблица 41 – Перспективная установленная мощность каждого источника тепловой энергии с предложением по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей, Гкал/ч

| № п/п | Наименование ТСО | Зона источника | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | | |
|--|-----------------------|---------------------------------------|---------------------------------|---------|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------|---------|---------|---------|--------|
| Перспективная установленная мощность источников тепловой энергии, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО "Кузнецкая ТЭЦ" | КТЭЦ | Установленная тепловая мощность | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | | |
| | | | Существующая мощность | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | 890,00 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Установленная тепловая мощность | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | | |
| | | | Существующая мощность | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | 1307,50 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Установленная тепловая мощность | 1215,30 | 1215,30 | 818,50 | 818,50 | 818,50 | 818,50 | 818,50 | 818,50 | 818,50 | 818,50 | 818,50 | 818,50 | 818,50 | 818,50 | 818,50 | |
| | | | Существующая мощность | 1215,30 | 1215,30 | 818,50 | 818,50 | 818,50 | 818,50 | 718,50 | 618,50 | 518,50 | 418,50 | 418,50 | 418,50 | 418,50 | 418,50 | 418,50 | 418,50 |
| | | | Новая мощность | | | | | | | 100,00 | 200,00 | 300,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | Модернизация ПТВМ-100 №1 | Модернизация ПТВМ-100 №2 | Модернизация ПТВМ-100 №3 | Модернизация ПТВМ-100 №4 | | | | | |
| 4 | ООО "СибЭнерго" | Абашевская районная котельная | Установленная тепловая мощность | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | |
| | | | Существующая мощность | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | ООО "СибЭнерго" | Байдаевская центральная котельная № 2 | Установленная тепловая мощность | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | |
| | | | Существующая мощность | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | ООО "СибЭнерго" | Зыряновская районная котельная | Установленная тепловая мощность | 120,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | 110,00 | |
| | | | Существующая мощность | 120,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| | | | Новая мощность | | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| | | | Предложения по | | Замена котла | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование ТСО | Зона источника | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | | |
|-------|------------------|---------------------------|---------------------------------|-------|--|---------------------------|-------------------------|----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|
| | | | источнику | | №2 на КР-Р-11,63-115 Реконструкция топочных устройств кот. №№ 4, 5, 6 Реконструкция АСУ ТП | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | ООО "СибЭнерго" | Котельная пос. Притомский | Установленная тепловая мощность | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | | |
| | | | Существующая мощность | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 19 | Установленная тепловая мощность | 1,20 | 1,20 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | | |
| | | | Существующая мощность | 1,20 | 1,20 | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | | 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 |
| | | | Предложения по источнику | | | Строительство о АБМК (КК) | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 72 | Установленная тепловая мощность | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | | |
| | | | Существующая мощность | 0,30 | 0,30 | 0,30 | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | | | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| | | | Предложения по источнику | | | | Строительство АБМК (КК) | | | | | | | | | | | | |
| 10 | ООО "СибЭнерго" | Котельная УПК | Установленная тепловая мощность | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | | |
| | | | Существующая мощность | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | | | | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| | | | Предложения по источнику | | | | | Строительство во АБМК (КК) | | | | | | | | | | | |
| 11 | ООО "СибЭнерго" | Котельная ОРК «Таргай» | Установленная тепловая мощность | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | | |
| | | | Существующая мощность | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 1 п. Абагур- | Установленная тепловая | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | | |

| № п/п | Наименование ТСО | Зона источника | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | | |
|-------|------------------|------------------------------------|---------------------------------|--------|--------|---|--------|-------|-------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|
| | | Лесной | мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Существующая мощность | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | Установленная тепловая мощность | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | | |
| | | | Существующая мощность | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | 6,85 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | Установленная тепловая мощность | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | | |
| | | | Существующая мощность | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | ООО "СибЭнерго" | Куйбышевская центральная котельная | Установленная тепловая мощность | 108,00 | 108,00 | 108,00 | 108,00 | | | | | | | | | | | | |
| | | | Существующая мощность | 108,00 | 108,00 | 108,00 | 108,00 | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | Вывод из эксплуатации и Переключение нагрузок на ЦТЭЦ | | | | | | | | | |
| 16 | ООО "СибЭнерго" | Котельная пос. Листвяги | Установленная тепловая мощность | 22,00 | 22,00 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | | |
| | | | Существующая мощность | 22,00 | 22,00 | 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 | |
| | | | Новая мощность | | | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | |
| | | | Предложения по источнику | | | Демонтаж котлов №1, 2, 4 (ДКВР-6,5/13), установка в котловой ячейке №2 (КВ-Р-7,56-15) | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 6 | Установленная тепловая | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | | | |

| № п/п | Наименование ТСО | Зона источника | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | | |
|-------|------------------|---------------------------------------|---------------------------------|------|---|------|------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|
| | | | мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Существующая мощность | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | ООО "СибЭнерго" | Котельная Садопарковая | Установленная тепловая мощность | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | | | | | | | | | | | | |
| | | | Существующая мощность | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | Вывод из эксплуатации и Переключение нагрузок на Котельную №32 | | | | | | | | | | | |
| 19 | ООО "СибЭнерго" | Котельная №32 | Установленная тепловая мощность | 3,20 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | | |
| | | | Существующая мощность | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | |
| | | | Новая мощность | | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | |
| | | | Предложения по источнику | | Установка дополнительного котла для покрытия перспективных нагрузок | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | Установленная тепловая мощность | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | | |
| | | | Существующая мощность | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | Установленная тепловая мощность | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | | |
| | | | Существующая мощность | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | ООО "СибЭнерго" | Котельная проф. «Бунгурский» | Установленная тепловая мощность | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | | | |

| № п/п | Наименование ТСО | Зона источника | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | |
|-------|------------------|----------------------------------|---------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------------------------|
| | | | Существующая мощность | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | ООО "СибЭнерго" | Котельная «РТРС» | Установленная тепловая мощность | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,00 | 1,00 | |
| | | | Существующая мощность | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | 1,00 | 1,00 |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | Строительство АБМК (КК) |
| 24 | ООО "СибЭнерго" | Оздоровительного лагеря «Голубь» | Установленная тепловая мощность | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | |
| | | | Существующая мощность | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | ООО "СибЭнерго" | Котельная школа № 1 | Установленная тепловая мощность | 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 | |
| | | | Существующая мощность | 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 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | |
| 26 | ООО "СибЭнерго" | Котельная школа № 23 | Установленная тепловая мощность | 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 | |
| | | | Существующая мощность | 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 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | ООО "СибЭнерго" | Котельная школа № 37 | Установленная тепловая мощность | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | |
| | | | Существующая мощность | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | ООО "СибЭнерго" | Котельная школа № 43 | Установленная тепловая мощность | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 1,00 | 1,00 | |
| | | | Существующая | 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 | | |

| № п/п | Наименование ТСО | Зона источника | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | | |
|-------|------------------|-------------------------------------|---------------------------------|------|------|------|------|------|------|---|------|------|------|------|------|-------------------------|------|------|--|
| | | | мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | 1,00 | 1,00 | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | Строительство АБМК (КК) | | | |
| 29 | ООО "СибЭнерго" | Котельная интернат № 66 (Монтажник) | Установленная тепловая мощность | 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 | | |
| | | | Существующая мощность | 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 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | ООО "СибЭнерго" | Котельная школа № 16 | Установленная тепловая мощность | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | | | | | | | | | | | | |
| | | | Существующая мощность | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | Вывод из эксплуатации Переключени е нагрузок на Котельную №1 п. Абагур-Лесной | | | | | | | | | |
| 31 | ООО "СибЭнерго" | Котельная детского сада № 123 | Установленная тепловая мощность | 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 | | |
| | | | Существующая мощность | 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 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 32 | ООО "СибЭнерго" | Полосухинская | Установленная тепловая мощность | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | | |
| | | | Существующая мощность | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 33 | ООО "СибЭнерго" | Кузнецкая крепость | Установленная тепловая мощность | 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 | | |
| | | | Существующая мощность | 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 | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование ТСО | Зона источника | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | | |
|-------|------------------|--|---------------------------------|-------|-------|-------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|--|
| 34 | ООО "СибЭнерго" | Котельная НКХП | Установленная тепловая мощность | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | | |
| | | | Существующая мощность | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | КУМИ | Новоильинская газовая котельная | Установленная тепловая мощность | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | | |
| | | | Существующая мощность | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | АО "Евразруда" | Котельная АО «Евразруда» | Установленная тепловая мощность | 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 | | |
| | | | Существующая мощность | 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 | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | ОАО "РЖД" | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | Установленная тепловая мощность | 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 | | |
| | | | Существующая мощность | 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 | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | ОАО "РЖД" | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | Установленная тепловая мощность | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | Существующая мощность | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | Отказ от теплоснабжения внешних потребителей Переключение нагрузок МКД на на Новую АБМК ул. Тушинского | | | | | | | | | | | | |
| 39 | ОАО "РЖД" | Котельная ст. Абагур-Лесной | Установленная тепловая мощность | 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 | | | |
| | | | Существующая | 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 | | | |

| № п/п | Наименование ТСО | Зона источника | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | | |
|-------|----------------------------------|---|---------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|
| | | | мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40 | ОАО "РЖД" | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино | Установленная тепловая мощность | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | | |
| | | | Существующая мощность | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 41 | ООО ТК "Садовая" | Котельная ООО ТК "Садовая" | Установленная тепловая мощность | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | | |
| | | | Существующая мощность | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | 6,93 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 42 | ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | Установленная тепловая мощность | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | | |
| | | | Существующая мощность | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 43 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | Установленная тепловая мощность | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | | |
| | | | Существующая мощность | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 44 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района | Установленная тепловая мощность | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | | |
| | | | Существующая мощность | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | 0,00 | | | | | |
| 45 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинск | Установленная тепловая мощность | | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | | |
| | | | Существующая мощность | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | 29,40 | |

| № п/п | Наименование ТСО | Зона источника | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | |
|-------|------------------|--|---------------------------------|------|-------------------------|-----------|-----------|------|-------------------------|------|-------|-----------|-------|-------|-------|-----------|-----------|-------|
| | | ого района | Предложения по источнику | | Ввод АБМК (1-я очередь) | | | | Ввод АБМК (2-я очередь) | | | | | | | | | |
| 46 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | 8,00 | 8,00 | |
| | | | Существующая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | 8,00 | 8,00 |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | Ввод АБМК | |
| 47 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | |
| | | | Существующая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | Ввод АБМК | | | | | | |
| 48 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | | | | 8,50 | 8,50 | 8,50 | |
| | | | Существующая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | 8,50 | 8,50 | 8,50 |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | Ввод АБМК | | |
| 49 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | Установленная тепловая мощность | | | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | |
| | | | Существующая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 |
| | | | Предложения по источнику | | | Ввод АБМК | | | | | | | | | | | | |
| 50 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 5,00 | |
| | | | Существующая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | | | | | | | | | | | | | | 5,00 |
| | | | Предложения по источнику | | | | | | | | | | | | | | Ввод АБМК | |
| 51 | ООО "СибЭнерго" | Новая АБМК ул. Тушинского | Установленная тепловая мощность | | | | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | |
| | | | Существующая мощность | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Новая мощность | | | | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| | | | Предложения по | | | | Ввод АБМК | | | | | | | | | | | |

| № п/ п | Наименование ТСО | Зона источника | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--------------|---------------------|-------------------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | источнику | | | | | | | | | | | | | | |

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

Как показано в п. 13 Главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Новокузнецка экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

6.1. Предложения по строительству и реконструкции 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)

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, ввиду отсутствия таких зон.

6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Генеральный план города Новокузнецка не предусматривает расширение границ муниципалитета и направлен на реконструкцию и уплотнение существующих жилых кварталов, поэтому жилищная, комплексная или производственная застройка во вновь осваиваемых районах города минимальна и ограничена несколькими объектами.

В соответствии с Постановлением РЭК КО от 08.11.2018 №346 на 2019 г. для ООО «ТСН» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 5550,89 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. Примем данную величину для ориентировочной оценки капитальных затрат на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей и для остальных ТСО.

Подключение перспективной нагрузки будет реализовываться в основном путем уплотнения существующей застройки. Наиболее крупные перспективные микрорайоны будут сформированы в Новоильинском районе.

Полный перечень перспективных потребителей с указанием капитальных затрат на строительство тепловых сетей для их подключения к системам централизованного теплоснабжения представлен в таблице 42.

Таблица 42 – Перечень перспективных потребителей системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--------------------|--|--|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| 1 | Кузнецкий | 42:30:0101008 | 1 | КТЭЦ | Жилой индивидуальный дом, заявитель - Пономарев А.Н. | ул. Баумана, 2 (малоэтажка) | 0,012 | 0,000 | 0,001 | 0,013 | 0,013 | 2019 | 72,2 |
| 2 | Кузнецкий | 42:30:0102002 | 1 | КТЭЦ | Здание детского образовательного учреждения | севернее многоквартирного жилого дома по ул. Ленина, 29 Кузнецкого района | 0,096 | 0,003 | 0,013 | 0,100 | 0,109 | 2022 | 607,1 |
| 3 | Кузнецкий | 42:30:0102003 | 1 | КТЭЦ | Объект незавершенного строительства, заявитель - ООО ХК "Новолекс" | ул. Ленина, 41 Б | 0,143 | 0,009 | 0,033 | 0,152 | 0,176 | 2019 | 976,4 |
| 4 | Кузнецкий | 42:30:0102003 | 1 | КТЭЦ | Индивидуальные жилые дома, заявитель - МП "ССК" | ул. Декабристов, 75, ул. Декабристов, 79 | 0,020 | 0,000 | 0,000 | 0,020 | 0,020 | 2019 | 111,0 |
| 5 | Кузнецкий | 42:30:0102010 | 1 | КТЭЦ | Здание Храма Покрова Пресвятой Богородицы | западнее производственной базы по ул. Обнорского, 35 Кузнецкого района | 0,285 | 0,083 | 0,314 | 0,367 | 0,599 | 2023 | 3325,8 |
| 6 | Кузнецкий | 42:30:0102020 | 1 | КТЭЦ | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка | ул. Добролюбова, 3 | 0,010 | 0,000 | 0,000 | 0,010 | 0,010 | 2019 | 55,5 |
| 7 | Кузнецкий | 42:30:0102022 | 1 | КТЭЦ | Здание торгового назначения | Ул. Бугарева, 3 в Кузнецком районе | 0,050 | 0,013 | 0,050 | 0,063 | 0,099 | 2026 | 551,5 |
| 8 | Кузнецкий | 42:30:0102024 | 1 | КТЭЦ | Здание часовни | южнее нежилого здания по ул. Обнорского, 62 Кузнецкого района | 0,008 | 0,002 | 0,006 | 0,009 | 0,013 | 2020 | 74,1 |
| 9 | Кузнецкий | 42:30:0102031 | 1 | КТЭЦ | Здание школы, заявитель - МП "ССК" | квартал 20 | 1,423 | 0,070 | 0,265 | 1,493 | 1,688 | 2024 | 9369,5 |
| 10 | Кузнецкий | 42:30:0102032 | 1 | КТЭЦ | Производственный гараж, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка | южнее нежилого здания № 2 по пр. Технический | 0,218 | 0,154 | 0,586 | 0,372 | 0,804 | 2021 | 4462,9 |
| 11 | Кузнецкий | 42:30:0102032 | 1 | КТЭЦ | Здание торгового назначения | южнее нежилого здания по ул. Ленина, 119 Кузнецкого района | 0,020 | 0,004 | 0,015 | 0,024 | 0,035 | 2022 | 196,5 |
| 12 | Кузнецкий | 42:30:0102032 | 1 | КТЭЦ | Здание склада, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка | севернее нежилого здания № 4 по пр. Технический | 0,768 | 0,009 | 0,036 | 0,777 | 0,804 | 2026 | 4462,9 |
| 13 | Кузнецкий | 42:30:0102054 | 1 | КТЭЦ | Здание гаражей и СТО, заявитель - ООО "СУ НТС" | Алюминиевая, 19 | 0,053 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,053 | 2019 | 295,3 |
| 14 | Кузнецкий | 42:30:0102054 | 1 | КТЭЦ | Здание магазина | западнее индивидуального жилого дома №143А по ул. Ленина Кузнецкого района | 0,080 | 0,016 | 0,060 | 0,096 | 0,140 | 2020 | 779,2 |
| 15 | Кузнецкий | 42:30:0102056 | 1 | КТЭЦ | Гараж, гараж-стоянка, здание проходной, заявитель - ООО "УК "Неотранс" | ул. Ленина, 161 корп. 1, 2, 4 | 0,254 | 0,000 | 0,000 | 0,254 | 0,254 | 2019 | 1410,5 |
| 16 | Кузнецкий | 42:30:0103023 | 1 | КТЭЦ | Магазин, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка | западнее нежилого здания № 53а по ул. Толмачева (42:30:0103023:248) | 0,267 | 0,013 | 0,050 | 0,281 | 0,317 | 2024 | 1761,9 |
| 17 | Кузнецкий | 42:30:0103023 | 1 | КТЭЦ | Магазин, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка | юго-восточнее нежилого здания № 65а по ул. Толмачева | 0,238 | 0,012 | 0,046 | 0,250 | 0,284 | 2024 | 1576,5 |
| 18 | Кузнецкий | 42:30:0103023 | 1 | КТЭЦ | Магазин | Ул. Толмачева, земельный участок № 71 в Кузнецком районе (42:30:0103023:236) | 0,060 | 0,016 | 0,060 | 0,076 | 0,120 | 2026 | 667,1 |
| 19 | Кузнецкий | 42:30:0104035 | 1 | КТЭЦ | Здание склада, заявитель - Макулов А.П. | Защитный, 12 корп. 2 | 0,158 | 0,000 | 0,000 | 0,158 | 0,158 | 2019 | 877,8 |
| 20 | Кузнецкий | 42:30:0104035 | 1 | КТЭЦ | Гараж, заявитель - Мальцева Г.П. | пер. Защитный, 12 корп. 5А | 0,027 | 0,000 | 0,000 | 0,027 | 0,027 | 2019 | 151,6 |
| 21 | Кузнецкий | 42:30:0104071 | 1 | КТЭЦ | Здание склада, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка | северо-западнее нежилого здания по пр. Ферросплавный, 15 | 0,400 | 0,066 | 0,250 | 0,466 | 0,650 | 2019 | 3608,1 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--------------------|--|---|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| 22 | Кузнецкий | 42:30:0104071 | 1 | КТЭЦ | Здание склада, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецк | северо-западнее нежилого здания по пр. Ферросплавный, 15к.2 | 0,400 | 0,066 | 0,250 | 0,466 | 0,650 | 2019 | 3608,1 |
| 23 | Куйбышевский | 42:30:0210071 | 1 | КТЭЦ | Здание гаража, заявитель - ООО "Спортивная Компания Кузбасса" | ул. Полевая, 25 | 0,031 | 0,000 | 0,000 | 0,031 | 0,031 | 2019 | 171,0 |
| 24 | Куйбышевский | 42:30:0210071 | 1 | КТЭЦ | Производственные здания нефтебазы, заявитель - АО "ГСПИ" | ул. Полевая, 34 | 0,637 | 0,015 | 0,058 | 0,652 | 0,695 | 2023 | 3857,9 |
| 25 | Куйбышевский | 42:30:0212057 | 1 | КТЭЦ | Офисное здание, заявитель - МП "ССК" | юго-западнее жилого дома по ул. Транспортная, 51 | 0,405 | 0,011 | 0,040 | 0,416 | 0,445 | 2025 | 2470,1 |
| 26 | Куйбышевский | 42:30:0212060 | 1 | КТЭЦ | Здание автосервиса, заявитель - МП "ССК" | южнее многоквартирного дома № 63 по ул. Транспортная | 0,072 | 0,051 | 0,195 | 0,123 | 0,267 | 2023 | 1482,1 |
| 27 | Куйбышевский | 42:30:0212061 | 1 | КТЭЦ | Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка | МКД по ул. Батюшкова, южнее Батюшкова, 9 | 0,110 | 0,034 | 0,128 | 0,144 | 0,238 | 2022 | 1323,3 |
| 28 | Куйбышевский | 42:30:0212061 | 1 | КТЭЦ | МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова | МКД по ул. Батюшкова, 3а | 0,090 | 0,028 | 0,108 | 0,118 | 0,198 | 2022 | 1099,1 |
| 29 | Куйбышевский | 42:30:0212062 | 1 | КТЭЦ | Торгово-офисное здание, заявитель - ООО "Идеал-Сибирь" | южнее жилого дома по ул. Батюшкова, 30 | 0,057 | 0,005 | 0,018 | 0,062 | 0,075 | 2019 | 417,4 |
| 30 | Центральный | 42:30:0301033 | 1 | КТЭЦ | Детский сад на 75 мест в микрорайоне 44-А | микрорайон 44-А Центрального района | 0,101 | 0,005 | 0,018 | 0,106 | 0,120 | 2023 | 664,5 |
| 31 | Центральный | 42:30:0301043 | 1 | КТЭЦ | Здание гаража-стоянки-спорткомплекса, заявитель - МП "ССК" | пр. Кузнецкстроевский, квартал 39 | 0,071 | 0,000 | 0,000 | 0,071 | 0,071 | 2019 | 396,3 |
| 32 | Центральный | 42:30:0301043 | 1 | КТЭЦ | Детский сад на 20 мест, заявитель - ООО "НДСК" им. Косилова А.В. | микрорайон 43, пр. Кузнецкстроевский, 15а | 0,035 | 0,005 | 0,020 | 0,040 | 0,055 | 2019 | 304,2 |
| 33 | Центральный | 42:30:0301043 | 1 | КТЭЦ | МКД по пр. Кузнецкстроевский, 15а, заявитель - ООО "НДСК" им. Косилова А.В. | микрорайон 43, пр. Кузнецкстроевский, 15а | 0,310 | 0,069 | 0,262 | 0,379 | 0,572 | 2021 | 3172,9 |
| 34 | Центральный | 42:30:0301046 | 1 | КТЭЦ | Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями МКД 39/2 (секции А, Б, В) | квартал 68 | 0,916 | 0,104 | 0,395 | 1,020 | 1,311 | 2019 | 7278,4 |
| 35 | Центральный | 42:30:0301046 | 1 | КТЭЦ | Многоквартирный жилой дом "Л5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - МП "ССК" | МКД "Л" в кв. 45-46 | 0,339 | 0,059 | 0,226 | 0,398 | 0,565 | 2019 | 3133,5 |
| 36 | Центральный | 42:30:0301046 | 1 | КТЭЦ | МКД "Д1" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | МКД "Д1" в кв. 45-46 | 0,308 | 0,042 | 0,159 | 0,350 | 0,467 | 2019 | 2590,8 |
| 37 | Центральный | 42:30:0301046 | 1 | КТЭЦ | МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | МКД "Д2" в кв. 45-46 | 0,601 | 0,076 | 0,290 | 0,677 | 0,891 | 2019 | 4945,8 |
| 38 | Центральный | 42:30:0301046 | 1 | КТЭЦ | МКД "Д3" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | МКД "Д3" в кв. 45-46 | 0,601 | 0,076 | 0,290 | 0,677 | 0,891 | 2019 | 4945,8 |
| 39 | Центральный | 42:30:0301046 | 1 | КТЭЦ | МКД "Д4" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | МКД "Д4" в кв. 45-46 | 0,601 | 0,076 | 0,290 | 0,677 | 0,891 | 2019 | 4945,8 |
| 40 | Центральный | 42:30:0301046 | 1 | КТЭЦ | МКД "Д5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО | МКД "Д5" в кв. 45-46 | 0,601 | 0,076 | 0,290 | 0,677 | 0,891 | 2019 | 4945,8 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--------------------|--|--|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | | УК "СОЮЗ" | | | | | | | | |
| 41 | Центральный | 42:30:0301046 | 1 | КТЭЦ | МКД "Д6" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | МКД "Д6" в кв. 45-46 | 0,308 | 0,042 | 0,158 | 0,349 | 0,466 | 2019 | 2585,2 |
| 42 | Центральный | 42:30:0301046 | 1 | КТЭЦ | МКД "Р" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | МКД "Р" в кв. 45-46 | 0,477 | 0,091 | 0,344 | 0,568 | 0,821 | 2019 | 4559,5 |
| 43 | Центральный | 42:30:0301046 | 1 | КТЭЦ | МКД "С" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | МКД "С" в кв. 45-46 | 0,477 | 0,091 | 0,344 | 0,568 | 0,821 | 2019 | 4559,5 |
| 44 | Центральный | 42:30:0301046 | 1 | КТЭЦ | Здания центра детского творчества и бассейна с аквапарком | микрорайон 45-46 Центрального района | 2,160 | 0,426 | 1,617 | 2,586 | 3,777 | 2021 | 20966,0 |
| 45 | Центральный | 42:30:0301046 | 1 | КТЭЦ | Школа на 825 мест в микрорайоне 45-46 | микрорайон 45-46 Центрального района | 0,820 | 0,252 | 0,956 | 1,072 | 1,776 | 2023 | 9861,1 |
| 46 | Центральный | 42:30:0301066 | 1 | КТЭЦ | Магазин-пекарня севернее МКД № 15 по ул. Павловского, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка | восточнее ул. Павловского, 19 в Центральном районе | 0,267 | 0,013 | 0,050 | 0,281 | 0,317 | 2020 | 1761,9 |
| 47 | Центральный | 42:30:0301066 | 1 | КТЭЦ | Жилые дома гостиничного типа | ул. Павловского, 13 в квартале 47А Центрального района города Новокузнецка | 0,808 | 0,222 | 0,842 | 1,029 | 1,650 | 2021 | 9157,9 |
| 48 | Центральный | 42:30:0301067 | 1 | КТЭЦ | Культурно-досуговый центр | по ул. Запорожской, северо-восточнее ж. д. 47 | 0,374 | 0,115 | 0,437 | 0,489 | 0,811 | 2025 | 4501,6 |
| 49 | Центральный | 42:30:0301068 | 1 | КТЭЦ | МКД "№ 1", заявитель - ООО "УК "СОЮЗ" | МКД "№ 1" в кв. 47а | 0,603 | 0,124 | 0,473 | 0,728 | 1,076 | 2019 | 5975,3 |
| 50 | Центральный | 42:30:0301068 | 1 | КТЭЦ | МКД "№ 2", заявитель - ООО "УК "СОЮЗ" | МКД "№ 1" в кв. 47а | 0,603 | 0,124 | 0,473 | 0,728 | 1,076 | 2019 | 5975,3 |
| 51 | Центральный | 42:30:0301068 | 1 | КТЭЦ | Здание кафе на 35 посадочных мест | южнее многоквартирного жилого дома по ул. Франкфурта, 15 в квартале 68 Центрального района | 0,022 | 0,004 | 0,017 | 0,027 | 0,039 | 2022 | 218,0 |
| 52 | Центральный | 42:30:0301068 | 1 | КТЭЦ | Магазин | по ул. Тольятти, между Пионерским пр. и ул. Свердлова | 0,055 | 0,015 | 0,055 | 0,070 | 0,111 | 2026 | 613,8 |
| 53 | Центральный | 42:30:0301068 | 1 | КТЭЦ | Магазин. Салон красоты | между Пионерским пр. и ул. Свердлова | 0,119 | 0,031 | 0,119 | 0,150 | 0,238 | 2027 | 1318,4 |
| 54 | Центральный | 42:30:0301068 | 1 | КТЭЦ | Кафе. Клуб | между Пионерским пр. и ул. Свердлова | 0,111 | 0,039 | 0,148 | 0,150 | 0,259 | 2028 | 1437,1 |
| 55 | Центральный | 42:30:0301068 | 1 | КТЭЦ | Магазин | между Пионерским пр. и ул. Свердлова | 0,047 | 0,015 | 0,056 | 0,062 | 0,103 | 2028 | 571,9 |
| 56 | Центральный | 42:30:0301069 | 1 | КТЭЦ | Здание кафе, заявитель - МП "ССК" | южнее многоквартирного дома № 15 по ул. Франкфурта | 0,055 | 0,011 | 0,041 | 0,066 | 0,096 | 2019 | 533,4 |
| 57 | Центральный | 42:30:0302050 | 1 | КТЭЦ | Спортивный комплекс "Фитнес клуб WorldClass", заявитель - Ратников Е.А. | кв. 65, ул. Циолковского | 0,867 | 0,089 | 0,339 | 0,956 | 1,206 | 2023 | 6692,7 |
| 58 | Центральный | 42:30:0302050 | 1 | КТЭЦ | Объект незавершенного строительства, заявитель - ООО "Компания Холидей" | ул. Кузнецова, 12 | 1,178 | 0,058 | 0,222 | 1,236 | 1,400 | 2023 | 7771,2 |
| 59 | Центральный | 42:30:0302053 | 1 | КТЭЦ | Здание физкультурно-образовательного комплекса и школы по настольному теннису и стрельбе из лука, заявитель - МП "ССК" | юго-восточнее нежилого здания № 24а по пр. Октябрьский | 0,113 | 0,036 | 0,138 | 0,149 | 0,251 | 2027 | 1393,3 |
| 60 | Центральный | 42:30:0302059 | 1 | КТЭЦ | МКД, заявитель - Комитет ГИЗР | восточнее МКД № 29 по ул. | 0,110 | 0,033 | 0,126 | 0,143 | 0,236 | 2021 | 1310,0 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--------------------|---|--|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | | администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9.2/1-48326/18-0-0) | Кузнецова | | | | | | | |
| 61 | Центральный | 42:30:0302059 | 1 | КТЭЦ | МКД, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9.2/1-48326/18-0-0) | севернее МКД № 6 по пр. Дружбы | 0,110 | 0,033 | 0,126 | 0,143 | 0,236 | 2021 | 1310,0 |
| 62 | Центральный | 42:30:0302065 | 1 | КТЭЦ | Административное здание, заявитель - МП "ССК" | юго-восточнее нежилого здания № 46 а по пр. Дружбы | 0,238 | 0,012 | 0,046 | 0,250 | 0,284 | 2019 | 1576,5 |
| 63 | Центральный | 42:30:0302073 | 1 | КТЭЦ | Здание кафе | северо-восточнее многоквартирного жилого дома по просп. Дружбы, 35 Центрального района | 0,072 | 0,017 | 0,063 | 0,089 | 0,135 | 2022 | 751,2 |
| 64 | Центральный | 42:30:0302074 | 1 | КТЭЦ | ТРК по ул. Транспортная | северо-восточнее жилого дома по ул. Грдины, 28 Центрального района | 0,621 | 0,143 | 0,543 | 0,764 | 1,165 | 2022 | 6464,1 |
| 65 | Орджоникидзевский | 42:30:0501001 | 1 | КТЭЦ | Проектируемое здание фитнес-центра, заявитель - МП "ССК" | восточнее здания ТРЦ по пр. Шахтеров, 19А | 0,392 | 0,087 | 0,330 | 0,479 | 0,722 | 2019 | 4008,9 |
| 66 | Орджоникидзевский | 42:30:0501001 | 1 | КТЭЦ | Нежилое здание, заявитель - ООО "КОНТАКТ" | пр. Шахтеров, 10а | 0,106 | 0,000 | 0,000 | 0,106 | 0,106 | 2019 | 587,8 |
| 67 | Орджоникидзевский | 42:30:0501001 | 1 | КТЭЦ | Нежилые здания, заявитель - ООО "Мария-Ра" | ул. 40 лет Победы, 2, 2а | 0,260 | 0,000 | 0,000 | 0,260 | 0,260 | 2019 | 1444,9 |
| 68 | Орджоникидзевский | 42:30:0501002 | 1 | КТЭЦ | Детский сад на 230 мест в микрорайоне Б (кад. №42:30:0501002) | микрорайон Б Орджоникидзевского района города Новокузнецка | 0,291 | 0,089 | 0,339 | 0,380 | 0,630 | 2025 | 3496,2 |
| 69 | Орджоникидзевский | 42:30:0501005 | 1 | КТЭЦ | Детский сад на 240 мест в квартале Е (в границах кадастровых кварталов: 42:30:0501005, 42:30:0501012) | квартал Е Орджоникидзевского района города Новокузнецка | 0,291 | 0,089 | 0,339 | 0,380 | 0,630 | 2025 | 3496,2 |
| 70 | Орджоникидзевский | 42:30:0501009 | 1 | КТЭЦ | Многоквартирный жилой дом | Восточнее ул. Новобайдаевская, 10 в Орджоникидзевском районе | 0,420 | 0,154 | 0,583 | 0,573 | 1,003 | 2023 | 5568,6 |
| 71 | Орджоникидзевский | 42:30:0501010 | 1 | КТЭЦ | Павильон автомобильная мойка, заявитель - Исмаилов Н.А.о. | ул. Новобайдаевская, д. 2,2 к. 1 | 0,040 | 0,000 | 0,000 | 0,040 | 0,040 | 2019 | 222,0 |
| 72 | Орджоникидзевский | 42:30:0501010 | 1 | КТЭЦ | Кафе "Легенда", заявитель - Исмаилов Н.А.о. | ул. Новобайдаевская, 2 корп. 1 | 0,038 | 0,000 | 0,000 | 0,038 | 0,038 | 2022 | 208,9 |
| 73 | Орджоникидзевский | 42:30:0501045 | 1 | КТЭЦ | Ледовая арена, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка | западнее нежилого здания № 7а по ул. Зорге | 5,490 | 0,424 | 1,612 | 5,914 | 7,102 | 2026 | 39422,4 |
| 74 | Орджоникидзевский | 42:30:0501045 | 1 | КТЭЦ | Комплексная застройка микрорайона Л (кад. №42:30:0501045) | микрорайон Л Орджоникидзевского района города Новокузнецка | 2,890 | 1,268 | 4,820 | 4,159 | 7,711 | 2030 | 42800,9 |
| 75 | Орджоникидзевский | 42:30:0501046 | 1 | КТЭЦ | Здание многоэтажного гаража-стоянки | восточнее производственной базы по ул. Зорге, 15 Орджоникидзевского района | 0,196 | 0,068 | 0,257 | 0,264 | 0,454 | 2023 | 2518,4 |
| 76 | Орджоникидзевский | 42:30:0501046 | 1 | КТЭЦ | Здание оптово-складской базы | восточнее производственной базы по ул. Зорге, 15 Орджоникидзевского района | 0,233 | 0,068 | 0,257 | 0,301 | 0,490 | 2024 | 2721,1 |
| 77 | Заводской | 42:30:0409049 | 2 | ЗСТЭЦ | Административно-производственное здание, заявитель - Эскеров Р.О. | ул. Автотранспортная, 14А корп. 1 | 0,133 | 0,000 | 0,000 | 0,133 | 0,133 | 2023 | 739,4 |
| 78 | Заводской | 42:30:0410070 | 2 | ЗСТЭЦ | Объекты, заявитель - ООО "Сибавтологистика" | Северное шоссе, 25 | 0,448 | 0,005 | 0,018 | 0,453 | 0,467 | 2019 | 2591,7 |
| 79 | Заводской | 42:30:0412008 | 2 | ЗСТЭЦ | Нежилое помещение (смена ТП с устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь" | пр. Советской Армии, 29 | 0,064 | 0,000 | 0,002 | 0,064 | 0,066 | 2020 | 364,1 |
| 80 | Заводской | 42:30:0412009 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР | западнее МКД № 42 по ул. 40 лет ВЛКСМ | 0,267 | 0,013 | 0,050 | 0,281 | 0,317 | 2019 | 1761,9 |
| 81 | Заводской | 42:30:0412009 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание магазина промышленных | между многоквартирными | 0,005 | 0,001 | 0,005 | 0,006 | 0,010 | 2023 | 53,4 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--------------------|--|---|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | | товаров | домами №60 и №64 по ул. 40 лет ВЛКСМ Заводского района | | | | | | | |
| 82 | Заводской | 42:30:0412009 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом | ул. Тореза, 51 в Заводском районе | 0,138 | 0,050 | 0,191 | 0,188 | 0,329 | 2025 | 1827,9 |
| 83 | Заводской | 42:30:0412010 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом | ул. Тореза, 4 в Заводском районе | 0,239 | 0,087 | 0,332 | 0,326 | 0,571 | 2025 | 3168,8 |
| 84 | Заводской | 42:30:0412012 | 2 | ЗСТЭЦ | Храм-часовня, заявитель - Православный приход Спасо-Преображенского собора | 40 лет ВЛКСМ | 0,015 | 0,000 | 0,000 | 0,015 | 0,015 | 2019 | 83,3 |
| 85 | Заводской | 42:30:0412013 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание магазина (подключение отопления), заявитель - ООО "Дакрон" | ул. 13 микрорайон, 21а | 0,012 | 0,000 | 0,000 | 0,012 | 0,012 | 2019 | 66,1 |
| 86 | Заводской | 42:30:0412013 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" | ул. 13ый микрорайон №6 (стр) | 0,120 | 0,035 | 0,133 | 0,155 | 0,253 | 2025 | 1402,2 |
| 87 | Заводской | 42:30:0412014 | 2 | ЗСТЭЦ | МКД, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка | восточнее МКД № 21 по ул. Климасенко | 0,210 | 0,060 | 0,226 | 0,270 | 0,436 | 2019 | 2421,3 |
| 88 | Заводской | 42:30:0412018 | 2 | ЗСТЭЦ | Нежилое здание, заявитель - Галушкин В.В. | северо-западнее ул. 40 лет ВЛКСМ, 122 | 0,022 | 0,001 | 0,003 | 0,023 | 0,025 | 2019 | 139,7 |
| 89 | Заводской | 42:30:0412018 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание продовольственного магазина | северо-западнее многоквартирного дома по ул. 40 лет ВЛКСМ, 122 Заводского района | 0,012 | 0,002 | 0,009 | 0,015 | 0,022 | 2022 | 120,0 |
| 90 | Заводской | 42:30:0412020 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание бытового обслуживания | восточнее нежилого здания №12-Б по ул. Клименко в Заводском районе | 0,238 | 0,009 | 0,034 | 0,247 | 0,272 | 2025 | 1508,9 |
| 91 | Заводской | 42:30:0412021 | 2 | ЗСТЭЦ | Торгово-развлекательный центр с подземной автостоянкой и дворцом бракосочетаний, заявитель - ООО "Кузнецк" | юго-западнее общественного здания по ул. Тореза, 22Б | 0,860 | 0,063 | 0,240 | 0,923 | 1,100 | 2019 | 6106,0 |
| 92 | Заводской | 42:30:0412021 | 2 | ЗСТЭЦ | Административное здание | восточнее нежилого здания по просп. Советской Армии, 52-А Заводского района | 0,035 | 0,001 | 0,003 | 0,036 | 0,038 | 2021 | 210,6 |
| 93 | Заводской | 42:30:0412021 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание спортивно-оздоровительного центра (центра детского развития) | юго-западнее здания бассейна по ул. Тореза, 22-Д в квартале 11 Заводского района | 0,155 | 0,045 | 0,172 | 0,200 | 0,327 | 2023 | 1814,1 |
| 94 | Заводской | 42:30:0412021 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание магазина непродовольственных товаров | юго-восточнее многоквартирного дома по просп. Советской Армии, 45 Заводского района | 0,015 | 0,004 | 0,015 | 0,019 | 0,029 | 2023 | 163,3 |
| 95 | Заводской | 42:30:0412021 | 2 | ЗСТЭЦ | Детский сад на 55 мест | квартал 15 Заводского района | 0,180 | 0,009 | 0,033 | 0,189 | 0,213 | 2024 | 1181,5 |
| 96 | Заводской | 42:30:0412021 | 2 | ЗСТЭЦ | Объект физической культуры и спорта | северо-восточнее многоквартирного дома по ул. Тореза, 24-А в Заводском районе | 0,046 | 0,012 | 0,046 | 0,058 | 0,092 | 2025 | 508,3 |
| 97 | Заводской | 42:30:0412022 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание автомойки | севернее нежилого здания по ул. Моховая, 7 корп. 2 Заводского района | 0,041 | 0,001 | 0,004 | 0,042 | 0,045 | 2022 | 249,5 |
| 98 | Заводской | 42:30:0412022 | 2 | ЗСТЭЦ | Производственное предприятие | северо-восточнее нежилого здания по ул. Моховая, 7 корп. 2 Заводского района | 0,018 | 0,001 | 0,003 | 0,019 | 0,021 | 2023 | 116,7 |
| 99 | Заводской | 42:30:0413001 | 2 | ЗСТЭЦ | МКД № 1, МКД № 2, заявитель - ООО "УК "Союз" | МКД №№ 1, 2 по ул. Горьковская | 0,900 | 0,200 | 0,760 | 1,100 | 1,660 | 2019 | 9214,5 |
| 100 | Заводской | 42:30:0413001 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом | восточнее нежилого здания по ул. 40 лет ВЛКСМ, 9 в квартале 1-2 Заводского | 0,121 | 0,044 | 0,168 | 0,165 | 0,289 | 2025 | 1605,7 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--------------------|---|--|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | | | района (42:30:0413001:1762) | | | | | | | |
| 101 | Заводской | 42:30:0413002 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" | Горьковская, 3 (стр) | 0,240 | 0,056 | 0,214 | 0,296 | 0,454 | 2019 | 2517,9 |
| 102 | Заводской | 42:30:0413002 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка | северо-восточнее нежилого здания № 9 по ул. 40 лет ВЛКСМ | 0,120 | 0,038 | 0,145 | 0,158 | 0,265 | 2020 | 1472,1 |
| 103 | Заводской | 42:30:0413002 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" | ул. Горьковская, 5 (стр) | 0,100 | 0,032 | 0,122 | 0,132 | 0,222 | 2022 | 1231,2 |
| 104 | Заводской | 42:30:0413004 | 2 | ЗСТЭЦ | Школа на 825 мест | по ул. Горьковская, 17 Заводского района | 0,973 | 0,252 | 0,956 | 1,225 | 1,929 | 2020 | 10709,1 |
| 105 | Заводской | 42:30:0413005 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом, заявитель - МП "ССК" | МКД № 62 по ул. Горьковская | 0,090 | 0,029 | 0,109 | 0,119 | 0,199 | 2019 | 1104,1 |
| 106 | Заводской | 42:30:0413005 | 2 | ЗСТЭЦ | МКД, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка | севернее МКД № 56а по ул. Горьковская | 0,120 | 0,033 | 0,124 | 0,153 | 0,244 | 2019 | 1355,5 |
| 107 | Заводской | 42:30:0413005 | 2 | ЗСТЭЦ | МКД, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка | юго-восточнее МКД № 55 по ул. 40 лет ВЛКСМ | 0,120 | 0,033 | 0,124 | 0,153 | 0,244 | 2019 | 1355,5 |
| 108 | Заводской | 42:30:0413005 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирные жилые дома, заявитель - Комитет ГиЗР | восточнее 40 лет ВЛКСМ, 37 | 0,100 | 0,032 | 0,122 | 0,132 | 0,222 | 2019 | 1231,2 |
| 109 | Заводской | 42:30:0413005 | 2 | ЗСТЭЦ | Магазин, заявитель - МП "ССК" | ул. Горьковская, 58А | 0,070 | 0,000 | 0,000 | 0,070 | 0,070 | 2022 | 388,6 |
| 110 | Заводской | 42:30:0413005 | 2 | ЗСТЭЦ | Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР | восточнее 40 лет ВЛКСМ, 45 | 0,267 | 0,013 | 0,050 | 0,281 | 0,317 | 2023 | 1761,9 |
| 111 | Заводской | 42:30:0413005 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом | ул. 40 лет ВЛКСМ, 39 в квартале 5-6 Заводского района | 0,143 | 0,052 | 0,199 | 0,195 | 0,342 | 2023 | 1898,7 |
| 112 | Заводской | 42:30:0413005 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом | западнее многоквартирного дома по ул. Горьковская, 52 в квартале 5-6 Заводского района | 0,165 | 0,060 | 0,229 | 0,225 | 0,394 | 2024 | 2187,9 |
| 113 | Заводской | 42:30:0413005 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом | ул. Горьковская, 36 в квартале 5-6 Заводского района (взамен сносимого ветхого аварийного жилья) | 0,122 | 0,045 | 0,170 | 0,167 | 0,292 | 2025 | 1622,8 |
| 114 | Заводской | 42:30:0413005 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом | ул. Горьковская, 54 в квартале 5-6 Заводского района (взамен сносимого ветхого аварийного жилья) | 0,131 | 0,048 | 0,182 | 0,179 | 0,314 | 2025 | 1741,9 |
| 115 | Заводской | 42:30:0413005 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом | ул. Горьковская, 48 в квартале 5-6 Заводского (взамен сносимого ветхого аварийного жилья) | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2025 | 1156,7 |
| 116 | Заводской | 42:30:0413006 | 2 | ЗСТЭЦ | МКД, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка | ул. Горьковская, 41 | 0,120 | 0,036 | 0,137 | 0,156 | 0,257 | 2019 | 1425,5 |
| 117 | Заводской | 42:30:0413006 | 2 | ЗСТЭЦ | МКД, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка | ул. Горьковская, 45 | 0,120 | 0,036 | 0,137 | 0,156 | 0,257 | 2019 | 1425,5 |
| 118 | Заводской | 42:30:0413006 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом | пр. Чекистов, 9 в Заводском районе (взамен сносимого ветхого аварийного жилья) | 0,131 | 0,048 | 0,182 | 0,179 | 0,313 | 2025 | 1735,1 |
| 119 | Заводской | 42:30:0413007 | 2 | ЗСТЭЦ | Комплекс православного храма | севернее нежилого здания по шоссе Заводское, 30 Заводского района | 0,410 | 0,108 | 0,409 | 0,518 | 0,819 | 2024 | 4547,6 |
| 120 | Заводской | 42:30:0414025 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом, заявитель - МП "ССК" | МКД южнее ул. Ярославская, 36 | 0,130 | 0,060 | 0,230 | 0,190 | 0,360 | 2019 | 1997,2 |
| 121 | Заводской | 42:30:0414050 | 2 | ЗСТЭЦ | Автобаза (перераспределение | Автотранспортная, 43 (к 1, 2, | 1,475 | 0,000 | 0,000 | 1,475 | 1,475 | 2019 | 8186,2 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--------------------|---|--|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | | нагрузки от Авиаторов, 9), заявитель - ОАО "ПАТП-4" | гараж) | | | | | | | |
| 122 | Заводской | 42:30:0414050 | 2 | ЗСТЭЦ | Здания корпусов: профилакторий и механический корпус, заявитель - ООО "НСУМ-НК" | ул. Автотранспортная, 35а; Автотранспортная 35/3 | 1,628 | 0,000 | 0,000 | 1,628 | 1,628 | 2019 | 9037,4 |
| 123 | Заводской | 42:30:0414050 | 2 | ЗСТЭЦ | Нежилое здание, заявитель - Койнов А.В. | ул. Автотранспортная, 51а | 0,012 | 0,001 | 0,004 | 0,013 | 0,016 | 2019 | 88,5 |
| 124 | Заводской | 42:30:0414050 | 2 | ЗСТЭЦ | Производственное здание, заявитель - ООО "КузнецкРесурс" | ул. Автотранспортная, 3 | 0,320 | 0,000 | 0,000 | 0,320 | 0,320 | 2020 | 1776,3 |
| 125 | Заводской | 42:30:0414050 | 2 | ЗСТЭЦ | Гараж, заявитель - Комитет ГИЗР | севернее Промстроевская, 18 | 0,218 | 0,154 | 0,586 | 0,372 | 0,804 | 2020 | 4462,9 |
| 126 | Заводской | 42:30:0414051 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание складской базы | южнее нежилого здания по ул. Промстроевская, 21 Заводского района | 0,061 | 0,002 | 0,009 | 0,063 | 0,070 | 2023 | 386,3 |
| 127 | Новоильинский | 42:30:0601006 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание магазина, заявитель - ООО "Инвест-Центр" | пересечение ул. Косыгина и пр. Архитекторов | 0,672 | 0,000 | 0,000 | 0,672 | 0,672 | 2028 | 3730,2 |
| 128 | Новоильинский | 42:30:0602051 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание магазина | юго-западнее жилого дома по ул. Косыгина, 5 Новоильинского района | 0,008 | 0,002 | 0,006 | 0,009 | 0,013 | 2022 | 74,1 |
| 129 | Новоильинский | 42:30:0602051 | 2 | ЗСТЭЦ | Объект физической культуры и спорта | Восточнее многоквартирного дома ул. Косыгина, 3 в Новоильинском районе | 0,021 | 0,006 | 0,023 | 0,027 | 0,044 | 2024 | 241,9 |
| 130 | Новоильинский | 42:30:0603058 | 2 | ЗСТЭЦ | Существующий МКД (смена ТП, устройство отдельного ИТП), заявитель - ООО УК "УЖК" | ул. Рокоссовского, 3 | 0,172 | 0,012 | 0,046 | 0,184 | 0,218 | 2020 | 1210,1 |
| 131 | Новоильинский | 42:30:0603058 | 2 | ЗСТЭЦ | Детский сад-ясли на 180 мест | Севернее многоквартирных жилых домов по ул. Чернышова, 4, 6, 8, микрорайон 20 Новоильинского района | 1,184 | 0,043 | 0,162 | 1,227 | 1,346 | 2022 | 7472,4 |
| 132 | Новоильинский | 42:30:0603058 | 2 | ЗСТЭЦ | Общеобразовательная школа на 1296 мест | Севернее многоквартирного жилого дома по ул. 11 Гвардейской Армии, 13, микрорайон 20 Новоильинского района | 1,292 | 0,445 | 1,693 | 1,737 | 2,984 | 2024 | 16565,2 |
| 133 | Новоильинский | 42:30:0603058 | 2 | ЗСТЭЦ | Детский сад-ясли на 180 мест | Западнее многоквартирного жилого дома по ул. Рокоссовского, 17, микрорайон 20 Новоильинского района | 0,666 | 0,032 | 0,122 | 0,698 | 0,788 | 2025 | 4371,9 |
| 134 | Новоильинский | 42:30:0603058 | 2 | ЗСТЭЦ | Детский сад-ясли на 180 мест | Южнее многоквартирного жилого дома по ул. Рокоссовского, 25, микрорайон 20 Новоильинского района | 0,518 | 0,030 | 0,113 | 0,548 | 0,631 | 2028 | 3505,3 |
| 135 | Новоильинский | 42:30:0603060 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание физкультурно-оздоровительного комплекса с игровым залом, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецк | юго-западнее многоквартирного дома № 23 по пр. Авиаторов | 0,200 | 0,039 | 0,150 | 0,239 | 0,350 | 2024 | 1942,8 |
| 136 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание магазина смешанных товаров, заявитель - МП "ССК" | западнее жилого дома № 6 по ул. Звездова | 0,267 | 0,013 | 0,050 | 0,281 | 0,317 | 2019 | 1761,9 |
| 137 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Нежилое здание, заявитель - ООО "Гастроном № 1" (ООО "Трансхолд") | ул. Звездова, 46а | 0,095 | 0,000 | 0,000 | 0,095 | 0,095 | 2019 | 527,3 |
| 138 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Нежилое здание, заявитель - ООО "Гастроном № 1" (ООО "Трансхолд") | ул. Звездова, 28а | 0,095 | 0,000 | 0,000 | 0,095 | 0,095 | 2019 | 527,3 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--------------------|--|--|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| 139 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Административное здание прокуратуры, заявитель - Комитет ГиЗР | западнее МКД № 18 по ул. Рокоссовского | 0,041 | 0,004 | 0,015 | 0,046 | 0,057 | 2019 | 315,8 |
| 140 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Торгово-административное здание | севернее жилого дома по ул. Рокоссовского, 17 в микрорайоне 14-14А Новоильинского района | 0,095 | 0,022 | 0,083 | 0,117 | 0,178 | 2020 | 986,6 |
| 141 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецк | северо-западнее нежилого здания № 16 по ул. Рокоссовского | 0,267 | 0,013 | 0,050 | 0,281 | 0,317 | 2021 | 1761,9 |
| 142 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Магазин | севернее ул. Рокоссовского, 14 в Новоильинском районе | 0,046 | 0,009 | 0,034 | 0,055 | 0,080 | 2021 | 444,8 |
| 143 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | МКД со встроенно-пристроенным детским садом на 110 мест, заявитель - Комитет ГиЗР | ул. Авиаторов, 89 | 0,556 | 0,100 | 0,380 | 0,656 | 0,936 | 2022 | 5197,9 |
| 144 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Детский сад-ясли на 280 мест | Восточнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 16, микрорайон 14-14А Новоильинского района | 0,666 | 0,024 | 0,091 | 0,690 | 0,757 | 2022 | 4203,2 |
| 145 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание оздоровительного комплекса | по ул. Рокоссовского в микрорайоне 14-14А Новоильинского района | 0,283 | 0,065 | 0,247 | 0,348 | 0,530 | 2022 | 2942,9 |
| 146 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова | юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Звездава, 32 Новоильинского района | 0,433 | 0,112 | 0,426 | 0,545 | 0,859 | 2022 | 4768,7 |
| 147 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Магазин | Новоильинский район, квартал 15, просп. Мира | 0,016 | 0,003 | 0,012 | 0,019 | 0,028 | 2022 | 155,7 |
| 148 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР | восточнее МКД № 34 по пр. Мира | 0,267 | 0,013 | 0,050 | 0,281 | 0,317 | 2023 | 1761,9 |
| 149 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР | Западнее многоквартирного дома №44 по ул. Звездава в Новоильинском районе | 0,023 | 0,006 | 0,023 | 0,029 | 0,046 | 2023 | 254,2 |
| 150 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Детский сад-ясли на 280 мест | Южнее многоквартирного жилого дома по пр. Авиаторов, 61, микрорайон 14-14А Новоильинского района | 0,833 | 0,040 | 0,152 | 0,873 | 0,985 | 2024 | 5464,9 |
| 151 | Новоильинский | 42:30:0604057 | 2 | ЗСТЭЦ | Общеобразовательная школа на 1200 мест | Юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Рокоссовского, 16, микрорайон 14-14А Новоильинского района | 1,019 | 0,351 | 1,335 | 1,370 | 2,354 | 2025 | 13067,0 |
| 152 | Новоильинский | 42:30:0605054 | 2 | ЗСТЭЦ | Физкультурно-оздоровительный комплекс с универсальным игровым залом 36x18, заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка | пр. Записибовцев, квартал 4-4а | 0,350 | 0,000 | 0,000 | 0,350 | 0,350 | 2019 | 1942,8 |
| 153 | Новоильинский | 42:30:0605054 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом (кад. №42:30:0605054:85) | ул. Новоселов, 38 в Новоильинском районе | 0,431 | 0,158 | 0,600 | 0,589 | 1,031 | 2025 | 5723,4 |
| 154 | Новоильинский | 42:30:0605055 | 2 | ЗСТЭЦ | Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго" | ул. Косыгина, 45а | 0,050 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 | 2019 | 277,5 |
| 155 | Новоильинский | 42:30:0605055 | 2 | ЗСТЭЦ | Одноэтажное здание со встройкой - магазин строительных материалов "Доминго", заявитель - | ул. Косыгина | 0,310 | 0,000 | 0,000 | 0,310 | 0,310 | 2022 | 1719,5 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--------------------|--|--|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | | ООО "Инвест-Центр" | | | | | | | | |
| 156 | Новоильинский | 42:30:0605055 | 2 | ЗСТЭЦ | Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецк, МП "ССК" | севернее нежилого здания № 4 по пр. Мира | 0,182 | 0,057 | 0,218 | 0,239 | 0,400 | 2022 | 2219,2 |
| 157 | Новоильинский | 42:30:0605055 | 2 | ЗСТЭЦ | МКД, заявитель - ООО "СибЭнерго" | МКД западнее МКД № 61 по ул. Косыгина | 0,200 | 0,055 | 0,208 | 0,255 | 0,408 | 2022 | 2262,5 |
| 158 | Центральный | 42:30:0203007 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое помещение (смена ТП с устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь" | пр. Курако, 7 | 0,050 | 0,000 | 0,001 | 0,050 | 0,051 | 2021 | 285,3 |
| 159 | Куйбышевский | 42:30:0203008 | 3 | ЦТЭЦ | Многоквартирный жилой дом со встроенными гаражными боксами | восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Воробьева, 8 | 0,059 | 0,017 | 0,063 | 0,075 | 0,122 | 2023 | 676,9 |
| 160 | Центральный | 42:30:0203009 | 3 | ЦТЭЦ | Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" | ул. Мичурина, кв. 8 | 0,200 | 0,048 | 0,183 | 0,248 | 0,383 | 2022 | 2126,0 |
| 161 | Куйбышевский | 42:30:0203011 | 3 | ЦТЭЦ | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | ул. Глинки, 7 в Куйбышевском районе | 0,099 | 0,036 | 0,138 | 0,135 | 0,237 | 2024 | 1315,8 |
| 162 | Куйбышевский | 42:30:0203011 | 3 | ЦТЭЦ | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | ул. Глинки, 11 в Куйбышевском районе | 0,105 | 0,039 | 0,146 | 0,144 | 0,252 | 2024 | 1397,9 |
| 163 | Куйбышевский | 42:30:0203011 | 3 | ЦТЭЦ | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | ул. Глинки, 2 в Куйбышевском районе | 0,229 | 0,084 | 0,318 | 0,313 | 0,547 | 2026 | 3038,6 |
| 164 | Куйбышевский | 42:30:0203011 | 3 | ЦТЭЦ | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | ул. Глинки, 4 в Куйбышевском районе | 0,107 | 0,039 | 0,149 | 0,146 | 0,255 | 2026 | 1418,1 |
| 165 | Куйбышевский | 42:30:0203011 | 3 | ЦТЭЦ | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | ул. Глинки, 6 в Куйбышевском районе | 0,116 | 0,042 | 0,161 | 0,159 | 0,277 | 2026 | 1540,2 |
| 166 | Куйбышевский | 42:30:0203011 | 3 | ЦТЭЦ | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | ул. Глинки, 8 в Куйбышевском районе | 0,119 | 0,044 | 0,165 | 0,162 | 0,284 | 2026 | 1578,3 |
| 167 | Куйбышевский | 42:30:0203012 | 3 | ЦТЭЦ | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | ул. Глинки, 15 в Куйбышевском районе | 0,073 | 0,027 | 0,101 | 0,100 | 0,174 | 2023 | 966,5 |
| 168 | Куйбышевский | 42:30:0203012 | 3 | ЦТЭЦ | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | ул. Глинки, 19 в Куйбышевском районе | 0,084 | 0,031 | 0,116 | 0,114 | 0,200 | 2023 | 1111,8 |
| 169 | Куйбышевский | 42:30:0203012 | 3 | ЦТЭЦ | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | ул. Глинки, 12 в Куйбышевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,120 | 0,118 | 0,207 | 2023 | 1148,3 |
| 170 | Куйбышевский | 42:30:0203012 | 3 | ЦТЭЦ | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | ул. Глинки, 17 в Куйбышевском районе | 0,096 | 0,035 | 0,133 | 0,131 | 0,229 | 2023 | 1269,3 |
| 171 | Куйбышевский | 42:30:0203029 | 3 | ЦТЭЦ | Здание складской базы по ул. Переездная | западнее нежилого здания по ул. Переездная, 14 корпус 1 | 0,040 | 0,002 | 0,006 | 0,042 | 0,046 | 2024 | 257,6 |
| 172 | Куйбышевский | 42:30:0203030 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание, заявитель - ООО "Агро" | Переездная, 7 | 0,140 | 0,001 | 0,003 | 0,141 | 0,143 | 2021 | 791,6 |
| 173 | Куйбышевский | 42:30:0203030 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание, заявитель - ООО "АГРОСОЮЗ" | Переездная, 7/2 пом, 2,4 | 0,070 | 0,000 | 0,000 | 0,070 | 0,070 | 2021 | 388,6 |
| 174 | Куйбышевский | 42:30:0203030 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание (часть здания) изменение точки подключения, заявитель - ООО "Айсберг" | Переездная, 7 корпус 2 | 0,069 | 0,000 | 0,000 | 0,069 | 0,069 | 2021 | 383,1 |
| 175 | Куйбышевский | 42:30:0207049 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание, заявитель - ООО "Мария-Ра" | ул. Вокзальная, 10А корпус 7 (ТЦ "Заря") | 0,400 | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,400 | 2020 | 2220,4 |
| 176 | Куйбышевский | 42:30:0207049 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание, заявитель - Рудас | ул. Лермонтова, 6 корпус 3 | 0,069 | 0,000 | 0,000 | 0,069 | 0,069 | 2021 | 383,0 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--------------------|--|--|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | | А.В. | | | | | | | | |
| 177 | Куйбышевский | 42:30:0207049 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание | ул. Лермонтова, 6 | 0,390 | 0,000 | 0,000 | 0,390 | 0,390 | 2021 | 2164,8 |
| 178 | Куйбышевский | 42:30:0207049 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание | ул. Щорса, 15 | 0,150 | 0,000 | 0,000 | 0,150 | 0,150 | 2021 | 832,6 |
| 179 | Куйбышевский | 42:30:0207049 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание | ул. Щорса, 15А | 0,150 | 0,000 | 0,000 | 0,150 | 0,150 | 2021 | 832,6 |
| 180 | Куйбышевский | 42:30:0207049 | 3 | ЦТЭЦ | Административное здание по проезду Вокзальный | севернее производственно-хозяйственной базы по проезду Вокзальный, 14 | 0,046 | 0,001 | 0,004 | 0,047 | 0,051 | 2022 | 280,8 |
| 181 | Куйбышевский | 42:30:0207049 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание, заявитель - ООО УК "СтройХолод" | Вокзальная, 12 | 0,017 | 0,000 | 0,000 | 0,017 | 0,017 | 2022 | 94,4 |
| 182 | Куйбышевский | 42:30:0207049 | 3 | ЦТЭЦ | Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77 | юго-западнее нежилого здания по ул. Щорса, 19 | 0,254 | 0,072 | 0,272 | 0,326 | 0,527 | 2023 | 2923,8 |
| 183 | Куйбышевский | 42:30:0207049 | 3 | ЦТЭЦ | Склад | Вокзальный, 18 | 0,032 | 0,001 | 0,005 | 0,033 | 0,037 | 2023 | 204,3 |
| 184 | Куйбышевский | 42:30:0207049 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание | возле ж.д. Вокзальная, 8 | 0,033 | 0,001 | 0,005 | 0,034 | 0,038 | 2023 | 210,4 |
| 185 | Куйбышевский | 42:30:0207051 | 3 | ЦТЭЦ | Административное здание по ул. Вокзальная | севернее многоквартирного жилого дома по ул. Вокзальная, 5 | 0,072 | 0,002 | 0,007 | 0,074 | 0,079 | 2022 | 438,1 |
| 186 | Куйбышевский | 42:30:0207051 | 3 | ЦТЭЦ | Офисное здание | восточнее многоквартирного дома по ул. Вокзальная, 25 Куйбышевского района | 0,148 | 0,043 | 0,164 | 0,191 | 0,312 | 2024 | 1729,4 |
| 187 | Куйбышевский | 42:30:0207052 | 3 | ЦТЭЦ | Склад, заявитель - Комитет ГиЗР | Промышленная, 32 | 0,400 | 0,066 | 0,250 | 0,466 | 0,650 | 2020 | 3608,1 |
| 188 | Куйбышевский | 42:30:0207052 | 3 | ЦТЭЦ | Административно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР | Промышленная, 36 | 0,238 | 0,013 | 0,048 | 0,251 | 0,286 | 2021 | 1587,6 |
| 189 | Куйбышевский | 42:30:0207052 | 3 | ЦТЭЦ | Офис-склад-магазин | Вокзальная, 6 корп. 4 | 0,005 | 0,000 | 0,001 | 0,006 | 0,006 | 2024 | 33,7 |
| 190 | Центральный | 42:30:0207054 | 3 | ЦТЭЦ | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Каххаров И.Б. | Всесторонняя, 7 | 0,010 | 0,000 | 0,001 | 0,010 | 0,010 | 2020 | 55,5 |
| 191 | Центральный | 42:30:0301009 | 3 | ЦТЭЦ | Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе | севернее производственной базы по ул. Орджоникидзе, 12А | 0,099 | 0,002 | 0,009 | 0,101 | 0,108 | 2021 | 600,6 |
| 192 | Центральный | 42:30:0301009 | 3 | ЦТЭЦ | Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" | ул. Орджоникидзе, 12 корпус 4,4А,8 | 0,095 | 0,032 | 0,120 | 0,126 | 0,215 | 2021 | 1190,7 |
| 193 | Центральный | 42:30:0301009 | 3 | ЦТЭЦ | Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" | ул. Орджоникидзе, 12 корпус 4,4А,8 | 0,077 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,077 | 2021 | 429,6 |
| 194 | Центральный | 42:30:0301009 | 3 | ЦТЭЦ | Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" | ул. Орджоникидзе, 12 корпус 4,4А,8 | 0,225 | 0,000 | 0,000 | 0,225 | 0,225 | 2021 | 1249,0 |
| 195 | Центральный | 42:30:0301011 | 3 | ЦТЭЦ | Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" | Орджоникидзе, 24 А (стр) | 0,110 | 0,033 | 0,126 | 0,143 | 0,236 | 2020 | 1310,0 |
| 196 | Центральный | 42:30:0301011 | 3 | ЦТЭЦ | Изолятор | адрес: Орджоникидзе, 22 | 0,172 | 0,038 | 0,143 | 0,210 | 0,315 | 2021 | 1745,9 |
| 197 | Центральный | 42:30:0301011 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание (смена ТП), заявитель - Молчанов С.П. | Пирогова, 1/1 | 0,033 | 0,007 | 0,026 | 0,040 | 0,059 | 2021 | 327,5 |
| 198 | Центральный | 42:30:0301011 | 3 | ЦТЭЦ | Административное здание по ул. Орджоникидзе | восточнее нежилого здания по ул. Орджоникидзе, 18 | 0,039 | 0,001 | 0,005 | 0,040 | 0,044 | 2024 | 242,5 |
| 199 | Центральный | 42:30:0301013 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание (смена ТП), заявитель - ООО "СервисОптТорг" | Орджоникидзе, 7А корпус 3 | 0,157 | 0,000 | 0,000 | 0,157 | 0,157 | 2021 | 871,5 |
| 200 | Центральный | 42:30:0301013 | 3 | ЦТЭЦ | Административное здание | южнее диспетчерского пункта по просп. Строителей, 4 | 0,076 | 0,002 | 0,009 | 0,079 | 0,086 | 2025 | 476,3 |
| 201 | Центральный | 42:30:0301013 | 3 | ЦТЭЦ | Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе | южнее производственной базы по просп. Строителей, 4а | 0,116 | 0,005 | 0,017 | 0,121 | 0,134 | 2025 | 741,9 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--------------------|--|--|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| 202 | Центральный | 42:30:0301017 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание, заявитель - ООО "ЮМАС" | Энтузиастов, 26А | 0,240 | 0,002 | 0,007 | 0,242 | 0,247 | 2020 | 1371,1 |
| 203 | Центральный | 42:30:0301018 | 3 | ЦТЭЦ | Многokвартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" | ул. Хитарова, 26А (секцииА,Б) | 0,130 | 0,047 | 0,178 | 0,177 | 0,308 | 2023 | 1707,5 |
| 204 | Центральный | 42:30:0301026 | 3 | ЦТЭЦ | Автоцентр с офисным зданием, заявитель - Комитет ГИЗР | пр. Строителей, 18 в Центральном районе | 0,400 | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,400 | 2020 | 2220,4 |
| 205 | Центральный | 42:30:0301026 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание (смена ТП, без изм нагр), заявитель - ООО "Сибинжиниринг" | Строителей, 12 корп 1 | 0,423 | 0,001 | 0,003 | 0,424 | 0,426 | 2021 | 2362,5 |
| 206 | Центральный | 42:30:0301027 | 3 | ЦТЭЦ | Здание прокуратуры | южнее многоквартирного жилого дома по ул. Покрышкина, 16 в квартале 27 | 0,083 | 0,018 | 0,069 | 0,101 | 0,151 | 2022 | 840,5 |
| 207 | Центральный | 42:30:0301027 | 3 | ЦТЭЦ | МКД, заявитель - Комитет ГИЗР | восточнее Покрышкина, 16 | 0,090 | 0,028 | 0,108 | 0,118 | 0,198 | 2024 | 1099,1 |
| 208 | Центральный | 42:30:0301033 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание, заявитель - Лазаренко Р.А. | Строителей, 90А | 0,091 | 0,000 | 0,000 | 0,091 | 0,091 | 2021 | 507,1 |
| 209 | Центральный | 42:30:0301033 | 3 | ЦТЭЦ | Многokвартирный жилой дом, заявитель - ООО "Инвест-центр" | севернее жилого дома по просп. Строителей, 100А в микрорайоне 44А | 0,800 | 0,147 | 0,560 | 0,947 | 1,360 | 2023 | 7548,1 |
| 210 | Центральный | 42:30:0301033 | 3 | ЦТЭЦ | МКД, продление ранее выданных ССК, заявитель - НО "Фонд РЖС" в г. Новокузнецке | №3 квартал 44А | 0,345 | 0,058 | 0,219 | 0,402 | 0,564 | 2024 | 3129,8 |
| 211 | Центральный | 42:30:0301036 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание | Строителей, 67 | 0,086 | 0,003 | 0,010 | 0,088 | 0,095 | 2019 | 527,8 |
| 212 | Центральный | 42:30:0301038 | 3 | ЦТЭЦ | Многokвартирный жилой дом (заявитель - ООО "АНТАРЕС АВТО") | пр. Строителей, 56 корпус 1 | 0,421 | 0,038 | 0,144 | 0,459 | 0,565 | 2020 | 3135,3 |
| 213 | Центральный | 42:30:0301044 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилое здание, заявитель - ООО "Мария-Ра" | Ноградская, 10А | 0,021 | 0,001 | 0,005 | 0,022 | 0,026 | 2021 | 144,3 |
| 214 | Центральный | 42:30:0301066 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилые помещения | Белана, 5 | 0,013 | 0,000 | 0,001 | 0,013 | 0,014 | 2021 | 79,3 |
| 215 | Центральный | 42:30:0301066 | 3 | ЦТЭЦ | Нежилые помещения | Белана, 19 | 0,009 | 0,000 | 0,001 | 0,010 | 0,010 | 2021 | 57,0 |
| 216 | Центральный | 42:30:0302003 | 3 | ЦТЭЦ | Спортивный комплекс с переходом, заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова" | пер. Кулакова, 3 | 0,301 | 0,006 | 0,024 | 0,307 | 0,325 | 2021 | 1804,0 |
| 217 | Центральный | 42:30:0302016 | 3 | ЦТЭЦ | нежилое здание, заявитель - ООО "К ЭНК" | Коммунаров, 2 | 0,081 | 0,000 | 0,000 | 0,081 | 0,081 | 2020 | 450,2 |
| 218 | Центральный | 42:30:0302056 | 3 | ЦТЭЦ | Объект торгового назначения | Южнее ул.Транспортная, 25 в Центральном районе | 0,133 | 0,000 | 0,000 | 0,133 | 0,133 | 2023 | 740,3 |
| 219 | Центральный | 42:30:0303004 | 3 | ЦТЭЦ | Здание торгового центра | севернее здания автосалона по ул. Доз, 12Б | 0,323 | 0,094 | 0,357 | 0,418 | 0,681 | 2027 | 3779,3 |
| 220 | Центральный | 42:30:0303096 | 3 | ЦТЭЦ | Здание склада с административными помещениями по ул. Кольцевая | южнее нежилого здания по ул. Кольцевая, 15 | 0,018 | 0,001 | 0,002 | 0,019 | 0,020 | 2020 | 111,7 |
| 221 | Центральный | 42:30:0303096 | 3 | ЦТЭЦ | Административное здание со служебными гаражами по ул. Кольцевая | западнее производственной базы по ул. Кольцевая, 6 | 0,089 | 0,002 | 0,008 | 0,091 | 0,097 | 2021 | 536,4 |
| 222 | Центральный | 42:30:0303096 | 3 | ЦТЭЦ | Здание СТО с магазином автозапчастей по ул. Кольцевая | восточнее производственной базы по ул. Кольцевая, 6 | 0,020 | 0,001 | 0,002 | 0,021 | 0,022 | 2022 | 124,8 |
| 223 | Центральный | 42:30:0303096 | 3 | ЦТЭЦ | Двухэтажное здание офиса по ул. Доз | восточнее базы по ул. Доз, 19 корпус 24, 25 | 0,269 | 0,078 | 0,297 | 0,347 | 0,566 | 2023 | 3144,4 |
| 224 | Центральный | 42:30:0303096 | 3 | ЦТЭЦ | Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья) | ул. Доз, 1 в Центральном районе | 0,057 | 0,015 | 0,057 | 0,072 | 0,114 | 2024 | 635,4 |
| 225 | Центральный | 42:30:0303096 | 3 | ЦТЭЦ | Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Доз, 1 в Центральном районе | 0,052 | 0,015 | 0,057 | 0,067 | 0,109 | 2025 | 604,7 |
| 226 | Центральный | 42:30:0303096 | 3 | ЦТЭЦ | Здания торгово-делового комплекса по ул. Доз | южнее здания учебного корпуса по ул. Доз, 11 | 0,279 | 0,081 | 0,309 | 0,361 | 0,588 | 2025 | 3265,3 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|-------------------------------|--|--|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| 227 | Центральный | 42:30:0303096 | 3 | ЦТЭЦ | Столярный цех | ДОЗ, 19 корпус 17 | 0,178 | 0,007 | 0,025 | 0,185 | 0,203 | 2025 | 1129,4 |
| 228 | Центральный | 42:30:0303098 | 3 | ЦТЭЦ | Здание торгового центра «Доминго» ул. Хлебозаводская | Западнее производственной базы по просп. Строителей, 91а | 1,374 | 0,399 | 1,518 | 1,773 | 2,892 | 2025 | 16051,7 |
| 229 | Орджоникидзевский | 42:30:0507022 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Пушкина, 8 в Орджоникидзевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2026 | 1156,7 |
| 230 | Орджоникидзевский | 42:30:0507023 | 4 | Абашевская районная котельная | Здание магазина по ул. Севастопольская | юго-западнее многоквартирного жилого дома по ул. Юбилейная, 22 | 0,009 | 0,000 | 0,000 | 0,009 | 0,009 | 2023 | 47,7 |
| 231 | Орджоникидзевский | 42:30:0507023 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Юбилейная, 22 в Орджоникидзевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2025 | 1156,7 |
| 232 | Орджоникидзевский | 42:30:0507024 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова | Вагутина, 4 | 0,090 | 0,030 | 0,115 | 0,120 | 0,205 | 2020 | 1139,0 |
| 233 | Орджоникидзевский | 42:30:0507024 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГИЗР | западнее Пушкина, 10 | 0,220 | 0,055 | 0,209 | 0,275 | 0,429 | 2024 | 2383,6 |
| 234 | Орджоникидзевский | 42:30:0507024 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Маркшейдерская, 9 в Орджоникидзевском районе | 0,095 | 0,035 | 0,132 | 0,130 | 0,227 | 2025 | 1259,4 |
| 235 | Орджоникидзевский | 42:30:0507024 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Пушкина, 12-А в Орджоникидзевском районе | 0,095 | 0,035 | 0,132 | 0,130 | 0,227 | 2025 | 1259,4 |
| 236 | Орджоникидзевский | 42:30:0507024 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Пушкина, 10 в Орджоникидзевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2025 | 1156,7 |
| 237 | Орджоникидзевский | 42:30:0507024 | 4 | Абашевская районная котельная | Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина | южнее многоквартирного жилого дома по ул. Толбухина, 25 | 0,031 | 0,008 | 0,031 | 0,039 | 0,061 | 2025 | 340,6 |
| 238 | Орджоникидзевский | 42:30:0507024 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Маркшейдерская, 13 в Орджоникидзевском районе | 0,095 | 0,035 | 0,133 | 0,130 | 0,228 | 2026 | 1264,8 |
| 239 | Орджоникидзевский | 42:30:0507024 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Маркшейдерская, 11 в Орджоникидзевском районе | 0,095 | 0,035 | 0,132 | 0,130 | 0,227 | 2026 | 1259,4 |
| 240 | Орджоникидзевский | 42:30:0507024 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Маркшейдерская, 7 в Орджоникидзевском районе | 0,095 | 0,035 | 0,132 | 0,130 | 0,227 | 2026 | 1259,4 |
| 241 | Орджоникидзевский | 42:30:0507024 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Пушкина, 16 в Орджоникидзевском районе | 0,232 | 0,085 | 0,322 | 0,316 | 0,554 | 2026 | 3073,3 |
| 242 | Орджоникидзевский | 42:30:0507024 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Юбилейная, 31 в Орджоникидзевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2026 | 1156,7 |
| 243 | Орджоникидзевский | 42:30:0507024 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Юбилейная, 29 в Орджоникидзевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2026 | 1156,7 |
| 244 | Орджоникидзевский | 42:30:0507025 | 4 | Абашевская районная котельная | МКД, заявитель - Комитет градостроительства и земельных ресурсов | севернее нежилого здания по ул. Севастопольская, 12 | 0,070 | 0,027 | 0,101 | 0,097 | 0,171 | 2020 | 948,1 |
| 245 | Орджоникидзевский | 42:30:0507025 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" | ул. Юбилейная, 1 (стр) | 0,128 | 0,036 | 0,137 | 0,164 | 0,265 | 2022 | 1469,9 |
| 246 | Орджоникидзевский | 42:30:0507025 | 4 | Абашевская районная котельная | Многokвартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Пушкина, 21 в Орджоникидзевском районе | 0,112 | 0,041 | 0,156 | 0,153 | 0,268 | 2025 | 1487,7 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--------------------------------------|--|--|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | котельная | жилья) | | | | | | | | |
| 247 | Орджоникидзевский | 42:30:0507025 | 4 | Абашевская районная котельная | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Пушкина, 11 в Орджоникидзевском районе | 0,095 | 0,035 | 0,132 | 0,130 | 0,227 | 2026 | 1259,4 |
| 248 | Орджоникидзевский | 42:30:0507025 | 4 | Абашевская районная котельная | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Пушкина, 17 в Орджоникидзевском районе | 0,196 | 0,072 | 0,272 | 0,267 | 0,467 | 2026 | 2595,0 |
| 249 | Орджоникидзевский | 42:30:0507026 | 4 | Абашевская районная котельная | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Тузовского, 1 в Орджоникидзевском районе | 0,115 | 0,042 | 0,159 | 0,157 | 0,274 | 2025 | 1520,8 |
| 250 | Орджоникидзевский | 42:30:0507026 | 4 | Абашевская районная котельная | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Маркшейдерская, 17 в Орджоникидзевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2025 | 1156,7 |
| 251 | Орджоникидзевский | 42:30:0507026 | 4 | Абашевская районная котельная | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Тузовского, 3 в Орджоникидзевском районе | 0,122 | 0,045 | 0,170 | 0,167 | 0,292 | 2026 | 1618,6 |
| 252 | Орджоникидзевский | 42:30:0507026 | 4 | Абашевская районная котельная | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул.Пушкина, 18 в Орджоникидзевском районе | 0,153 | 0,056 | 0,213 | 0,209 | 0,366 | 2026 | 2030,3 |
| 253 | Орджоникидзевский | 42:30:0507027 | 4 | Абашевская районная котельная | Автомойка, заявитель - Комитет градостроительства и земельных ресурсов | юго-восточнее ул. Иртышская, 47 | 0,048 | 0,007 | 0,025 | 0,054 | 0,073 | 2020 | 402,4 |
| 254 | Орджоникидзевский | 42:30:0507027 | 4 | Абашевская районная котельная | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Тузовского, 2 в Орджоникидзевском районе | 0,118 | 0,043 | 0,165 | 0,162 | 0,283 | 2025 | 1571,1 |
| 255 | Орджоникидзевский | 42:30:0507027 | 4 | Абашевская районная котельная | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Тузовского, 8 в Орджоникидзевском районе | 0,118 | 0,043 | 0,164 | 0,161 | 0,282 | 2026 | 1565,4 |
| 256 | Орджоникидзевский | 42:30:0507027 | 4 | Абашевская районная котельная | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Тузовского, 6 в Орджоникидзевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2026 | 1156,7 |
| 257 | Орджоникидзевский | 42:30:0508001 | 4 | Абашевская районная котельная | Здание рынка | восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Кольская, 28 | 0,022 | 0,006 | 0,024 | 0,028 | 0,046 | 2024 | 254,6 |
| 258 | Орджоникидзевский | 42:30:0501004 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Нежилые здания, заявитель - ООО "СибАвтоНК" | ул. Слесарная, 9 | 0,328 | 0,000 | 0,000 | 0,328 | 0,328 | 2020 | 1820,7 |
| 259 | Орджоникидзевский | 42:30:0501004 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Магазин, заявитель - Буров Н.В. | ул. Тульская, 34 | 0,016 | 0,000 | 0,000 | 0,016 | 0,016 | 2020 | 88,8 |
| 260 | Орджоникидзевский | 42:30:0501004 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова | западнее дома №43 по ул. Мурманская | 0,115 | 0,036 | 0,135 | 0,151 | 0,250 | 2023 | 1387,7 |
| 261 | Орджоникидзевский | 42:30:0501004 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Многоквартирный жилой дом | Восточнее ул. Мурманская, 47/6 в Орджоникидзевском районе | 0,340 | 0,060 | 0,228 | 0,400 | 0,568 | 2024 | 3152,9 |
| 262 | Орджоникидзевский | 42:30:0501004 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Многоквартирный жилой дом | Северо-западнее индивидуального жилого дома по ул.Воронежская, 58 в Орджоникидзевском районе | 0,198 | 0,072 | 0,275 | 0,270 | 0,473 | 2025 | 2625,4 |
| 263 | Орджоникидзевский | 42:30:0501004 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Многоквартирный жилой дом | Севернее ул. Мурманская, 43 в Орджоникидзевском районе | 0,098 | 0,036 | 0,136 | 0,134 | 0,234 | 2026 | 1297,5 |
| 264 | Орджоникидзевский | 42:30:0501004 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Мурманская, 41 в Орджоникидзевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2026 | 1156,7 |
| 265 | Орджоникидзевский | 42:30:0501004 | 5 | Байдаевская | Группа многоквартирных домов (в микрорайон Г | | 1,195 | 0,525 | 1,993 | 1,720 | 3,188 | 2028 | 17697,9 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--------------------------------------|---|---|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | центральная котельная №2 | границах кадастровых кварталов: 42:30:0501004, 42:30:0501011) | Орджоникидзевского района | | | | | | | |
| 266 | Орджоникидзевский | 42:30:0501011 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков | западнее многоквартирного жилого дома по ул. Разведчиков, 80 | 0,129 | 0,042 | 0,158 | 0,170 | 0,286 | 2023 | 1589,4 |
| 267 | Орджоникидзевский | 42:30:0501011 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Нежилое помещение в МКД, заявитель - ИП Горячуха Ю.А. | ул. Разведчиков, 72 | 0,000 | 0,001 | 0,003 | 0,001 | 0,003 | 2023 | 16,5 |
| 268 | Орджоникидзевский | 42:30:0501011 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Многоквартирный жилой дом № 2 по ул. Разведчиков | северо-западнее многоквартирного жилого дома по ул. Разведчиков, 80 | 0,139 | 0,045 | 0,171 | 0,184 | 0,310 | 2025 | 1719,1 |
| 269 | Орджоникидзевский | 42:30:0505013 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | МКД (взамен сносимого ветхого жилья) , заявитель - Комитет градостроительства и земельных ресурсов | по ул. Разведчиков | 0,300 | 0,072 | 0,275 | 0,372 | 0,575 | 2023 | 3194,0 |
| 270 | Орджоникидзевский | 42:30:0505013 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Мурманская, 36 в Орджоникидзевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2026 | 1156,7 |
| 271 | Орджоникидзевский | 42:30:0505013 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Разведчиков, 64 в Орджоникидзевском районе | 0,095 | 0,035 | 0,132 | 0,130 | 0,227 | 2026 | 1259,4 |
| 272 | Орджоникидзевский | 42:30:0505014 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Мурманская, 44 в Орджоникидзевском районе | 0,117 | 0,043 | 0,163 | 0,160 | 0,280 | 2026 | 1551,7 |
| 273 | Орджоникидзевский | 42:30:0505015 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Здания коммунально-складского назначения по ул. Эстакадная | севернее нежилого здания по ул. Эстакадная, 15 корпус 8, 9 | 0,474 | 0,014 | 0,053 | 0,488 | 0,527 | 2021 | 2924,7 |
| 274 | Орджоникидзевский | 42:30:0505017 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности | Севернее нежилого здания по ул. Эстакадная, 15 корпус 8,9 Орджоникидзевского района | 0,517 | 0,019 | 0,073 | 0,536 | 0,590 | 2026 | 3275,3 |
| 275 | Орджоникидзевский | 42:30:0506004 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Многоквартирный жилой дом (на земельных участках с кадастровыми номерами: 42:30:0506004:44, 42:30:0506004:53) | по ул. Разведчиков (взамен сносимого ветхого) Орджоникидзевского района города Новокузнецка | 0,167 | 0,073 | 0,278 | 0,240 | 0,445 | 2029 | 2470,6 |
| 276 | Орджоникидзевский | 42:30:0506036 | 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР | западнее пер. Магнитогорский, 10 | 0,190 | 0,049 | 0,185 | 0,239 | 0,375 | 2022 | 2083,8 |
| 277 | Орджоникидзевский | 42:30:0505006 | 6 | Зырянская районная котельная | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Кирпичная, 52 в Орджоникидзевском районе | 0,113 | 0,041 | 0,157 | 0,154 | 0,269 | 2026 | 1495,3 |
| 278 | Орджоникидзевский | 42:30:0505006 | 6 | Зырянская районная котельная | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Дузенко, 5 в Орджоникидзевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2026 | 1156,7 |
| 279 | Орджоникидзевский | 42:30:0505008 | 6 | Зырянская районная котельная | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Зырянская, 70 в Орджоникидзевском районе | 0,140 | 0,051 | 0,194 | 0,191 | 0,334 | 2026 | 1856,4 |
| 280 | Орджоникидзевский | 42:30:0505008 | 6 | Зырянская районная котельная | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Зырянская, 68-В в Орджоникидзевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2026 | 1156,7 |
| 281 | Орджоникидзевский | 42:30:0505008 | 6 | Зырянская районная котельная | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | Ул. Зырянская, 68-А, 70-Б в Орджоникидзевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2026 | 1156,7 |
| 282 | Орджоникидзевский | 42:30:0505009 | 6 | Зырянская районная котельная | Универсальный магазин, заявитель - ИП Галицкая О.А. | Дузенко, 33 | 0,098 | 0,003 | 0,012 | 0,101 | 0,109 | 2022 | 606,2 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|------------------------------------|---|--|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| 283 | Орджоникидзевский | 42:30:0505020 | 6 | Зырянская районная котельная | 2 многоквартирных жилых дома | Севернее ул. Пархоменко, 65 в Орджоникидзевском районе | 0,378 | 0,138 | 0,525 | 0,516 | 0,903 | 2024 | 5010,0 |
| 284 | Орджоникидзевский | 42:30:0506031 | 6 | Зырянская районная котельная | Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР | Южнее многоквартирного дома №74-А по ул. Зырянская в Орджоникидзевском районе (42:30:0505008:2146) | 0,267 | 0,025 | 0,095 | 0,292 | 0,362 | 2024 | 2011,6 |
| 285 | Орджоникидзевский | 42:30:0506032 | 6 | Зырянская районная котельная | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Дубасов П.Н. | Монтажная, 22 | 0,015 | 0,000 | 0,002 | 0,015 | 0,016 | 2020 | 90,4 |
| 286 | Орджоникидзевский | 42:30:0502058 | 7 | Котельная пос. Притомский | Встроенное нежилое помещение, заявитель - Голикова И.П. | ул. Дорстроевская, 5а | 0,020 | 0,000 | 0,000 | 0,020 | 0,020 | 2021 | 112,7 |
| 287 | Орджоникидзевский | 42:30:0502058 | 7 | Котельная пос. Притомский | Здания храма, административного корпуса и подсобных помещений по ул. Олеко Дундича | севернее многоквартирного дома по ул. Олеко Дундича, 13 | 0,039 | 0,011 | 0,043 | 0,051 | 0,083 | 2027 | 458,4 |
| 288 | Орджоникидзевский | 42:30:0502059 | 7 | Котельная пос. Притомский | Храм, административный корпус | Шахтостроевская, 6 | 0,039 | 0,011 | 0,043 | 0,050 | 0,082 | 2027 | 454,1 |
| 289 | Центральный | 42:30:0306010 | 12 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Марочко В.В. | ул. Волочаевская, 16 | 0,006 | 0,000 | 0,000 | 0,006 | 0,006 | 2020 | 32,2 |
| 290 | Центральный | 42:30:0306085 | 12 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Борщев Е.С. | ул. Земнухова, 38 | 0,010 | 0,000 | 0,000 | 0,010 | 0,010 | 2020 | 57,0 |
| 291 | Центральный | 42:30:0306085 | 12 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Литвинова М.В. | ул. Земнухова, 44 | 0,004 | 0,000 | 0,000 | 0,004 | 0,004 | 2020 | 20,1 |
| 292 | Центральный | 42:30:0306085 | 12 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Гурцик Э.В. | ул. Левашова, 3а | 0,007 | 0,000 | 0,000 | 0,007 | 0,007 | 2020 | 38,3 |
| 293 | Центральный | 42:30:0306085 | 12 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | Индивидуальный жилой дом (Изменения к ТУ), заявитель - Литвинов А.В. | Земнухова, 44 | 0,004 | 0,000 | 0,000 | 0,004 | 0,004 | 2020 | 20,1 |
| 294 | Центральный | 42:30:0306087 | 12 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | Индивидуальный жилой дом, баня, заявитель - Катаранов А.М. | ул. Громовой, 129 | 0,023 | 0,000 | 0,000 | 0,023 | 0,023 | 2020 | 126,6 |
| 295 | Центральный | 42:30:0306087 | 12 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Захаревич В.Е. | ул. Громовой, 139 | 0,010 | 0,000 | 0,000 | 0,010 | 0,010 | 2020 | 55,1 |
| 296 | Центральный | 42:30:0306087 | 12 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Малькевич А.В. | ул. Громовой, 99а | 0,007 | 0,000 | 0,000 | 0,007 | 0,007 | 2020 | 38,3 |
| 297 | Центральный | 42:30:0306004 | 13 | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | Индивидуальный жилой дом (Изменения к ТУ), заявитель - Акимов Я.О. Акимов Д.О., Попова А.О. | Камчатская, 11А | 0,015 | 0,000 | 0,000 | 0,015 | 0,015 | 2020 | 81,9 |
| 298 | Центральный | 42:30:0306004 | 13 | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | Индивидуальный жилой дом (часть дома, изменение точки подключения), заявитель - Шефер В.В. Шефер Ю.В. | ул. Камчатская, 11-2 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,002 | 0,002 | 2020 | 13,3 |
| 299 | Куйбышевский | 42:30:0201019 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Нежилое помещение, заявитель - Кречетов В.Н. | ул. Димитрова, 28б | 0,031 | 0,000 | 0,000 | 0,031 | 0,031 | 2021 | 173,2 |
| 300 | Куйбышевский | 42:30:0201019 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Нежилое помещение, заявитель - ООО "АвтоКомпанентМайнинг" | ул. Трамвайная, 15/1 | 0,117 | 0,000 | 0,000 | 0,117 | 0,117 | 2021 | 650,0 |
| 301 | Куйбышевский | 42:30:0202002 | 15 | Куйбышевская | Многokвартирный жилой дом, | ул. В. Соломиной, 21 (взамен | 0,295 | 0,074 | 0,283 | 0,369 | 0,578 | 2026 | 3206,2 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|------------------------------------|--|--|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | центральная котельная | заявитель - ООО "НДСК" | сносимого) | | | | | | | |
| 302 | Куйбышевский | 42:30:0202003 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | В.Соломиной, 1 (изменение ТП, устройство отдельного ИТП), заявитель - ООО "Финансовые инструменты" | ул. В. Соломиной, 1 (1этаж, подвал) | 0,239 | 0,008 | 0,032 | 0,247 | 0,270 | 2020 | 1500,1 |
| 303 | Куйбышевский | 42:30:0202003 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР | Челюскина, 50Б | 0,134 | 0,007 | 0,025 | 0,140 | 0,159 | 2023 | 880,9 |
| 304 | Куйбышевский | 42:30:0202005 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | КНС-403 (подключение вентиляции), заявитель - ООО "Водоканал" | ул. К. Маркса, 18А | 0,020 | 0,000 | 0,000 | 0,020 | 0,020 | 2021 | 111,3 |
| 305 | Куйбышевский | 42:30:0202005 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Двухэтажное здание гаража южнее нежилого здания | по ул. Димитрова, 25 | 0,034 | 0,001 | 0,005 | 0,035 | 0,039 | 2027 | 214,6 |
| 306 | Куйбышевский | 42:30:0202006 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Строительство объектов физической культуры и спорта, заявитель - Комитет ГиЗР | западнее МКД №2 по ул. 1 Мая в Куйбышевском районе | 0,160 | 0,000 | 0,000 | 0,160 | 0,160 | 2021 | 888,1 |
| 307 | Куйбышевский | 42:30:0202006 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Склад | К. Маркса, 3Б | 0,006 | 0,000 | 0,001 | 0,007 | 0,007 | 2022 | 39,7 |
| 308 | Куйбышевский | 42:30:0202006 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Многokвартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | ул. 1 Мая, 6 в Куйбышевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2023 | 1156,7 |
| 309 | Куйбышевский | 42:30:0202006 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Многokвартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | пер. Трестовский, 7 в Куйбышевском районе | 0,087 | 0,032 | 0,121 | 0,119 | 0,208 | 2023 | 1156,7 |
| 310 | Куйбышевский | 42:30:0202006 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Храмовый комплекс, заявитель - МРО православный Приход храма святой великомученицы Екатерины | ул. 1 Мая, 6 корпус А | 0,300 | 0,032 | 0,120 | 0,332 | 0,420 | 2024 | 2333,6 |
| 311 | Куйбышевский | 42:30:0202008 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Многokвартирная застройка, заявитель - Комитет ГиЗР | по ул. Макеевская в квартале 9 | 6,554 | 1,565 | 5,949 | 8,119 | 12,503 | 2025 | 69400,6 |
| 312 | Куйбышевский | 42:30:0202008 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Здание торгового центра по ул. Димитрова | южнее нежилого здания по ул. Трамвайная, 6 | 0,129 | 0,038 | 0,143 | 0,167 | 0,272 | 2026 | 1511,7 |
| 313 | Куйбышевский | 42:30:0202009 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Нежилое здание (изменение схемы подключения ГВ), заявитель - Овсепян А.Ж. | Челюскина, 21 | 0,008 | 0,003 | 0,011 | 0,010 | 0,018 | 2021 | 100,5 |
| 314 | Куйбышевский | 42:30:0202010 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Объект придорожного сервиса | ул. Димитрова, 5 в Куйбышевском районе | 0,116 | 0,003 | 0,013 | 0,120 | 0,129 | 2020 | 716,8 |
| 315 | Куйбышевский | 42:30:0202010 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Группа многоквартирных домов, заявитель - Комитет ГиЗР | восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Челюскина, 22 | 0,240 | 0,110 | 0,419 | 0,350 | 0,659 | 2026 | 3656,9 |
| 316 | Куйбышевский | 42:30:0202011 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Административное здание | севернее многоквартирного жилого дома по ул. Челюскина, 1 Куйбышевского района | 0,059 | 0,002 | 0,007 | 0,061 | 0,066 | 2024 | 368,1 |
| 317 | Куйбышевский | 42:30:0202011 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Административное здание по ул. Челюскина | севернее многоквартирного жилого дома по ул. Челюскина, 1 | 0,059 | 0,002 | 0,007 | 0,061 | 0,066 | 2026 | 368,1 |
| 318 | Куйбышевский | 42:30:0202012 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов) | по ул. Горноспасательная | 0,184 | 0,052 | 0,197 | 0,236 | 0,381 | 2026 | 2113,6 |
| 319 | Куйбышевский | 42:30:0202012 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Здание магазина-склада | севернее производственной | 0,017 | 0,001 | 0,002 | 0,018 | 0,020 | 2026 | 108,4 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|---|---|---|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | центральная котельная | строительных и отделочных материалов | базы по ул. Димитрова, 45 | | | | | | | |
| 320 | Куйбышевский | 42:30:0202012 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Здание магазина смешанных товаров по ул. Димитрова | западнее нежилого здания по ул. Димитрова, 41 | 0,017 | 0,005 | 0,017 | 0,022 | 0,034 | 2026 | 190,6 |
| 321 | Куйбышевский | 42:30:0202014 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Объект торгового назначения | ул. Челюскина, 61 в Куйбышевском районе | 0,015 | 0,004 | 0,015 | 0,019 | 0,031 | 2023 | 170,3 |
| 322 | Куйбышевский | 42:30:0206038 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Нежилое помещение, заявитель - Кулагин В.О | ул. Лесная, 2а | 0,030 | 0,000 | 0,000 | 0,030 | 0,030 | 2020 | 167,5 |
| 323 | Куйбышевский | 42:30:0206038 | 15 | Куйбышевская центральная котельная | Нежилое помещение, заявитель - Чепля Ю.И. | ул. Лесная, 1а | 0,006 | 0,000 | 0,000 | 0,006 | 0,006 | 2020 | 33,4 |
| 324 | Куйбышевский | 42:30:0228002 | 16 | Котельная пос. Листвяги | ИЖД (заявитель - Миллер А.А.) | пер. Шумный, 6 | 0,020 | 0,000 | 0,000 | 0,020 | 0,020 | 2020 | 108,8 |
| 325 | Куйбышевский | 42:30:0228004 | 16 | Котельная пос. Листвяги | Нежилое здание (бассейн), заявитель - Каменев А.А. | Кубинская, 17 | 0,114 | 0,000 | 0,000 | 0,114 | 0,114 | 2021 | 635,5 |
| 326 | Куйбышевский | 42:30:0228004 | 16 | Котельная пос. Листвяги | Многоквартирный жилой дом | западнее нежилого здания по ул. Кубинская, 33 | 0,058 | 0,016 | 0,062 | 0,074 | 0,120 | 2026 | 663,5 |
| 327 | Куйбышевский | 42:30:0228009 | 16 | Котельная пос. Листвяги | Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья) | по ул. Учительская, ул. Шушталепская | 0,215 | 0,073 | 0,276 | 0,287 | 0,490 | 2029 | 2720,8 |
| 328 | Куйбышевский | 42:30:0228015 | 16 | Котельная пос. Листвяги | Комплексная застройка (6 домов) | по ул. Серпуховская | 0,037 | 0,010 | 0,039 | 0,047 | 0,076 | 2026 | 422,7 |
| 329 | Куйбышевский | 42:30:0213001 | 17 | Котельная №6 | Здание СТО, заявитель - Четвергов А.Г. | ул. 375 км | 0,060 | 0,000 | 0,000 | 0,060 | 0,060 | 2021 | 333,1 |
| 330 | Куйбышевский | 42:30:0206038 | 19 | Котельная №32 (БПОУ) | Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья) | по ул. Жасминная | 0,157 | 0,044 | 0,168 | 0,201 | 0,324 | 2026 | 1799,3 |
| 331 | Новоильинский | 42:30:0602056 | 35 | Новоильинская газовая котельная | Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка | западнее нежилого здания № 56 по пр. Авиаторов | 0,072 | 0,019 | 0,071 | 0,091 | 0,143 | 2021 | 793,8 |
| 332 | Новоильинский | 42:30:0602056 | 35 | Новоильинская газовая котельная | Группа многоквартирных жилых домов, заявитель - Комитет ГиЗР | Микрорайон 1-1-А | 1,470 | 0,234 | 0,888 | 1,704 | 2,358 | 2022 | 13089,0 |
| 333 | Новоильинский | 42:30:0602056 | 35 | Новоильинская газовая котельная | Национальный центр подготовки шахтеров и горноспасателей | западнее учебной базы по просп. Авиаторов, 56 в квартале 13 Новоильинского района | 0,616 | 0,028 | 0,107 | 0,644 | 0,723 | 2023 | 4012,0 |
| 334 | Новоильинский | 42:30:0602056 | 35 | Новоильинская газовая котельная | Здание плавательного бассейна | по просп. Авиаторов в квартале 16 Новоильинского района | 0,202 | 0,059 | 0,223 | 0,261 | 0,425 | 2023 | 2358,3 |
| 335 | Новоильинский | 42:30:0603060 | 35 | Новоильинская газовая котельная | Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса | северо-восточнее нежилого здания по просп. Авиаторов, 13 Новоильинского района | 0,067 | 0,020 | 0,074 | 0,087 | 0,142 | 2023 | 786,1 |
| 336 | Новоильинский | 42:30:0602050 | 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | Строящиеся жилые дома №№ 13стр., 14стр., 15 стр., заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова | микрорайон 24, Березовая роща, №№ 24, 26, 28 | 0,459 | 0,126 | 0,478 | 0,585 | 0,937 | 2019 | 5202,8 |
| 337 | Новоильинский | 42:30:0602050 | 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона | Строящиеся жилые дома №№ 10стр., 11стр., 12 стр. (для пр-ва строит. работ №№ 31стр., 32стр., 39стр., 16стр., 17стр.), заявитель - | микрорайон 24, Березовая роща, №№ 18, 20, 22 | 0,459 | 0,126 | 0,478 | 0,585 | 0,937 | 2019 | 5202,8 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--|--|---|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | 24 Новоильинско го района | ООО "НДСК" им. А.В. Косилова | | | | | | | | |
| 338 | Новоильинский | 42:30:0602050 | 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинско го района | Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка | МКД № 34 (А, Б, В) со встроенно-пристроенным детским садом на 110 мест в микрорайоне 24 | 0,530 | 0,115 | 0,437 | 0,645 | 0,967 | 2019 | 5369,9 |
| 339 | Новоильинский | 42:30:0602050 | 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинско го района | МКД 16 А, Б (жилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (Взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) | квартал 24 | 0,250 | 0,077 | 0,293 | 0,327 | 0,543 | 2019 | 3013,0 |
| 340 | Новоильинский | 42:30:0602050 | 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинско го района | МКД 16 А, Б (нежилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) | квартал 24 | 0,183 | 0,004 | 0,014 | 0,187 | 0,198 | 2019 | 1096,3 |
| 341 | Новоильинский | 42:30:0602050 | 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинско го района | МКД 16 Д (нежилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) | квартал 24 | 0,133 | 0,003 | 0,010 | 0,136 | 0,144 | 2019 | 797,1 |
| 342 | Новоильинский | 42:30:0602050 | 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинско го района | МКД 31, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) | квартал 24 | 0,353 | 0,089 | 0,340 | 0,442 | 0,693 | 2019 | 3844,5 |
| 343 | Новоильинский | 42:30:0602050 | 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинско го района | МКД 32, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) | квартал 24 | 0,096 | 0,034 | 0,130 | 0,130 | 0,226 | 2019 | 1255,6 |
| 344 | Новоильинский | 42:30:0602050 | 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинско го района | МКД 37, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) | квартал 24 | 0,096 | 0,033 | 0,126 | 0,129 | 0,222 | 2019 | 1232,3 |
| 345 | Новоильинский | 42:30:0602050 | 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 | МКД 38, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) | квартал 24 | 0,367 | 0,090 | 0,343 | 0,457 | 0,710 | 2019 | 3938,9 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|---|---|--|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | Новоильинского района | | | | | | | | | |
| 346 | Новоильинский | 42:30:0602050 | 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | МКД 39, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) | квартал 24 | 0,367 | 0,089 | 0,340 | 0,456 | 0,707 | 2019 | 3922,3 |
| 347 | Новоильинский | 42:30:0603060 | 44 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | Объект физической культуры и спорта | Западнее просп.Авиаторов, 25 в Новоильинском районе | 0,466 | 0,135 | 0,515 | 0,601 | 0,980 | 2024 | 5442,2 |
| 348 | Новоильинский | 42:30:0601008 | 45 | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района | Комплексная застройка микрорайона 25 | Микрорайон 25 Новоильинского района (42:30:0601008:71) | 4,138 | 1,816 | 6,900 | 5,954 | 11,038 | 2028 | 61270,3 |
| 349 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:19) | 0,737 | 0,202 | 0,768 | 0,939 | 1,506 | 2020 | 8357,1 |
| 350 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:7) | 1,604 | 0,440 | 1,672 | 2,044 | 3,276 | 2021 | 18183,2 |
| 351 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:16) | 0,924 | 0,254 | 0,964 | 1,178 | 1,888 | 2022 | 10479,8 |
| 352 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:17) | 0,867 | 0,238 | 0,903 | 1,104 | 1,770 | 2022 | 9823,6 |
| 353 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:10) | 1,534 | 0,421 | 1,599 | 1,955 | 3,133 | 2022 | 17388,4 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|--|--|---|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | го района | | | | | | | | | |
| 354 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:15) | 0,426 | 0,156 | 0,592 | 0,582 | 1,019 | 2023 | 5654,8 |
| 355 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Группа многоквартирных жилых домов | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:27) | 2,109 | 0,771 | 2,930 | 2,880 | 5,039 | 2023 | 27969,4 |
| 356 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:8) | 0,983 | 0,359 | 1,365 | 1,342 | 2,348 | 2024 | 13033,8 |
| 357 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:12) | 0,378 | 0,138 | 0,526 | 0,517 | 0,904 | 2024 | 5019,8 |
| 358 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:11) | 0,709 | 0,259 | 0,986 | 0,969 | 1,695 | 2024 | 9411,0 |
| 359 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:22) | 0,575 | 0,210 | 0,799 | 0,785 | 1,374 | 2024 | 7628,2 |
| 360 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Детский сад на 200 мест | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:18) | 0,733 | 0,035 | 0,134 | 0,768 | 0,866 | 2024 | 4809,1 |
| 361 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Группа многоквартирных жилых домов | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:23) | 2,622 | 0,959 | 3,644 | 3,581 | 6,267 | 2025 | 34785,0 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|---|--|---|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| 362 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Общеобразовательная школа на 1000 мест | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:25) | 1,467 | 0,450 | 1,710 | 1,917 | 3,176 | 2025 | 17631,2 |
| 363 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:14) | 0,433 | 0,158 | 0,601 | 0,591 | 1,034 | 2026 | 5738,7 |
| 364 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:13) | 0,428 | 0,157 | 0,595 | 0,585 | 1,024 | 2026 | 5683,4 |
| 365 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:26) | 0,406 | 0,148 | 0,564 | 0,554 | 0,969 | 2026 | 5380,9 |
| 366 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Детский сад на 200 мест | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:21) | 0,598 | 0,029 | 0,109 | 0,626 | 0,707 | 2026 | 3923,8 |
| 367 | Новоильинский | 42:30:0601007 | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Детский сад на 200 мест | Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:24) | 0,453 | 0,026 | 0,099 | 0,479 | 0,553 | 2028 | 3067,2 |
| 368 | Новоильинский | 42:30:0602068 | 47 | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района | Комплексная застройка квартала 17 | Квартал 17 Новоильинского района | 4,303 | 1,888 | 7,175 | 6,191 | 11,478 | 2031 | 63712,6 |
| 369 | Новоильинский | 42:30:0601006 | 48 | Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района | Торговый центр | Юго-восточнее ул. Косыгина, 29 Новоильинского района | 0,320 | 0,098 | 0,373 | 0,418 | 0,693 | 2026 | 3844,4 |
| 370 | Новоильинский | 42:30:0601006 | 48 | Новая | Комплексная застройка | Микрорайон 6 | 6,279 | 2,296 | 8,725 | 8,575 | 15,004 | 2027 | 83286,8 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|-------|------------------------|----------------|-----------------|---|---|------------------------------------|-------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района | микрорайона 6 | Новоильинского района | | | | | | | |
| 371 | Новоильинский | 42:30:0605045 | 49 | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района | Комплексная застройка микрорайона 5 | Микрорайон 5 Новоильинского района | 4,634 | 2,034 | 7,727 | 6,667 | 12,361 | 2030 | 68614,9 |
| 372 | Новоильинский | 42:30:0606001 | 50 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | Малозэтажные многоквартирные дома, ввод в 2019 году | Квартал 18 Новоильинского района | 0,308 | 0,065 | 0,248 | 0,374 | 0,556 | 2019 | 3086,1 |
| 373 | Новоильинский | 42:30:0606001 | 50 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | Малозэтажные многоквартирные дома, ввод в 2020 году | Квартал 18 Новоильинского района | 0,308 | 0,065 | 0,248 | 0,374 | 0,556 | 2020 | 3086,1 |
| 374 | Новоильинский | 42:30:0606001 | 50 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | Малозэтажные многоквартирные дома, ввод в 2021 году | Квартал 18 Новоильинского района | 0,308 | 0,065 | 0,248 | 0,374 | 0,556 | 2021 | 3086,1 |
| 375 | Новоильинский | 42:30:0606001 | 50 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | Малозэтажные многоквартирные дома, ввод в 2022 году | Квартал 18 Новоильинского района | 0,720 | 0,152 | 0,578 | 0,872 | 1,297 | 2022 | 7200,9 |
| 376 | Новоильинский | 42:30:0606001 | 50 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | Малозэтажные многоквартирные дома, ввод в 2023 году | Квартал 18 Новоильинского района | 0,540 | 0,152 | 0,578 | 0,692 | 1,117 | 2023 | 6202,2 |
| 377 | Новоильинский | 42:30:0606001 | 50 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | Малозэтажные многоквартирные дома, ввод в 2024 году | Квартал 18 Новоильинского района | 0,540 | 0,152 | 0,578 | 0,692 | 1,117 | 2024 | 6202,2 |
| 378 | Новоильинский | 42:30:0606001 | 50 | Новая котельная для | Общественные здания | Квартал 18 Новоильинского района | 0,658 | 0,227 | 0,862 | 0,884 | 1,519 | 2026 | 8432,6 |

| № п/п | Административный район | Номер квартала | Номер источника | Название источника | Название объекта | Адрес объекта | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода | Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб. |
|--------------|------------------------|----------------|-----------------|--|--|----------------------------------|-------------------------------------|---------------|----------------|----------------------------|--------------------------|-----------|--|
| | | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средн.) | ГВС (макс.) | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом макс. ГВС | | |
| | | | | теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | | | | | | | | | |
| 379 | Новоильинский | 42:30:0606001 | 50 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | Начальная школа-детский сад на 1055 мест | Квартал 18 Новоильинского района | 3,091 | 0,148 | 0,564 | 3,239 | 3,655 | 2026 | 20286,2 |
| 380 | Орджоникидзевский | 42:30:0506034 | 51 | Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района | Многоквартирные жилые дома в мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района | мкр. Прибрежный | 2,503 | 1,098 | 4,174 | 3,601 | 6,676 | 2032 | 37059,5 |
| Итого | - | - | - | - | - | - | 138,292 | 32,536 | 123,637 | 170,828 | 261,929 | | 1453937,7 |

Суммарные капитальные затраты без НДС в ценах 2019 г. на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Новокузнецка (2020-2032 гг.) составят 1 280 716,9 тыс. руб. Суммарные капитальные затраты в разрезе источников представлены в таблице 43.

Таблица 43 – Строительство тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки без НДС в ценах 2019 г.

| Номер источника | Наименование источника | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | Итого (2020-2032 гг.) |
|-----------------|--------------------------------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|----------------|---------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------------|
| 1 | КТЭЦ | 2615,2 | 40379,7 | 10868,2 | 41742,2 | 15428,9 | 13964,0 | 45717,8 | 2711,7 | 2009,0 | 0,0 | 42800,9 | 0,0 | 0,0 | 218237,6 |
| 2 | ЗСТЭЦ | 20981,3 | 2417,3 | 33005,4 | 8949,6 | 32131,7 | 39440,5 | 0,0 | 0,0 | 7235,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 144161,4 |
| 3 | ЦТЭЦ | 14482,5 | 19554,5 | 3904,6 | 21651,6 | 9841,1 | 22269,3 | 7575,3 | 3779,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 103058,3 |
| 4 | Абашевская районная котельная | 2489,6 | 0,0 | 1469,9 | 47,7 | 2638,1 | 10909,2 | 20552,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 38107,0 |
| 5 | Байдаевская центральная котельная №2 | 1909,5 | 2924,7 | 2083,8 | 6187,6 | 3152,9 | 4344,5 | 9697,4 | 0,0 | 17697,9 | 2470,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 50468,9 |
| 6 | Зыряновская районная котельная | 90,4 | 0,0 | 606,2 | 0,0 | 7021,6 | 0,0 | 6821,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 14540,1 |
| 7 | Котельная пос. Притомский | 0,0 | 112,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 912,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1025,1 |
| 12 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | 387,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 387,7 |
| 13 | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | 95,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 95,3 |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | 2417,8 | 1923,1 | 39,7 | 3364,6 | 2701,7 | 69400,6 | 11155,5 | 214,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 91217,6 |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | 108,8 | 635,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1086,2 | 0,0 | 0,0 | 2720,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4551,2 |
| 17 | Котельная №6 | 0,0 | 333,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 333,1 |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1799,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1799,3 |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | 0,0 | 793,8 | 13089,0 | 7156,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 21039,2 |
| - | Новый источник | 11443,2 | 21269,3 | 44892,7 | 39826,4 | 51546,2 | 52416,1 | 53289,9 | 83286,8 | 64337,4 | 0,0 | 68614,9 | 63712,6 | 37059,5 | 591695,1 |
| Итого | | 57021,2 | 90343,6 | 109959,5 | 128926,2 | 124462,4 | 212744,2 | 157695,7 | 90904,8 | 91279,9 | 5191,4 | 111415,8 | 63712,6 | 37059,5 | 1280716,9 |

6.2.2. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Для покрытия заявленной Заказчиками объектов нового строительства, перспективной тепловой нагрузки и обеспечения удовлетворительных гидравлических режимов у потребителей необходимо выполнить реконструкцию тепловых сетей с увеличением пропускной способности трубопроводов существующих тепловых сетей:

- В зоне действия ЗСТЭЦ необходимо строительство дополнительного обратного трубопровода Ду700 мм на участке тепловой сети КСЗ-3 – ПНС-16 – КСЗ-4. Капитальные затраты на реализацию мероприятия составят 85 млн. руб. в ценах 2019 г. без НДС.
- В зоне действия КТЭЦ необходимы реконструкция с увеличением диаметра подающего трубопровода Ду700 мм до Ду1200 мм на участке тепловой сети НО-27 – КСЗ-2, а также реконструкция с увеличением диаметра подающего и обратного трубопроводов Ду500 мм до Ду600 мм на участке тепловой сети ТК-24а – ПНС-15. Капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 123,5 млн. руб. и 13,9 млн. руб. соответственно в ценах 2019 г. без НДС.

Перечни тепловых сетей, подлежащих реконструкции, с разбиением по ТСО представлены в таблицах 44-45. Стоит отметить, что при последующих актуализациях схемы теплоснабжения г. Новокузнецка возможна корректировка сроков реализации мероприятий в зависимости от изменения фактического прироста тепловых нагрузок.

Таблица 44 – Перечень тепловых сетей АО «МТСК», подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

| Источник | ТСО | Наименование участка | Тип линии | Протяженность в 1-трубном исчислении, м | Суш. Ду, мм | Персп. Ду, мм | Тип прокладки | Тип мероприятия | Год проектирования мероприятия | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|--------------|------|----------------------|-----------|---|-------------|---------------|---------------|--------------------------------------|--------------------------------|----------------------------|--|--------------------|----------------|
| | | | | | | | | | | | ПИР и ПСД | Оборудование и СМР | Всего |
| ЗСТЭЦ | МТСК | КСЗ-3 - НО-V-40 | обратка | 117,0 | 0 | 700 | канальная | Строительство обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 548,7 | 8596,1 | 9144,8 |
| ЗСТЭЦ | МТСК | НО-V-40 - ТК-V-1 | обратка | 14,5 | 0 | 700 | канальная | Строительство обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 68,0 | 1065,3 | 1133,3 |
| ЗСТЭЦ | МТСК | ТК-V-1 - ТК-V-2 | обратка | 150,0 | 0 | 700 | канальная | Строительство обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 703,4 | 11020,6 | 11724,1 |
| ЗСТЭЦ | МТСК | ТК-V-2 - ТК-V-3 | обратка | 95,0 | 0 | 700 | канальная | Строительство обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 445,5 | 6979,7 | 7425,2 |
| ЗСТЭЦ | МТСК | ТК-V-3 - ТК-V-3А | обратка | 85,0 | 0 | 700 | канальная | Строительство обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 398,6 | 6245,0 | 6643,6 |
| ЗСТЭЦ | МТСК | ТК-V-3 - ПНС-16 | обратка | 10,5 | 0 | 700 | канальная | Строительство обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 49,2 | 771,4 | 820,7 |
| ЗСТЭЦ | МТСК | ПНС-16 - ТК-V-4 | обратка | 37,0 | 0 | 700 | канальная | Строительство обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 141,0 | 2209,1 | 2350,2 |
| ЗСТЭЦ | МТСК | ТК-V-4 - ТК-V-5 | обратка | 56,0 | 0 | 700 | канальная | Строительство обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 213,4 | 3343,6 | 3557,0 |
| ЗСТЭЦ | МТСК | ТК-V-5 - ТК-V-6 | обратка | 110,0 | 0 | 700 | канальная | Строительство обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 419,2 | 6567,7 | 6986,9 |
| ЗСТЭЦ | МТСК | ТК-V-6 - ТК-V-7 | обратка | 156,0 | 0 | 700 | канальная | Строительство обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 594,5 | 9314,2 | 9908,7 |
| ЗСТЭЦ | МТСК | ТК-V-7 - НО-V-48 | обратка | 120,0 | 0 | 700 | канальная | Строительство обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 457,3 | 7164,8 | 7622,1 |
| ЗСТЭЦ | МТСК | НО-V-48 - ТК-V-8 | обратка | 130,0 | 0 | 700 | канальная | Строительство обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 495,4 | 7761,8 | 8257,3 |
| ЗСТЭЦ | МТСК | ТК-V-8 - КСЗ-4 | обратка | 148,0 | 0 | 700 | канальная | Строительство обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 564,0 | 8836,6 | 9400,6 |
| Итого | - | - | - | 1 229,0 | - | - | - | - | - | - | 5098,5 | 79876,0 | 84974,5 |

Таблица 45 – Перечень тепловых сетей ООО «ТСН», подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

| Источник | ТСО | Наименование участка | Тип линии | Протяженность в 1-трубном исчислении, м | Сущ. Ду, мм | Персп. Ду, мм | Тип прокладки | Тип мероприятия | Год проектирования мероприятия | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|--------------|-----|---|-----------|---|-------------|---------------|---------------|--------------------------------------|--------------------------------|----------------------------|--|--------------------|-----------------|
| | | | | | | | | | | | ПИР и ПСД | Оборудование и СМР | Всего |
| КТЭЦ | ТСН | НО-27 - НО-28 (2Ду 700) | подача | 45,0 | 700 | 1200 | канальная | Реконструкция подающего трубопровода | 2020 | 2021 | 211,8 | 3318,8 | 3530,6 |
| КТЭЦ | ТСН | НО-28 - НО-29 (2Ду 700) | подача | 102,5 | 700 | 1200 | канальная | Реконструкция подающего трубопровода | 2020 | 2021 | 482,5 | 7559,5 | 8042,0 |
| КТЭЦ | ТСН | НО-29 - НО-30 (2Ду 700) | подача | 108,5 | 700 | 1200 | канальная | Реконструкция подающего трубопровода | 2020 | 2021 | 510,8 | 8002,0 | 8512,8 |
| КТЭЦ | ТСН | НО-30 - НО-31 (2Ду 700) | подача | 82,0 | 700 | 1200 | надземная | Реконструкция подающего трубопровода | 2020 | 2021 | 386,0 | 6047,6 | 6433,6 |
| КТЭЦ | ТСН | НО-31 - НО-32 (2Ду 700) | подача | 169,0 | 700 | 1200 | надземная | Реконструкция подающего трубопровода | 2020 | 2021 | 795,6 | 12464,0 | 13259,5 |
| КТЭЦ | ТСН | НО-32 - НО-33 (2Ду 700) | подача | 92,5 | 700 | 1200 | надземная | Реконструкция подающего трубопровода | 2020 | 2021 | 435,4 | 6822,0 | 7257,4 |
| КТЭЦ | ТСН | НО-33 - НО-34 (2Ду 700) | подача | 88,5 | 700 | 1200 | надземная | Реконструкция подающего трубопровода | 2020 | 2021 | 416,6 | 6527,0 | 6943,6 |
| КТЭЦ | ТСН | НО-34 - НО-35 (2Ду 700) | подача | 166,0 | 700 | 1200 | надземная | Реконструкция подающего трубопровода | 2020 | 2021 | 781,5 | 12242,7 | 13024,2 |
| КТЭЦ | ТСН | НО-35 - НО-36 (2Ду 700) | подача | 130,5 | 700 | 1200 | надземная | Реконструкция подающего трубопровода | 2020 | 2021 | 614,3 | 9624,5 | 10238,9 |
| КТЭЦ | ТСН | НО-36 - ТК-26 (2Ду-700 Топ) | подача | 165,0 | 700 | 1200 | надземная | Реконструкция подающего трубопровода | 2020 | 2021 | 776,7 | 12169,0 | 12945,7 |
| КТЭЦ | ТСН | ТК-26 (2Ду-700 Топ) - ТК-28 (2Ду-700 Топ) | подача | 278,0 | 700 | 1200 | канальная | Реконструкция подающего трубопровода | 2020 | 2021 | 1308,7 | 20502,9 | 21811,6 |
| КТЭЦ | ТСН | ТК-28 (2Ду-700 Топ) - КС3-2 | подача | 147,0 | 700 | 1200 | канальная | Реконструкция подающего трубопровода | 2020 | 2021 | 692,0 | 10841,4 | 11533,5 |
| КТЭЦ | ТСН | ТК-XXIV A - ТК-XXV (2Ду-500) | подача | 90,5 | 500 | 600 | канальная | Реконструкция подающего трубопровода | 2020 | 2021 | 341,3 | 5347,5 | 5688,8 |
| КТЭЦ | ТСН | ТК-XXIV A - ТК-XXV (2Ду-500) | обратка | 90,5 | 500 | 600 | канальная | Реконструкция обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 341,3 | 5347,5 | 5688,8 |
| КТЭЦ | ТСН | ТК-XXV - ПНС-15 | подача | 20,0 | 500 | 600 | канальная | Реконструкция подающего трубопровода | 2020 | 2021 | 75,4 | 1181,8 | 1257,2 |
| КТЭЦ | ТСН | ТК-XXV - ПНС-15 | обратка | 20,0 | 500 | 600 | канальная | Реконструкция обратного трубопровода | 2020 | 2021 | 75,4 | 1181,8 | 1257,2 |
| Итого | - | - | - | 1 648,9 | - | - | - | - | - | - | 8245,5 | 129180,0 | 137425,5 |

6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство новых тепловых сетей, кроме существующих между зонами действия КТЭЦ и ЦТЭЦ, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предусматривается, ввиду значительной удаленности источников друг от друга.

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

6.4.1. Переключение зоны действия Куйбышевской центральной котельной на Центральную ТЭЦ

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает к 2022 г. расширение зоны действия ЦТЭЦ за счет переключения на нее потребителей Куйбышевской центральной котельной. Для этого схемой теплоснабжения предусматривается строительство и реконструкция тепловых сетей, представленных в таблице 46, а также реконструкция тепловых узлов потребителей КЦК с установкой автоматизированных ИТП с независимой и закрытой схемой подключения. Стоимость установки ИТП составит 508 млн. руб. без НДС в ценах 2019 г. Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 719,7 млн. руб. без НДС в ценах 2019 г. на рисунке 40 представлены тепловые сети, строительство которых необходимы для переключения.

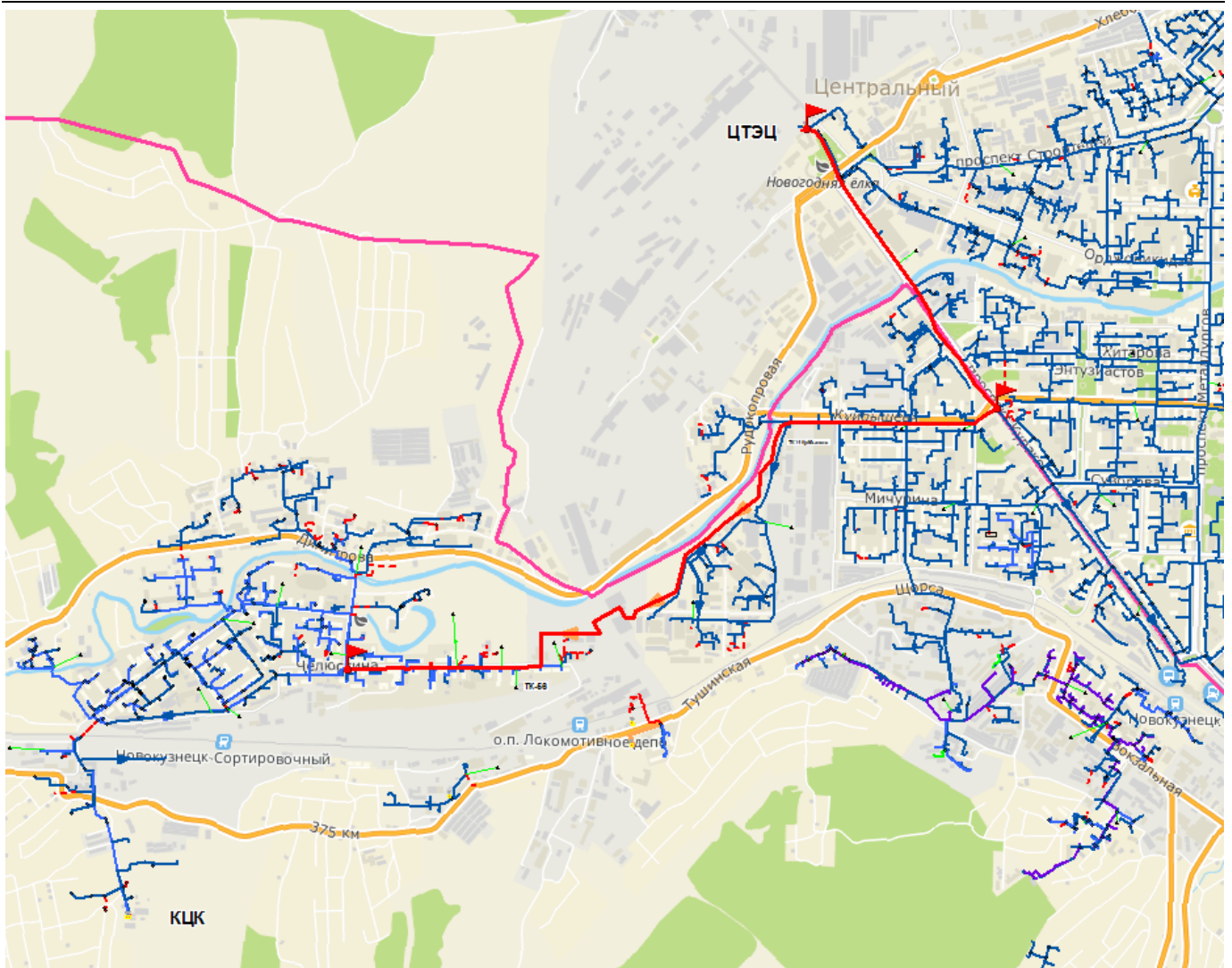


Рисунок 40 – Строительство и реконструкция тепловых сетей для переключения КЦК на ЦТЭЦ

Таблица 46 – Строительство и реконструкция тепловых сетей для переключения зоны действия КЦК на ЦТЭЦ

| Источник | ТСО | Наименование участка | Тип линии | Протяженность в 1-группном исчислении, м | Сущ. Ду, мм | Персп. Ду, мм | Тип прокладк и | Тип мероприятия | Наименование мероприятия | Год проектирования мероприятия | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|----------|-----------|---|----------------|--|-------------|---------------|----------------|-----------------|--------------------------|--------------------------------|----------------------------|--|--------------------|---------|
| | | | | | | | | | | | | ПИР и ПСД | Оборудование и СМР | Всего |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | от стены ТК-6' п до ТК-6п Курако | подача | 13,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 160,6 | 1445,2 | 1605,8 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | от стены ТК-6' п до ТК-6п Курако | обратка | 13,00 | 600 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 160,6 | 1445,2 | 1605,8 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-6п - ТК-6"п Курако | подача | 14,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 172,9 | 1556,4 | 1729,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-6п - ТК-6"п Курако | обратка | 14,00 | 600 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 172,9 | 1556,4 | 1729,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-6"п - ТК-7п Курако | подача | 90,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 1111,7 | 10005,4 | 11117,1 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-6"п - ТК-7п Курако | обратка | 90,00 | 600 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 1111,7 | 10005,4 | 11117,1 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-7п - ТК-8 Курако | подача | 110,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 1358,8 | 12228,8 | 13587,6 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-7п - ТК-8 Курако | обратка | 110,00 | 600 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 1358,8 | 12228,8 | 13587,6 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-8 - К-1 Курако | подача+обратка | 43,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 531,2 | 4780,4 | 5311,5 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | К-1 - ТК-9 Курако | подача+обратка | 75,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 926,4 | 8337,8 | 9264,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-9 - ТК-10 Курако | подача+обратка | 184,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 2272,8 | 20455,5 | 22728,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-10 - УТ-11 Курако | подача+обратка | 96,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 1185,8 | 10672,4 | 11858,2 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-10 - УТ-11 Курако | подача+обратка | 114,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 1408,2 | 12673,5 | 14081,7 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | УТ-11 - УТ-12 Курако | подача+обратка | 354,00 | 700 | 1000 | надземная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 2354,8 | 21193,2 | 23547,9 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | УТ-12 - ТК-13 Курако | подача+обратка | 150,00 | 700 | 1000 | надземная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 997,8 | 8980,1 | 9977,9 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-13 до врезки на ЦТП №13 | подача+обратка | 142,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 1754,0 | 15786,3 | 17540,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | от врезки до ТК-14 Курако | подача+обратка | 18,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 222,3 | 2001,1 | 2223,4 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14 - ТК-14а Курако | подача+обратка | 184,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 2272,8 | 20455,5 | 22728,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14а - ТК-15 Курако | подача+обратка | 140,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 1729,3 | 15563,9 | 17293,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-15 - ТК-16 Курако | подача+обратка | 202,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 2495,2 | 22456,5 | 24951,7 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-16 - ТК-17 Курако | подача+обратка | 218,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 2692,8 | 24235,3 | 26928,1 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-17 - ТК-18 Курако | подача+обратка | 140,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 1729,3 | 15563,9 | 17293,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-18 - ТК-19 Курако | подача+обратка | 220,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 2717,5 | 24457,6 | 27175,1 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-19 - ТК-20 Курако | подача+обратка | 186,00 | 700 | 1000 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2021 | 2297,5 | 20677,8 | 22975,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | от наружной стены ТК-20 Курако - ТК-1 Куйбышева | подача | 23,00 | 400 | 600 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 181,3 | 1631,4 | 1812,7 |

| Источник | ТСО | Наименование участка | Тип линии | Протяженность в 1- | Сущ. Ду, мм | Персп. Ду, мм | Тип прокладк и | Тип мероприятия | Наименование мероприятия | Год проектирования | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|------------------------------------|-----------|---|----------------|--------------------|-------------|---------------|----------------|-----------------|--------------------------|--------------------|----------------------------|--|---------|---------|
| | | | | | | | | | | | | | | |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | от наружной стены ТК-20 Курако - ТК-1 Куйбышева | обратка | 23,00 | 300 | 600 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 181,3 | 1631,4 | 1812,7 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-1 - ТК-2 Куйбышева | подача | 10,00 | 400 | 600 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 78,8 | 709,3 | 788,1 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-1 - ТК-2 Куйбышева | обратка | 10,00 | 300 | 600 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 78,8 | 709,3 | 788,1 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-2 - ТК-3 Куйбышева | подача | 35,00 | 400 | 600 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 275,8 | 2482,6 | 2758,5 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-2 - ТК-3 Куйбышева | обратка | 35,00 | 300 | 600 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 275,8 | 2482,6 | 2758,5 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-3 - ТК-4 Куйбышева | подача | 70,00 | 400 | 600 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 551,7 | 4965,3 | 5517,0 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-3 - ТК-4 Куйбышева | обратка | 70,00 | 300 | 600 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 551,7 | 4965,3 | 5517,0 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-4 - ТК-5 Куйбышева | подача+обратка | 140,00 | 300 | 600 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 1103,4 | 9930,5 | 11033,9 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-5 - ТК-6 Куйбышева | подача+обратка | 143,00 | 300 | 600 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 1127,0 | 10143,3 | 11270,4 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-6 - ТК-7 Куйбышева | подача | 68,00 | 350 | 600 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 535,9 | 4823,4 | 5359,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-6 - ТК-7 Куйбышева | обратка | 68,00 | 300 | 600 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 535,9 | 4823,4 | 5359,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-7 - ТК-8 Куйбышева | подача+обратка | 138,00 | 300 | 600 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 1087,6 | 9788,7 | 10876,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-8 - ТК-9 Куйбышева | подача+обратка | 176,00 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 1263,0 | 11366,8 | 12629,8 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-9 - ТК-10 Куйбышева | подача+обратка | 207,00 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 1485,4 | 13368,9 | 14854,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-10 - ТК-11 Куйбышева | подача+обратка | 206,00 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 1478,3 | 13304,3 | 14782,6 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-11 - ТК-12 Куйбышева | подача+обратка | 117,00 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 839,6 | 7556,3 | 8395,9 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-12 - ТК-13 Куйбышева | подача+обратка | 122,00 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 875,5 | 7879,3 | 8754,7 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-13 (через ТК-13а) - ТК-14 Куйбышева | подача+обратка | 196,00 | 300 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 1406,5 | 12658,5 | 14065,0 |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-41 - ТК-42 | подача+обратка | 78,00 | 250 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 559,7 | 5037,6 | 5597,3 |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-42 - ТК-43 | подача+обратка | 200,00 | 250 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 1435,2 | 12916,8 | 14352,0 |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-43 - ТК-44с | подача+обратка | 92,00 | 250 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 660,2 | 5941,7 | 6601,9 |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-44с - ТК-45 | подача+обратка | 98,00 | 250 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 703,2 | 6329,2 | 7032,5 |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-45 - ТК-46 | подача+обратка | 80,00 | 250 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 574,1 | 5166,7 | 5740,8 |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-46 - ТК-47 | подача+обратка | 58,00 | 250 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 416,2 | 3745,9 | 4162,1 |

| Источник | ТСО | Наименование участка | Тип линии | Протяженность в 1- | Сущ. Ду, мм | Персп. Ду, мм | Тип прокладк и | Тип мероприятия | Наименование мероприятия | Год проектирования | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|------------------------------------|--------------------|---|----------------|--------------------|-------------|---------------|----------------|-----------------|--------------------------|--------------------|----------------------------|--|------------------|------------------|
| | | | | | | | | | | | | | | |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-47 - ТК-48 | подача+обратка | 152,00 | 200 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 1090,8 | 9816,8 | 10907,5 |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-48 - ТК-49 | подача+обратка | 60,00 | 200 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 430,6 | 3875,0 | 4305,6 |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-49 - ТК-50 | подача+обратка | 118,00 | 200 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 846,8 | 7620,9 | 8467,7 |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-50 - ТК-51 | подача+обратка | 84,00 | 200 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 602,8 | 5425,1 | 6027,8 |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-51 - ТК-52 | подача+обратка | 138,00 | 200 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 990,3 | 8912,6 | 9902,9 |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-52 - ТК-53 | подача+обратка | 86,00 | 200 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 617,1 | 5554,2 | 6171,4 |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-53 - ТК-54 | подача+обратка | 184,00 | 200 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 1320,4 | 11883,5 | 13203,9 |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-54 - ТК-55 | подача+обратка | 130,00 | 200 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2022 | 932,9 | 8395,9 | 9328,8 |
| Куйбышевская центральная котельная | СибЭнерго | ТК-55 - ТК-56 | подача+обратка | 206,00 | 200 | 500 | канальная | Реконструкция | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 1478,3 | 13304,3 | 14782,6 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14 - НЭ-1 | подача+обратка | 2 407,76 | 0 | 500 | надземная | Строительство | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 7972,7 | 71753,9 | 79726,6 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | НЭ-1 - НЭ-2 | подача+обратка | 477,24 | 0 | 500 | надземная | Строительство | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 1580,3 | 14222,3 | 15802,5 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | НЭ-2 - ТК-56 | подача+обратка | 800,44 | 0 | 500 | надземная | Строительство | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2021 | 2022 | 2650,4 | 23854,0 | 26504,4 |
| Куйбышевская центральная котельная | Неопределенная ТСО | Установка ИТП у потребителей при переключении КЦК на ЦТЭЦ | - | - | - | - | - | ИТП | Переключение КЦК на ЦТЭЦ | 2020 | 2022 | 30480,0 | 477520,0 | 508000,0 |
| Итого | - | - | - | 10 226 | - | - | - | - | - | - | - | 102451,1 | 1125259,8 | 1227710,9 |

6.4.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной и котельной Садопарковая на котельную №32

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает к 2021 г. расширение зоны действия котельной №1 п. Абагур-Лесной за счет переключения на нее потребителей котельной школы №16 и котельной Садопарковая на котельную №32. Для этого схемой теплоснабжения предусматривается строительство и реконструкция тепловых сетей, представленных в таблице 47. Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 61,6 млн. руб. без НДС в ценах 2019 г. на рисунках 41-42 представлены тепловые сети, строительство которых необходимо для осуществления переключений.

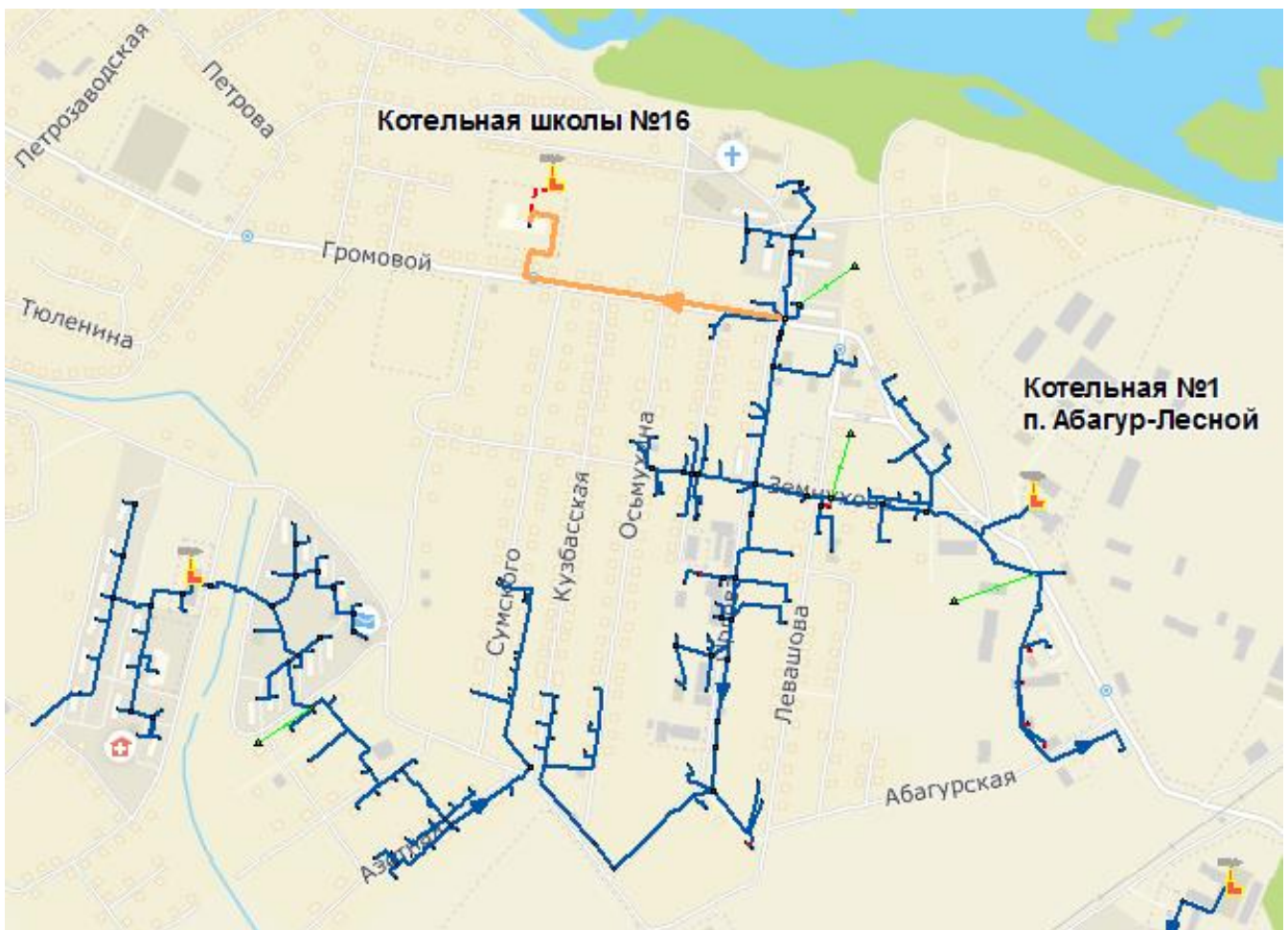


Рисунок 41 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной



Рисунок 42 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной Садопарковая на котельную №32

Таблица 47 – Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной и котельной Садопарковая на котельную №32

| Источник | ТСО | Наименование участка | Тип линии | Протяженность в 1-трубном исчислении, м | Сущ. Ду, мм | Персп. Ду, мм | Тип прокладки | Тип мероприятия | Наименование мероприятия | Год проектирования мероприятия | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|-------------------------------|-----------|---|----------------|---|-------------|---------------|---------------|-----------------|---|--------------------------------|----------------------------|--|--------------------|----------------|
| | | | | | | | | | | | | ПИР и ПСД | Оборудование и СМР | Всего |
| Котельная №1 п. Абагур-Лесной | СибЭнерго | ТК-5 - Громовой, 61 | подача+обратка | 91,0 | 0 | 80 | надземная | Строительство | Переключение котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной | 2020 | 2021 | 94,9 | 854,0 | 948,9 |
| Котельная №1 п. Абагур-Лесной | СибЭнерго | ТК-5 - Громовой, 61 | подача+обратка | 944,0 | 0 | 80 | канальная | Строительство | Переключение котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной | 2020 | 2021-2022 | 2626,3 | 23636,4 | 26262,7 |
| Котельная №32 (БПОУ) | СибЭнерго | Котельная №32 - ТК-4 (Садопарковая, 39) | подача+обратка | 1 710,0 | 0 | 150 | надземная | Строительство | Переключение котельной Садопарковая на котельную №32 | 2020 | 2021-2022 | 2345,2 | 21107,2 | 23452,5 |
| Котельная №32 (БПОУ) | СибЭнерго | Котельная №32 - ТК-4 (Садопарковая, 39) | подача+обратка | 322,0 | 0 | 150 | канальная | Строительство | Переключение котельной Садопарковая на котельную №32 | 2020 | 2022 | 1089,1 | 9801,5 | 10890,6 |
| Итого | - | - | - | 3 067,0 | - | - | - | - | - | - | - | 6155,5 | 55399,2 | 61554,7 |

6.4.3. Переключение Байдаевской центральной котельной и Зыряновской районной котельной на Кузнецкую ТЭЦ

Актуализированные расчёты подтвердили, что общая котловая НВВ Кузнецкой ТЭЦ и СибЭнерго в результате переключения зон теплоснабжения Байдаевской и Зыряновской котельных на Кузнецкую ТЭЦ уменьшится, с общесистемной точки зрения принятое в прошлой актуализации схемы теплоснабжения решение по переключению является экономически обоснованным и принципиальных оснований для его пересмотра нет. Однако откладывание реализации этого решения наряду с указанными в Мастер-плане рисками, невозможность сдерживать потребность в реконструкции котельных в отсутствие переключений, диктует необходимость рассматривать это решение в настоящей актуализации как условно отложенное, до появления мероприятий по строительству тепловых сетей в утвержденной инвестиционной программе.

По этой причине в актуализированную редакцию схемы теплоснабжения на 2019-2020 гг. включаются проектно-изыскательские работы по тепловым сетям, обеспечивающим рассматриваемые переключения. Их стоимость составит ориентировочно 26,6 млн. руб.

Ориентировочная трассировка перспективной магистрали представлена на рисунке 43.

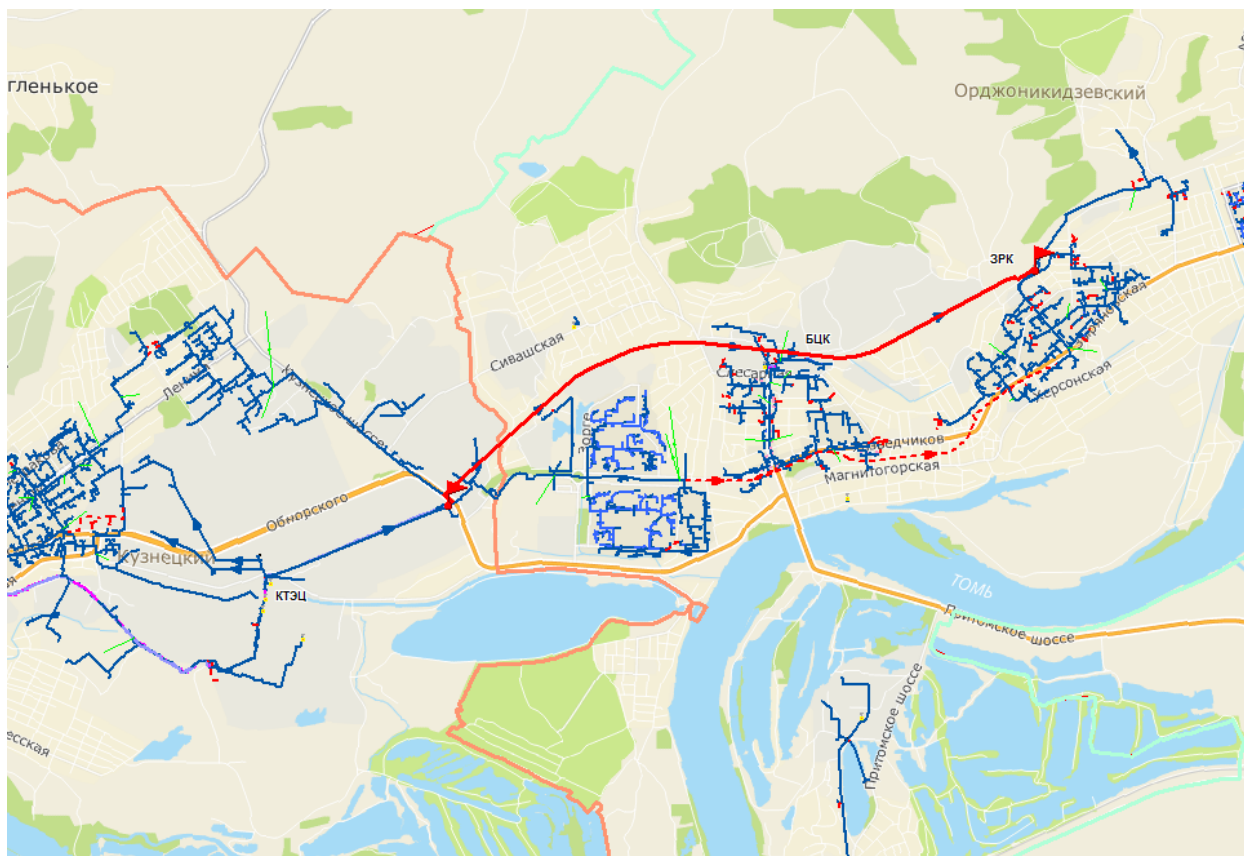


Рисунок 43 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной БЦК и ЗРК на КТЭЦ

6.4.4. Переключение части потребителей котельной Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный на новую АБМК

В настоящее время ОАО «РЖД» Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению уведомило Администрацию (уведомление от 25.04.2016 №526/ДТВу-3) о выводе из эксплуатации котельной Локомотивное депо, расположенной по ул. 375 км. В связи с чем необходимо предусмотреть строительство БМК для теплоснабжения многоквартирных домов по адресам: ул. Тушинская, 69, 69а, 70, 74. Для теплоснабжения данных потребителей Схемой теплоснабжения к 2020 г. планируется строительство новой угольной АБМК.

Для реализации переключения необходимо строительство тепловых сетей и сетей ГВС от новой АБМК до проектируемой тепловой камеры УТ-1. Капитальные затраты на реализацию мероприятий составят ориентировочно 24,2 млн. руб. в ценах 2019 г. без НДС.

Ориентировочная трассировка перспективных тепловых сетей представлена на рисунке 44.

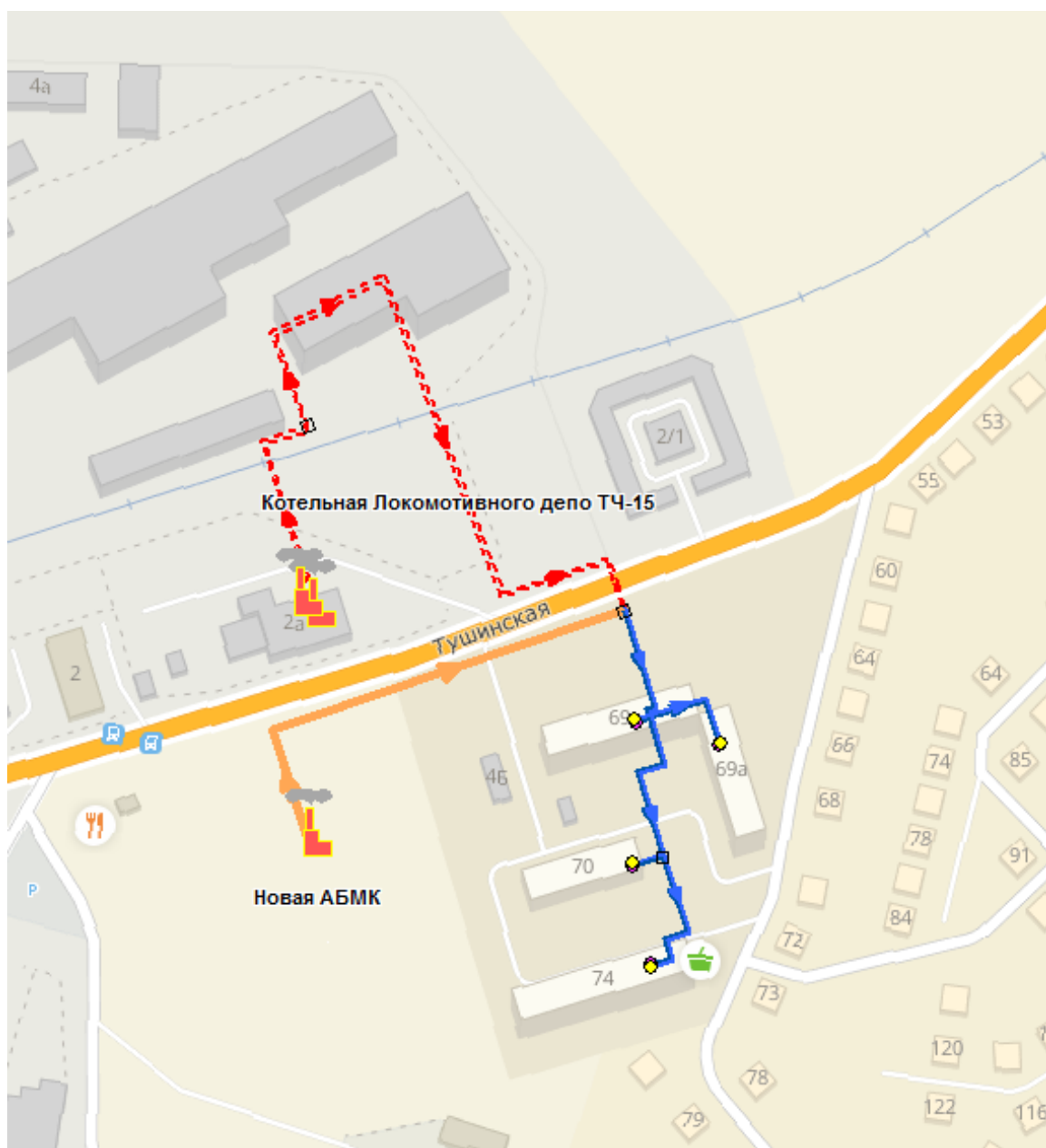


Рисунок 44 – Строительство тепловых сетей для переключения части потребителей котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на новую АБМК

Таблица 48 – Переключение части потребителей котельной Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный на новую АБМК

| Источник | ТСО | Наименование участка | Тип линии | Протяженность в 1-трубном исчислении, м | Сущ. Ду, мм | Персп. Ду, мм | Тип прокладки | Тип мероприятия | Наименование мероприятия | Год проектирования мероприятия | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|-----------------------------------|-----------|----------------------|----------------|---|-------------|---------------|---------------|-----------------|---|--------------------------------|----------------------------|--|--------------------|----------------|
| | | | | | | | | | | | | ПИР и ПСД | Оборудование и СМР | Всего |
| Новая АБМК вместо котельной ТЧ-15 | СибЭнерго | Новая БМК - УТ-1 | подача+обратка | 390,0 | 0 | 150 | канальная | Строительство | Переключение котельной ТЧ-15 на новую БМК | 2019-2020 | 2020 | 1319,0 | 11871,4 | 13190,5 |
| Новая АБМК вместо котельной ТЧ-15 | СибЭнерго | Новая БМК - УТ -1 | ГВС | 195,0 | 0 | 100 | канальная | Строительство | Переключение котельной ТЧ-15 на новую БМК | 2019-2020 | 2020 | 563,3 | 5070,1 | 5633,5 |
| Новая АБМК вместо котельной ТЧ-15 | СибЭнерго | Новая БМК - УТ -1 | ГВС | 195,0 | 0 | 80 | канальная | Строительство | Переключение котельной ТЧ-15 на новую БМК | 2019-2020 | 2020 | 542,5 | 4882,5 | 5425,0 |
| Итого | - | - | - | 882,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2424,9 | 21824,1 | 24249,0 |

6.4.5. Переключение котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную

Схемой теплоснабжения к 2025 г. предусматривается переключение котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную. Для реализации переключения необходимо строительство бесканальной тепловой сети 2Ду50 протяженностью 882 м (в 1-тр. исчислении) от ТК-20 (БЦК) до здания по ул. Фесковская, 99. Капитальные затраты на реализацию мероприятий составят ориентировочно 13,5 млн. руб. в ценах 2019 г. без НДС.

Ориентировочная трассировка перспективной тепловой сети представлена на рисунке 45.

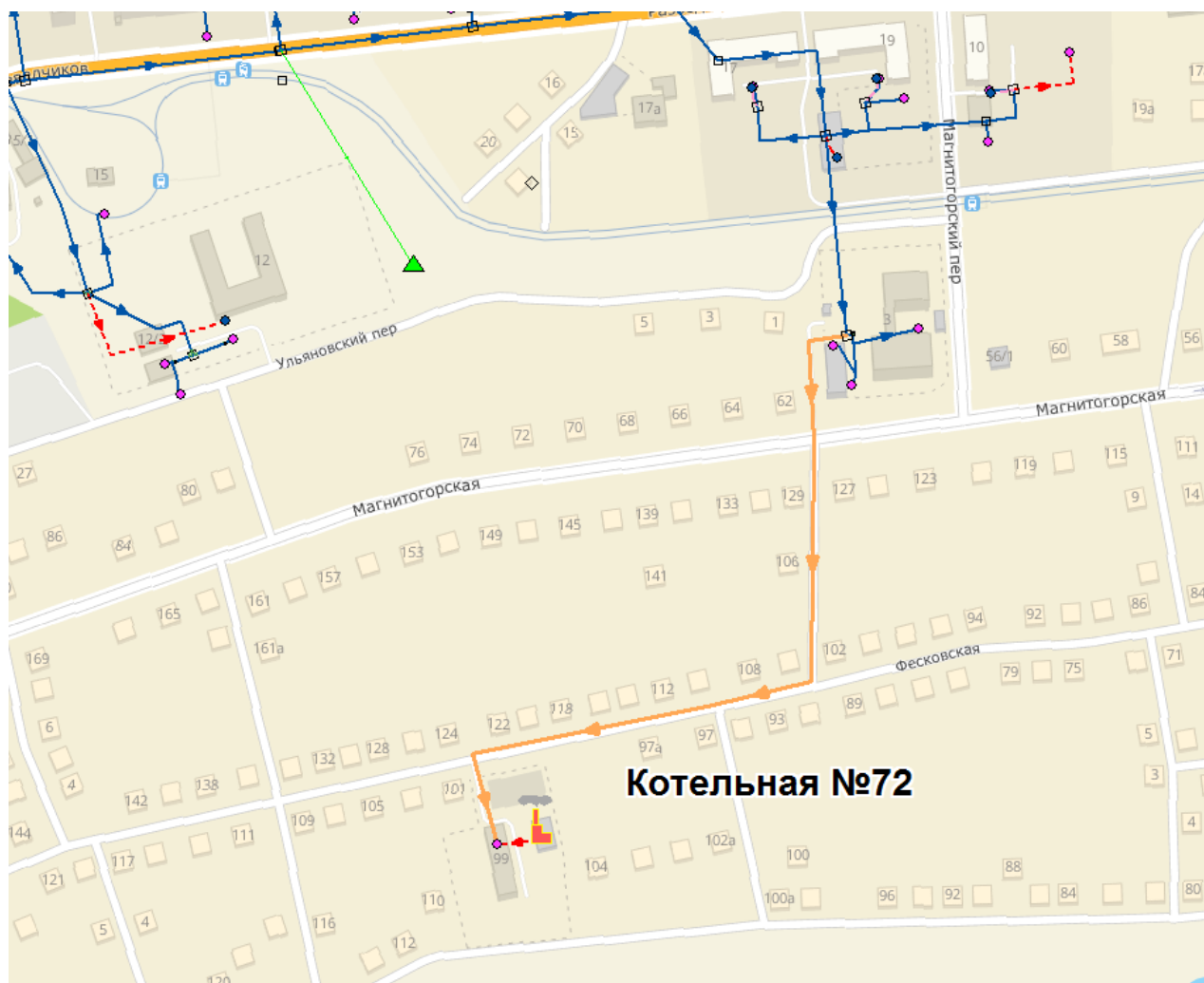


Рисунок 45 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную

Таблица 49 – Переключение котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную

| Источник | ТСО | Наименование участка | Тип линии | Протяженность в 1-трубном исчислении, м | Сущ. Ду, мм | Персп. Ду, мм | Тип прокладки | Тип мероприятия | Наименование мероприятия | Год проектирования мероприятия | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|---------------|-----------|----------------------------|----------------|---|-------------|---------------|---------------|-----------------|-----------------------------------|--------------------------------|----------------------------|--|--------------------|----------------|
| | | | | | | | | | | | | ПИР и ПСД | Оборудование и СМР | Всего |
| Котельная №72 | СибЭнерго | ТК-20 - ул. Фесковская, 99 | подача+обратка | 882,0 | 0 | 50 | бесканальная | Строительство | Переключение котельной №72 на БЦК | 2025 | 2025 | 1353,4 | 12180,9 | 13534,3 |
| Итого | - | - | - | 882,0 | - | - | - | - | - | - | - | 1353,4 | 12180,9 | 13534,3 |

6.4.6. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения

Для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения необходима реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов, представленных в таблицах 50-51.

Таблица 50 – Реконструкция тепловых сетей в эксплуатации ООО «СибЭнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения

| Источник | ТСО | Наименование участка | Тип линии | Протяженность в 1-трубном исчислении, м | Сущ. Ду, мм | Персп. Ду, мм | Тип прокладки | Тип мероприятия | Год проектирования мероприятия | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|----------|-----------|---|----------------|---|-------------|---------------|---------------|-----------------|--------------------------------|----------------------------|--|--------------------|---------|
| | | | | | | | | | | | ПИР и ПСД | Оборудование и СМР | Всего |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-III-13 Гореза - ТК-9/1 | подача+обратка | 46,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 176,2 | 1585,4 | 1761,6 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-9/1 - пр. Советской Армии, 36 | подача+обратка | 50,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 191,5 | 1723,3 | 1914,8 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | транзит пр. Советской Армии, 36 | подача+обратка | 24,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 91,9 | 827,2 | 919,1 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | пр. Советской Армии, 36 - пр. Советской Армии, 34 | подача+обратка | 104,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 398,3 | 3584,5 | 3982,7 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | транзит пр. Советской Армии, 34 | подача+обратка | 24,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 91,9 | 827,2 | 919,1 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-18/45 40 лет ВЛКСМ - ТК-18/46 | подача+обратка | 98,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 443,5 | 3991,3 | 4434,8 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-18/46 - ТК-18/47 40 лет ВЛКСМ | подача+обратка | 160,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2022 | 724,0 | 6516,4 | 7240,4 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-18/52 40 лет ВЛКСМ - ул. 40 лет ВЛКСМ, 118 | подача+обратка | 44,0 | 100 | 150 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2020 | 158,0 | 1422,0 | 1580,0 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14/7 Мира - ТК-14/9 | подача+обратка | 94,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 360,0 | 3239,8 | 3599,8 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14/9 - ТК-14/10 | подача+обратка | 64,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 245,1 | 2205,8 | 2450,9 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14/10 - ТК-14/11 Авиаторов | подача+обратка | 110,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 421,2 | 3791,2 | 4212,5 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14/11 Авиаторов - ТК-14/12 | подача+обратка | 116,0 | 125 | 150 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 416,5 | 3748,8 | 4165,4 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14/12 - ТК-14/13 | подача+обратка | 112,0 | 125 | 150 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 402,2 | 3619,6 | 4021,7 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14/13 - ТК-14/14 Авиаторов | подача+обратка | 94,0 | 100 | 150 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 337,5 | 3037,8 | 3375,4 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ЦТП-154 (ул. Рокоссовского, 10) - ТК-14а/1 | подача+обратка | 184,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 832,6 | 7493,8 | 8326,5 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14а/1 - ТК-14а/2 | подача+обратка | 86,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2022 | 389,2 | 3502,6 | 3891,7 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14а/2 - ТК-14а/3 Рокоссовского | подача+обратка | 90,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 407,3 | 3665,5 | 4072,7 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14а/3 Рокоссовского - ТК-14а/11 Рокоссовского | подача+обратка | 154,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2022 | 2024 | 589,7 | 5307,7 | 5897,5 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ТК-V-76 Рокоссовского - ТК-V-77 Рокоссовского | подача+обратка | 210,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2020 | 1507,0 | 13562,7 | 15069,6 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | ЦТП-75 (ул. Рокоссовского, 10А) - УТ-1' | подача+обратка | 228,0 | 300 | 350 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2020 | 1187,2 | 10684,8 | 11872,0 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | УТ-1' - УТ-1 | подача+обратка | 146,0 | 300 | 350 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 760,2 | 6842,0 | 7602,2 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | УТ-1 - УТ-2 | подача+обратка | 204,0 | 300 | 350 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2022 | 1062,2 | 9560,1 | 10622,3 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | УТ-2 - УТ-7 | подача+обратка | 110,0 | 300 | 350 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 572,8 | 5154,9 | 5727,7 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | УТ-7 - УТ-8 11 Гвардейской Армии | подача+обратка | 106,0 | 300 | 350 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 551,9 | 4967,5 | 5519,4 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | УТ-8 11 Гвардейской Армии - УТ-2' | подача+обратка | 156,0 | 250 | 300 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2022 | 747,0 | 6723,0 | 7470,0 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | УТ-2' - УТ-24 | подача+обратка | 72,0 | 250 | 300 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 344,8 | 3102,9 | 3447,7 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | УТ-24 - УТ-25 | подача+обратка | 70,0 | 250 | 300 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 335,2 | 3016,7 | 3351,9 |

| Источник | ТСО | Наименование участка | Тип линии | Протяженность в 1-трубном исчислении, м | Сущ. Ду, мм | Персп. Ду, мм | Тип прокладки | Тип мероприятия | Год проектирования мероприятия | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|----------|-----------|--|----------------|---|-------------|---------------|---------------|-----------------|--------------------------------|----------------------------|--|--------------------|---------|
| | | | | | | | | | | | ПИР и ПСД | Оборудование и СМР | Всего |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | УТ-25 - УТ-26 11 Гвардейской Армии | подача+обратка | 148,0 | 250 | 300 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 708,7 | 6378,2 | 7086,9 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | УТ-28 11 Гвардейской Армии - УТ-29 | подача+обратка | 72,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 325,8 | 2932,4 | 3258,2 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | УТ-29 - УТ-30 | подача+обратка | 126,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 570,2 | 5131,7 | 5701,8 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | УТ-30 - УТ-31 | подача+обратка | 70,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 316,8 | 2850,9 | 3167,7 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | УТ-31 - УТ-32 | подача+обратка | 64,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 289,6 | 2606,6 | 2896,2 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | УТ-32 - УТ-33 | подача+обратка | 52,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2022 | 235,3 | 2117,8 | 2353,1 |
| ЗСТЭЦ | СибЭнерго | УТ-33 - УТ-34 11 Гвардейской Армии | подача+обратка | 78,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2022 | 353,0 | 3176,7 | 3529,7 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-5 Колхозный - ТК-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе) | подача+обратка | 250,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2025 | 2026 | 1131,3 | 10181,9 | 11313,2 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе) - ТК-9 Орджоникидзе | подача+обратка | 90,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2025 | 2026 | 407,3 | 3665,5 | 4072,7 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ, 17Б) - К-18/4 ДОЗ | подача+обратка | 98,0 | 200 | 300 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2022 | 469,3 | 4223,4 | 4692,7 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | К-18/4 ДОЗ - К-18/5 | подача+обратка | 20,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 76,6 | 689,3 | 765,9 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | К-18/5 - К-18/6 ДОЗ | подача+обратка | 133,2 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 510,1 | 4590,9 | 5101,0 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | К-18/4 - К-18/17 ДОЗ | подача+обратка | 84,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2020 | 321,7 | 2895,1 | 3216,8 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14 Куйбышева - врезка R-1 Переездная (вдоль ограды КМЗ) | подача+обратка | 38,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2022 | 2024 | 172,0 | 1547,6 | 1719,6 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14 Куйбышева - врезка R-1 Переездная (вдоль ограды КМЗ) | подача+обратка | 788,0 | 200 | 250 | надземная | Реконструкция | 2022 | 2024 | 1564,7 | 14082,2 | 15646,9 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-6'л Курако - ТК-6л | подача+обратка | 38,0 | 700 | 800 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 395,1 | 3556,1 | 3951,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-6л - ТК-6"л | подача+обратка | 44,0 | 700 | 800 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 457,5 | 4117,6 | 4575,2 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-6"л - ТК-7л | подача+обратка | 186,0 | 700 | 800 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 1934,0 | 17406,4 | 19340,4 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-7л - ТК-8 Курако | подача+обратка | 188,0 | 700 | 800 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2022 | 1954,8 | 17593,5 | 19548,4 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 | подача+обратка | 42,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2020 | 301,4 | 2712,5 | 3013,9 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | К-3 - ТК-1 | подача+обратка | 113,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2020 | 810,9 | 7298,0 | 8108,9 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-1 - ТК-2 | подача+обратка | 138,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2020 | 990,3 | 8912,6 | 9902,9 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-2 - ТК-3 | подача+обратка | 134,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2020 | 961,6 | 8654,3 | 9615,9 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-3 - ТК-4 | подача+обратка | 151,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 1083,6 | 9752,2 | 10835,8 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-4 - ТК-5 | подача+обратка | 146,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2022 | 1047,7 | 9429,3 | 10477,0 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-5 - ТК-6 | подача+обратка | 144,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2022 | 1033,3 | 9300,1 | 10333,5 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-6 -ТК-7 | подача+обратка | 151,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2022 | 1083,6 | 9752,2 | 10835,8 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-7 - ТК-8 | подача+обратка | 146,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 1047,7 | 9429,3 | 10477,0 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-8 - ТК-9 | подача+обратка | 66,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 473,6 | 4262,5 | 4736,2 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-9 - ТК-10 | подача+обратка | 80,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 574,1 | 5166,7 | 5740,8 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-10 - ТК-11 | подача+обратка | 151,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 1083,6 | 9752,2 | 10835,8 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-11 - ТК-12 | подача+обратка | 141,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 1011,8 | 9106,4 | 10118,2 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-12 - ТК-13 | подача+обратка | 141,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 1011,8 | 9106,4 | 10118,2 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-13 - ТК-14 | подача+обратка | 152,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 1090,8 | 9816,8 | 10907,5 |

| Источник | ТСО | Наименование участка | Тип линии | Протяженность в 1-трубном исчислении, м | Сущ. Ду, мм | Персп. Ду, мм | Тип прокладки | Тип мероприятия | Год проектирования мероприятия | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|--------------------------------------|-----------|---|----------------|---|-------------|---------------|---------------|-----------------|--------------------------------|----------------------------|--|--------------------|---------|
| | | | | | | | | | | | ПИР и ПСД | Оборудование и СМР | Всего |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-14 - ТК-15 | подача+обратка | 144,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 1033,3 | 9300,1 | 10333,5 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-15 - ТК-16 | подача+обратка | 142,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 1019,0 | 9170,9 | 10189,9 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-16 - ТК-17 | подача+обратка | 148,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 1062,0 | 9558,4 | 10620,5 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-17 - ТК-18 Строителей | подача+обратка | 146,0 | 400 | 500 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 1047,7 | 9429,3 | 10477,0 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-7 Лазо - ТК-8 | подача+обратка | 68,0 | 300 | 350 | надземная | Реконструкция | 2020 | 2020 | 171,6 | 1544,8 | 1716,4 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | ТК-8 - ТК-9 Лазо | подача+обратка | 176,0 | 300 | 350 | надземная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 444,2 | 3998,2 | 4442,4 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | УТ-1 Лазо - т.А (смена способа прокладки) | подача+обратка | 725,0 | 300 | 400 | канальная | Реконструкция | 2025 | 2026 | 4522,5 | 40702,8 | 45225,3 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | от т.А (смена способа прокладки) - Н.О. | подача+обратка | 418,0 | 300 | 400 | надземная | Реконструкция | 2025 | 2026 | 1189,3 | 10703,6 | 11892,9 |
| ЦТЭЦ | СибЭнерго | Н.О. - ЦТП-5 (ул. Промышленная, 5) | подача+обратка | 1 400,0 | 300 | 400 | надземная | Реконструкция | 2025 | 2027 | 3983,3 | 35849,4 | 39832,6 |
| Абашевская районная котельная | СибЭнерго | Котельная АРК (ул. Кавказская, 26) - ЦТП Абашево (пер. Шорский, 45) | подача+обратка | 2 400,0 | 400 | 500 | надземная | Реконструкция | 2024 | 2026-2028 | 8676,8 | 78090,9 | 86767,7 |
| Байдаевская центральная котельная №2 | СибЭнерго | ТК-17 Разведчиков - ТК-18а | подача+обратка | 84,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2026 | 2027 | 321,7 | 2895,1 | 3216,8 |
| Байдаевская центральная котельная №2 | СибЭнерго | ТК-18а - ТК-18 Разведчиков | подача+обратка | 228,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2027 | 2028 | 873,1 | 7858,2 | 8731,4 |
| Байдаевская центральная котельная №2 | СибЭнерго | ТК-85 Мурманская - ТК-86 Мурманская | подача+обратка | 54,0 | 80 | 150 | канальная | Реконструкция | 2025 | 2025 | 193,9 | 1745,1 | 1939,0 |
| Байдаевская центральная котельная №2 | СибЭнерго | ТК-86 Мурманская - ТК-87 Мурманская | подача+обратка | 110,0 | 65 | 100 | канальная | Реконструкция | 2025 | 2025 | 334,2 | 3007,7 | 3341,9 |
| Байдаевская центральная котельная №2 | СибЭнерго | ТК-65 Мурманская - ТК-66 | подача+обратка | 176,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2026 | 2027 | 796,4 | 7168,0 | 7964,5 |
| Байдаевская центральная котельная №2 | СибЭнерго | ТК-66 - ТК-67 Мурманская | подача+обратка | 114,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2026 | 2027 | 515,9 | 4642,9 | 5158,8 |
| Байдаевская центральная котельная №2 | СибЭнерго | ТК-67 Мурманская- ТК-68 Мурманская | подача+обратка | 78,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2026 | 2027 | 298,7 | 2688,3 | 2987,0 |
| Зырянская районная котельная | СибЭнерго | ЗРК (ул. Пархоменко, 110) - врезка 1 | подача+обратка | 632,0 | 500 | 600 | надземная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 2650,7 | 23855,9 | 26506,5 |
| Зырянская районная котельная | СибЭнерго | врезка 1 - врезка 3 | подача+обратка | 194,0 | 500 | 600 | надземная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 813,6 | 7322,8 | 8136,5 |
| Зырянская районная котельная | СибЭнерго | врезка 3 - ТК-4 Дузенко | подача+обратка | 298,0 | 500 | 600 | надземная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 1249,8 | 11248,5 | 12498,3 |
| Зырянская районная котельная | СибЭнерго | Точка смены диаметра - ТК-97 | подача+обратка | 320,0 | 400 | 500 | надземная | Реконструкция | 2027 | 2028 | 1156,9 | 10412,1 | 11569,0 |

| Источник | ТСО | Наименование участка | Тип линии | Протяженность в 1-трубном исчислении, м | Сущ. Ду, мм | Персп. Ду, мм | Тип прокладки | Тип мероприятия | Год проектирования мероприятия | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|--------------------------------------|-----------|-------------------------------------|----------------|---|----------------|------------------|------------------|--------------------|--------------------------------------|----------------------------------|--|-----------------------|-----------------|
| | | | | | | | | | | | ПИР и ПСД | Оборудование и СМР | Всего |
| Зыряновская районная котельная | СибЭнерго | ТК-97 - ТК-98 Радищева | подача+обратка | 160,0 | 400 | 500 | надземная | Реконструкция | 2027 | 2028 | 578,5 | 5206,1 | 5784,5 |
| Котельная пос. Притомский | СибЭнерго | КСЗ-1 у ЦТП п. Притомский -ТК-2 | подача+обратка | 80,0 | 300 | 350 | надземная | Реконструкция | 2024 | 2025 | 201,9 | 1817,4 | 2019,3 |
| Котельная пос. Притомский | СибЭнерго | ТК-2 – т.А (опуск под землю) | подача+обратка | 40,0 | 300 | 350 | надземная | Реконструкция | 2024 | 2025 | 101,0 | 908,7 | 1009,6 |
| Котельная пос. Притомский | СибЭнерго | т.А (опуск под землю) – ТК-4 | подача+обратка | 250,0 | 300 | 350 | канальная | Реконструкция | 2024 | 2025 | 1301,8 | 11715,8 | 13017,5 |
| Котельная пос. Притомский | СибЭнерго | ТК-4 – ТК-5 Капитальная | подача+обратка | 142,0 | 300 | 350 | канальная | Реконструкция | 2024 | 2025 | 739,4 | 6654,6 | 7394,0 |
| Котельная №1 п. Абагур- Лесной | СибЭнерго | ТК-4 Земнухова - ТК-4/1 | подача+обратка | 220,0 | 150 | 200 | надземная | Реконструкция | 2020 | 2020 | 388,2 | 3493,6 | 3881,7 |
| Котельная №1 п. Абагур- Лесной | СибЭнерго | ТК-4/1 - УТ-1 Громовой | подача+обратка | 160,0 | 150 | 200 | надземная | Реконструкция | 2020 | 2020 | 282,3 | 2540,8 | 2823,1 |
| Котельная №32 (БПОУ) | СибЭнерго | Котельная №32 - К-1 Садопарковая | подача+обратка | 154,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2027 | 2028 | 589,7 | 5307,7 | 5897,5 |
| Котельная №32 (БПОУ) | СибЭнерго | К-1 Садопарковая - К-8 Садопарковая | подача+обратка | 160,0 | 100 | 200 | канальная | Реконструкция | 2027 | 2028 | 612,7 | 5514,5 | 6127,3 |
| Итого | - | - | - | 16 840,2 | - | - | - | - | - | - | 76694,7 | 690252,1 | 766946,7 |

Таблица 51 – Реконструкция тепловых сетей в эксплуатации ООО «НТК» с увеличением диаметра трубопроводов для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения

| Источник | ТСО | Наименование участка | Тип линии | Протяженность в 1-трубном исчислении, м | Сущ. Ду, мм | Персп. Ду, мм | Тип прокладки | Тип мероприятия | Год проектирования мероприятия | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|----------|-----|--|----------------|---|-------------|---------------|---------------|-----------------|--------------------------------|----------------------------|--|--------------------|---------|
| | | | | | | | | | | | ПИР и ПСД | Оборудование и СМР | Всего |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-3 Вокзальная - ТК-4 | подача+обратка | 188,0 | 300 | 400 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 1172,7 | 10554,7 | 11727,4 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-4 - ТК-5 | подача+обратка | 74,0 | 300 | 400 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 461,6 | 4154,5 | 4616,1 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-5 - ТК-6 | подача+обратка | 84,0 | 300 | 400 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 524,0 | 4715,9 | 5239,9 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-6 - ТК-7 Вокзальная | подача+обратка | 172,0 | 300 | 400 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2022 | 1072,9 | 9656,4 | 10729,3 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-7 Вокзальная - ТК-8 | подача+обратка | 98,0 | 250 | 400 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 611,3 | 5501,9 | 6113,2 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-8 - ТК-9 Вокзальная | подача+обратка | 50,0 | 250 | 400 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2021 | 311,9 | 2807,1 | 3119,0 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-10 Вокзальная - ТК-11 | подача+обратка | 150,0 | 250 | 300 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 718,3 | 6464,4 | 7182,7 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-11 - ТК-12 | подача+обратка | 172,0 | 250 | 300 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2023 | 823,6 | 7412,5 | 8236,1 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-12 - ТК-13 | подача+обратка | 112,0 | 250 | 300 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 536,3 | 4826,7 | 5363,0 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-13 - ТК-14 | подача+обратка | 78,0 | 250 | 300 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 373,5 | 3361,5 | 3735,0 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-14 - ТК-15б | подача+обратка | 98,0 | 250 | 300 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 469,3 | 4223,4 | 4692,7 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-15б - ТК-15 | подача+обратка | 56,0 | 250 | 300 | канальная | Реконструкция | 2020 | 2024 | 268,2 | 2413,4 | 2681,5 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-7 Вокзальная - ТК-7/1 Вокзальная | подача+обратка | 82,0 | 200 | 250 | канальная | Реконструкция | 2025 | 2025 | 371,1 | 3339,6 | 3710,7 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-7/1 Вокзальная - ТК-7/2 Вокзальная | подача+обратка | 76,0 | 100 | 150 | канальная | Реконструкция | 2025 | 2026 | 272,9 | 2456,1 | 2729,0 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-15 Вокзальная - ТК-16 Вокзальная | подача+обратка | 272,0 | 150 | 250 | канальная | Реконструкция | 2025 | 2026 | 1230,9 | 11077,9 | 12308,7 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-16 Вокзальная - ТК-17 | подача+обратка | 76,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2026 | 2027 | 291,0 | 2619,4 | 2910,5 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-17 - ТК-17б | подача+обратка | 36,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2026 | 2027 | 137,9 | 1240,8 | 1378,6 |
| ЦТЭЦ | НТК | ТК-17б - ТК-17а Всесторонняя | подача+обратка | 312,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2026 | 2027 | 1194,8 | 10753,4 | 11948,2 |
| ЦТЭЦ | НТК | ЦТП-34 (Промышленная, 34) - ТК-18 Всесторонняя | подача+обратка | 12,0 | 150 | 200 | канальная | Реконструкция | 2026 | 2027 | 46,0 | 413,6 | 459,5 |
| ЦТЭЦ | НТК | распред.ИТП (от стены) - ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б) | подача+обратка | 528,0 | 100 | 150 | надземная | Реконструкция | 2027 | 2028 | 769,3 | 6923,4 | 7692,7 |
| ЦТЭЦ | НТК | распред.ИТП (от стены) - ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б) | ГВС | 528,0 | 50 | 100 | надземная | Реконструкция | 2027 | 2028 | 601,8 | 5416,1 | 6017,9 |
| ЦТЭЦ | НТК | распред.ИТП (от стены) - ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б) | подача+обратка | 128,0 | 100 | 150 | надземная | Реконструкция | 2027 | 2028 | 186,5 | 1678,4 | 1864,9 |

| Источник | ТСО | Наименование участка | Тип линии | Протяженность в 1-трубном исчислении, м | Сущ. Ду, мм | Персп. Ду, мм | Тип прокладки | Тип мероприятия | Год проектирования мероприятия | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|--------------|-----|--|----------------|---|-------------|---------------|---------------|-----------------|--------------------------------|----------------------------|--|--------------------|-----------------|
| | | | | | | | | | | | ПИР и ПСД | Оборудование и СМР | Всего |
| ЦТЭЦ | НТК | распред.ИТП (от стены) - ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б) | ГВС | 128,0 | 50 | 100 | надземная | Реконструкция | 2027 | 2028 | 145,9 | 1313,0 | 1458,9 |
| ЦТЭЦ | НТК | распред.ИТП (от стены) - ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б) | подача+обратка | 132,0 | 100 | 150 | надземная | Реконструкция | 2027 | 2028 | 192,3 | 1730,9 | 1923,2 |
| ЦТЭЦ | НТК | распред.ИТП (от стены) - ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б) | ГВС | 132,0 | 50 | 100 | надземная | Реконструкция | 2027 | 2028 | 150,4 | 1354,0 | 1504,5 |
| ЦТЭЦ | НТК | распред.ИТП (от стены) - ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б) | подача+обратка | 102,0 | 100 | 150 | надземная | Реконструкция | 2027 | 2028 | 148,6 | 1337,5 | 1486,1 |
| ЦТЭЦ | НТК | распред.ИТП (от стены) - ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б) | ГВС | 102,0 | 50 | 100 | надземная | Реконструкция | 2027 | 2028 | 116,3 | 1046,3 | 1162,5 |
| Итого | - | - | - | 3 978,0 | - | - | - | - | - | - | 13199,2 | 118792,7 | 131991,9 |

6.4.7. Реконструкция ЦТП

Для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения необходима реконструкция ЦТП, представленных в таблице 52.

Таблица 52 – Реконструкция ЦТП

| Источник | ТСО | Наименование мероприятия | Тип мероприятия | Год проектирования мероприятия | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|--------------|-----------|--|-------------------|--------------------------------|----------------------------|--|--------------------|----------------|
| | | | | | | ПИР и ПСД | Оборудование и СМР | Всего |
| АРК | СибЭнерго | ЦТП Абашево (пер. Шорский, 45): Замена бака-аккумулятора №2 (V-1000м3) на ЦТП Абашево (пер. Шорский, 45) | Реконструкция ЦТП | 2020 | 2020 | 766,3 | 12005,3 | 12771,6 |
| ЦТЭЦ | НТК | ЦТП-13 (ул. Курако, 38): Замена бака-аккумулятора №2 (V-3000м3) на ЦТП-13 (ул. Курако, 38) | Реконструкция ЦТП | 2020 | 2020 | 1313,7 | 20580,6 | 21894,3 |
| ЦТЭЦ | НТК | ЦТП-34 (ул. Промышленная, 34): Установка коммерческого узла учета тепловой энергии в ЦТП-34 (ул. Промышленная, 34) | Реконструкция ЦТП | 2020 | 2020 | 32,2 | 503,7 | 535,9 |
| ЦТЭЦ | НТК | ЦТП-ДОЗ (ул. ДОЗ, 17Б): Установка коммерческого узла учета тепловой энергии в ЦТП-ДОЗ (ул. ДОЗ, 17Б) | Реконструкция ЦТП | 2020 | 2020 | 32,4 | 507,0 | 539,3 |
| ЗСТЭЦ | НТК | ЦТП-11 (ул. Климасенко, 11Б): Установка коммерческого узла учета тепловой энергии в ЦТП-11 (ул. Климасенко, 11Б) | Реконструкция ЦТП | 2020 | 2020 | 32,2 | 504,5 | 536,7 |
| ЗСТЭЦ | НТК | ЦТП-61 (ул. Рокоссовского, 3А): Установка коммерческого узла учета тепловой энергии в ЦТП-61 (ул. Рокоссовского, 3А) | Реконструкция ЦТП | 2020 | 2020 | 35,9 | 561,9 | 597,7 |
| ЗСТЭЦ | НТК | ЦТП-148 (пр. Мира, 40А): Установка коммерческого узла учета тепловой энергии в ЦТП-148 (пр. Мира, 40А) | Реконструкция ЦТП | 2020 | 2020 | 49,7 | 777,9 | 827,6 |
| ЗСТЭЦ | НТК | ЦТП-154 (ул. Рокоссовского, 10): Установка коммерческого узла учета тепловой энергии в ЦТП-154 (ул. Рокоссовского, 10) | Реконструкция ЦТП | 2020 | 2020 | 18,5 | 289,6 | 308,1 |
| Итого | - | - | - | - | - | 2280,7 | 35730,5 | 38011,2 |

6.4.8. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

В г. Новокузнецке около 59,2% тепловых сетей имеют срок эксплуатации 25 лет и более. Необходимый объем инвестиций на реконструкцию тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом, находящихся в эксплуатации у различных ТСО, на текущий момент составляет 24 761,3 млн. руб., а на весь срок актуализации схемы теплоснабжения до 2032 г. (с учетом ежегодного «старения» и реализации мероприятий, предусмотренных текущей Главой) в перспективных зонах действия источников составляет 30 615,7 млн. руб. (в ценах 2019 г. без НДС). Полный перечень тепловых сетей с истекшим сроком эксплуатации (с учетом ежегодного «старения» на весь срок актуализации схемы теплоснабжения до 2032 г.) представлен в приложении 1 к Главе 8.

Указанный перечень составлен по паспортным характеристикам участков тепловых сетей г. Новокузнецка. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения, из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков, не охватывает 100% объема тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозных характеризующиеся: либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (в виду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет будет несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозных.

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему и перспективному положению системы теплоснабжения г. Новокузнецка, то есть учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе и требуют изменения диаметров трубопроводов. При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей.

В связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение

реконструкции ветхих тепловых сетей в период с 2020-2032 гг. в полном объеме не представляется возможным. Объем реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения без НДС в ценах 2019 г. составляют 5 746,1 млн. руб.

Таблица 53 – Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятые в Схему теплоснабжения г. Новокузнецка

| Наименование эксплуатирующей ТСО | Зона действия | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | Итого |
|----------------------------------|---------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|
| ООО «Сибэнерго» | ЗСТЭЦ | 57120,0 | 36490,0 | 35007,0 | 33557,0 | 32146,0 | 30782,0 | 36881,0 | 35384,0 | 72718,0 | 97992,0 | 75357,0 | 69419,0 | 63829,0 | 676682,0 |
| ООО «Сибэнерго» | ЦТЭЦ | 4760,0 | 9123,0 | 8752,0 | 8389,0 | 12055,0 | 19239,0 | 18440,0 | 17692,0 | 16990,0 | 117591,0 | 156366,0 | 190451,0 | 203962,0 | 783810,0 |
| ООО «Сибэнерго» | Котельные | 9520,0 | 18245,0 | 4376,0 | 4195,0 | 14466,0 | 11543,0 | 5901,0 | 7077,0 | 9515,0 | 1960,0 | 55764,0 | 118013,0 | 113557,0 | 374132,0 |
| ООО «НТК» | ЦТЭЦ | 1800,0 | 1800,0 | 1800,0 | 1800,0 | 1800,0 | 1800,0 | 1800,0 | 1800,0 | 1800,0 | 1800,0 | 1800,0 | 1800,0 | 1800,0 | 23400,0 |
| АО «МТСК» | ЗСТЭЦ | 47600,0 | 59297,0 | 56886,0 | 54530,0 | 52237,0 | 50021,0 | 47945,0 | 45999,0 | 44175,0 | 42463,0 | 40818,0 | 39237,0 | 37717,0 | 618925,0 |
| ООО «ТСН» | КТЭЦ | 264244,0 | 205067,0 | 232432,0 | 242798,0 | 240991,0 | 247813,0 | 256438,0 | 261199,0 | 261122,0 | 256374,0 | 260430,0 | 258765,0 | 253430,0 | 3241103,0 |
| ООО «Теплоснаб» | ЗСТЭЦ | 0,0 | 1596,0 | 438,0 | 385,0 | 837,0 | 1154,0 | 1598,0 | 2654,0 | 3058,0 | 3484,0 | 3820,0 | 4276,0 | 4739,0 | 28039,0 |
| Итого | - | 385044,0 | 331618,0 | 339691,0 | 345654,0 | 354532,0 | 362352,0 | 369003,0 | 371805,0 | 409378,0 | 521664,0 | 594355,0 | 681961,0 | 679034,0 | 5746091,0 |

6.5. Строительство и реконструкция насосных станций

Схемой теплоснабжения предусмотрена Модернизация повысительной насосной станции ООО «Теплоснаб», посредством монтажа частотных преобразователей насосного оборудования. Капитальные затраты на реализацию мероприятия представлены в таблице 54.

Таблица 54 – Строительство и реконструкция насосных станций

| Источник | ТСО | Наименование участка | Наименование мероприятия | Год проектирования мероприятия | Год реализации мероприятия | Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. | | |
|----------|-----------------|--|--|--------------------------------|----------------------------|--|--------------------|--------|
| | | | | | | ПИР и ПСД | Оборудование и СМР | Всего |
| ЗСТЭЦ | ООО «Теплоснаб» | Модернизация повысительной насосной станции (монтаж частотных преобразователей насосного оборудования) | Строительство и реконструкция насосных станций | 2020 | 2021-2022 | 98 | 1533 | 1630,8 |

6.6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Ликвидация выявленных при проведении расчета надежности систем централизованного теплоснабжения от источников тепловой энергии г. Новокузнецка, проведенный в Главе 11, зоны с ненормативной надежностью и безопасностью теплоснабжения существующих и перспективных потребителей запланирована за счет осуществления следующих мероприятий:

- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов во избежание превышения допустимой величины давления в обратном трубопроводе систем теплоснабжения потребителей;
- мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения;

Данные мероприятия рассмотрены в разделах 6.2.2 и 6.4.8 текущей главы соответственно.

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

7.1. 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

Изначально системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка проектировались с применением открытой схемы ГВС. Закрытая же схема стала применяться относительно недавно, в связи с запретом ввода новых потребителей с открытой схемой (в связи с требованиями действующего законодательства). Поэтому для большинства систем теплоснабжения применяется открытая схема ГВС.

Перевод существующих открытых систем горячего водоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения предусматривается за счет реконструкции ИТП.

Сравнительная технико-экономическая оценка решений по оборудованию ИТП представлена в разделе 1 Главы 9.

На основании проведенного маркетингового исследования типов и состава оборудования ИТП сформированы основные требования к перспективному оборудованию:

- Теплообменники должны быть кожухотрубными разборными.
- Теплопередающие трубки и корпус должны быть из нержавеющей стали.
- Теплообменники должны обладать минимальной металлоемкостью (кг/кВт).
- Теплообменники должны иметь минимальную тепловую инерцию (сек/град).

Современный ИТП должен обеспечивать решение следующих задач:

- регулировать количество тепловой энергии, подаваемой на отопление, не по температуре в подающем трубопроводе, а по температуре в «обратке» с настройкой под конкретное здание (качество отопления);
- регулировать циркуляцию ГВС (снижение теплосодержания до уровня утвержденного норматива);
- минимизировать погрешность коммерческих приборов учёта;
- снять проблему появления накипи в теплообменниках.

При этом тепловой пункт должен быть по стоимости существенно ниже применяемых сегодня, не занимать полезную площадь на уровне пола и быть дешёвым в эксплуатации за счёт дистанционного контроля или даже управления работой.

В наибольшей степени указанным требованиям, с учетом возможности решения отмеченных задач, соответствуют теплообменные аппараты JAD и ТТАИ.

Как показал опыт эксплуатации закрытых схем ГВС, улучшенные эксплуатационные характеристики имеют теплообменные аппараты JAD. Необходимость промывки таких аппаратов минимальна, в отличие от аппаратов ТТАИ (промываются ежегодно) и пластинчатых теплообменников. Аппараты JAD занимают небольшую площадь, однако высота помещения должна позволять установку аппаратов. В случае недостаточности высоты помещения предлагается рассматривать более компактные и легкие аппараты ТТАИ, которые можно установить в любом месте. Малый вес ТА ТТАИ (существенно меньше пластинчатых и JAD) и небольшие габариты теплообменников позволили располагать их на стенах, потолке или под лестницей, что, кроме экономии места, позволяет предотвратить проблемы при затоплении подвала.

В таблицах ниже представлены варианты закрытия схемы ГВС. Как показывает опыт эксплуатации, целесообразно проводить комплексную реконструкцию ИТП с закрытием ГВС и организацией независимой схемы, т.е. по варианту №1. Однако данный вариант является более дорогостоящим, что показано на рисунке 46. Представлено сравнение:

- 1) Комплексная модернизация ИТП потребителей с организацией независимой схемы отопления, вентиляции и закрытием ГВС;
- 2) Модернизация ИТП путем закрытия ГВС, при сохранении существующих схем отопления и вентиляции – согласно актуализированному проекту;
- 3) Закрытие ГВС согласно базовой версии проекта.

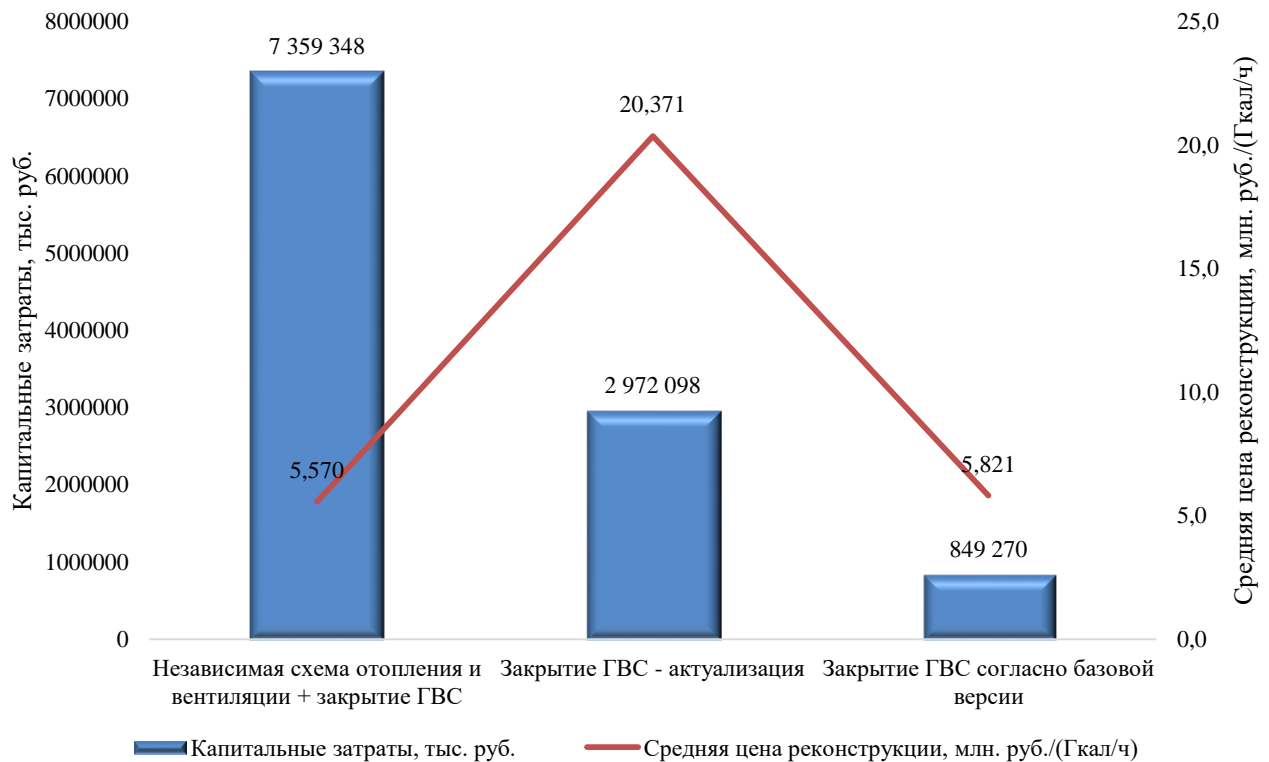


Рисунок 46 – Сравнительная оценка затрат по 3 сценариям

Рассчитанные капитальные затраты не могут быть включены в тарифы на тепловую энергию для потребителей, поэтому для перевода потребителей на закрытые схемы ГВС необходимо привлечение нетарифных источников финансирования:

1) Фонд капитального ремонта:

Плюсы:

- Наличие источника финансирования;
- Единый оператор программы;
- Отработанные процедуры реализации;

Минусы:

- Ограниченность средств фонда капитального ремонта

2) Средства собственников объектов:

Плюсы:

- Более быстрый срок окупаемости по сравнению с энергосервисным контрактом;
- Отсутствие законодательных ограничений;

Минусы:

- Необходимость единовременного сбора средств

Затраты на реконструкцию тепломagистралей холодного водоснабжения должны быть уточнены в Схеме водоснабжения г. Новокузнецка. Источником финансирования могут являться составляющие тарифа на холодную воду.

Таблица 55 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по варианту №1 – ОРГАНИЗАЦИЯ НЕЗАВИСИМОЙ СХЕМЫ ОТОПЛЕНИЯ И ВЕНТИЛЯЦИИ, ЗАКРЫТИЕ ГВС

| № п/п | Наименование теплоисточника | Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС) | | | | | | | | | Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС) | | | | | | |
|---|---------------------------------------|---|---------------|----------------|----------|----------|----------|----------------|-----------|-----------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | КТЭЦ | 0 | 216044 | 2572945 | 0 | 0 | 0 | 2788989 | 0 | 0 | 216044 | 2788989 | 2788989 | 2788989 | 2788989 | 2788989 | 2788989 |
| 2 | ЗСТЭЦ | 0 | 160779 | 1883617 | 0 | 0 | 0 | 2044397 | 0 | 0 | 160779 | 2044397 | 2044397 | 2044397 | 2044397 | 2044397 | 2044397 |
| 3 | ЦТЭЦ | 0 | 155221 | 1814737 | 0 | 0 | 0 | 1969958 | 0 | 0 | 155221 | 1969958 | 1969958 | 1969958 | 1969958 | 1969958 | 1969958 |
| ИТОГО по ТЭЦ | | 0 | 532044 | 6271300 | 0 | 0 | 0 | 6803343 | 0 | 0 | 532044 | 6803343 | 6803343 | 6803343 | 6803343 | 6803343 | 6803343 |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Абашевская районная котельная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 | 0 | 11904 | 137809 | 0 | 0 | 0 | 149713 | 0 | 0 | 11904 | 149713 | 149713 | 149713 | 149713 | 149713 | 149713 |
| 6 | Зыряновская районная котельная | 0 | 24269 | 285721 | 0 | 0 | 0 | 309989 | 0 | 0 | 24269 | 309989 | 309989 | 309989 | 309989 | 309989 | 309989 |
| 7 | Котельная пос. Притомский | 0 | 361 | 3322 | 0 | 0 | 0 | 3684 | 0 | 0 | 361 | 3684 | 3684 | 3684 | 3684 | 3684 | 3684 |
| 8 | Котельная № 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Котельная № 72 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Котельная УПК | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Котельная ОРК «Таргай» | 0 | 1566 | 16739 | 0 | 0 | 0 | 18305 | 0 | 0 | 1566 | 18305 | 18305 | 18305 | 18305 | 18305 | 18305 |
| 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 0 | 130 | 937 | 0 | 0 | 0 | 1067 | 0 | 0 | 130 | 1067 | 1067 | 1067 | 1067 | 1067 | 1067 |
| 13 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 0 | 50 | 182 | 0 | 0 | 0 | 232 | 0 | 0 | 50 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 |
| 14 | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | 0 | 1955 | 20427 | 0 | 0 | 0 | 22382 | 0 | 0 | 1955 | 22382 | 22382 | 22382 | 22382 | 22382 | 22382 |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | 0 | 1837 | 19054 | 0 | 0 | 0 | 20891 | 0 | 0 | 1837 | 20891 | 20891 | 20891 | 20891 | 20891 | 20891 |
| 17 | Котельная № 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 18 | Котельная Садопарковая | 0 | 110 | 399 | 0 | 0 | 0 | 509 | 0 | 0 | 110 | 509 | 509 | 509 | 509 | 509 | 509 |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | 0 | 950 | 11064 | 0 | 0 | 0 | 12014 | 0 | 0 | 950 | 12014 | 12014 | 12014 | 12014 | 12014 | 12014 |
| 20 | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 21 | Котельная № 2 п. | 0 | 268 | 2749 | 0 | 0 | 0 | 3017 | 0 | 0 | 268 | 3017 | 3017 | 3017 | 3017 | 3017 | 3017 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС) | | | | | | | | | Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС) | | | | | | |
|--|---|---|--------------|---------------|----------|----------|----------|---------------|-----------|-----------|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | Разъезд-Абагуровский | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Котельная проф. «Бунгурский» | 0 | 134 | 1519 | 0 | 0 | 0 | 1652 | 0 | 0 | 134 | 1652 | 1652 | 1652 | 1652 | 1652 | 1652 |
| 23 | Котельная «РTRC» | 0 | 329 | 3511 | 0 | 0 | 0 | 3840 | 0 | 0 | 329 | 3840 | 3840 | 3840 | 3840 | 3840 | 3840 |
| 24 | Оздоровительного лагеря «Голубь» | 0 | 103 | 782 | 0 | 0 | 0 | 885 | 0 | 0 | 103 | 885 | 885 | 885 | 885 | 885 | 885 |
| 25 | Котельная школа № 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Котельная школа № 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Котельная школа № 37 | 0 | 172 | 2009 | 0 | 0 | 0 | 2181 | 0 | 0 | 172 | 2181 | 2181 | 2181 | 2181 | 2181 | 2181 |
| 28 | Котельная школа № 43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 29 | Котельная интернат № 66 (Монтажник) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Котельная школа № 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 31 | Котельная детского сада № 123 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 32 | Полосухинская | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Кузнецкая крепость | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Котельная НКХП | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | 0 | 44137 | 506224 | 0 | 0 | 0 | 550362 | 0 | 0 | 44137 | 550362 | 550362 | 550362 | 550362 | 550362 | 550362 |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | 0 | 472 | 5172 | 0 | 0 | 0 | 5643 | 0 | 0 | 472 | 5643 | 5643 | 5643 | 5643 | 5643 | 5643 |
| 36 | Котельная АО «Евразруда» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 37 | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 38 | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 39 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 40 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС) | | | | | | | | | Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС) | | | | | | |
|-------|---|---|---------------|----------------|----------|----------|----------|----------------|-----------|-----------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| | Точирино | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 41 | Котельная ООО ТК «Садовая» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 42 | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 43 | Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИТОГО по прочим котельным, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | 0 | 472 | 5172 | 0 | 0 | 0 | 5643 | 0 | 0 | 472 | 5643 | 5643 | 5643 | 5643 | 5643 | 5643 |
| | ИТОГО по муниципальному образованию | 0 | 576652 | 6782696 | 0 | 0 | 0 | 7359348 | 0 | 0 | 576652 | 7359348 | 7359348 | 7359348 | 7359348 | 7359348 | 7359348 |

Таблица 56 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по варианту №2 – ЗАКРЫТИЕ ГВС

| № п/п | Наименование теплоисточника | Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС) | | | | | | | | | Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС) | | | | | | |
|---|---------------------------------------|---|---------------|----------------|----------|----------|----------|----------------|-----------|-----------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | КТЭЦ | 0 | 103273 | 951539 | 0 | 0 | 0 | 1054813 | 0 | 0 | 103273 | 1054813 | 1054813 | 1054813 | 1054813 | 1054813 | 1054813 |
| 2 | ЗСТЭЦ | 0 | 78291 | 717307 | 0 | 0 | 0 | 795598 | 0 | 0 | 78291 | 795598 | 795598 | 795598 | 795598 | 795598 | 795598 |
| 3 | ЦТЭЦ | 0 | 83820 | 777076 | 0 | 0 | 0 | 860896 | 0 | 0 | 83820 | 860896 | 860896 | 860896 | 860896 | 860896 | 860896 |
| | ИТОГО по ТЭЦ | 0 | 265384 | 2445923 | 0 | 0 | 0 | 2711307 | 0 | 0 | 265384 | 2711307 | 2711307 | 2711307 | 2711307 | 2711307 | 2711307 |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Абашевская районная котельная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 | 0 | 6857 | 63691 | 0 | 0 | 0 | 70548 | 0 | 0 | 6857 | 70548 | 70548 | 70548 | 70548 | 70548 | 70548 |
| 6 | Зырянская районная котельная | 0 | 13797 | 131007 | 0 | 0 | 0 | 144804 | 0 | 0 | 13797 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 |
| 7 | Котельная пос. Притомский | 0 | 200 | 1311 | 0 | 0 | 0 | 1511 | 0 | 0 | 200 | 1511 | 1511 | 1511 | 1511 | 1511 | 1511 |
| 8 | Котельная № 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС) | | | | | | | | | Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС) | | | | | | |
|----------------------------|---------------------------------------|---|--------------|---------------|----------|----------|----------|---------------|-----------|-----------|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| 9 | Котельная № 72 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Котельная УПК | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Котельная ОРК «Таргай» | 0 | 740 | 6400 | 0 | 0 | 0 | 7140 | 0 | 0 | 740 | 7140 | 7140 | 7140 | 7140 | 7140 | 7140 |
| 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 0 | 107 | 679 | 0 | 0 | 0 | 787 | 0 | 0 | 107 | 787 | 787 | 787 | 787 | 787 | 787 |
| 13 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 0 | 50 | 182 | 0 | 0 | 0 | 232 | 0 | 0 | 50 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 |
| 14 | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | 0 | 991 | 7726 | 0 | 0 | 0 | 8717 | 0 | 0 | 991 | 8717 | 8717 | 8717 | 8717 | 8717 | 8717 |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | 0 | 1352 | 11475 | 0 | 0 | 0 | 12827 | 0 | 0 | 1352 | 12827 | 12827 | 12827 | 12827 | 12827 | 12827 |
| 17 | Котельная № 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 18 | Котельная Садопарковая | 0 | 110 | 399 | 0 | 0 | 0 | 509 | 0 | 0 | 110 | 509 | 509 | 509 | 509 | 509 | 509 |
| 19 | Котельная №32 (БПОУ) | 0 | 639 | 6272 | 0 | 0 | 0 | 6911 | 0 | 0 | 639 | 6911 | 6911 | 6911 | 6911 | 6911 | 6911 |
| 20 | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 21 | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | 0 | 131 | 1069 | 0 | 0 | 0 | 1200 | 0 | 0 | 131 | 1200 | 1200 | 1200 | 1200 | 1200 | 1200 |
| 22 | Котельная проф. «Бунгурский» | 0 | 50 | 474 | 0 | 0 | 0 | 524 | 0 | 0 | 50 | 524 | 524 | 524 | 524 | 524 | 524 |
| 23 | Котельная «РТПС» | 0 | 146 | 1370 | 0 | 0 | 0 | 1516 | 0 | 0 | 146 | 1516 | 1516 | 1516 | 1516 | 1516 | 1516 |
| 24 | Оздоровительного лагеря «Голубь» | 0 | 80 | 551 | 0 | 0 | 0 | 631 | 0 | 0 | 80 | 631 | 631 | 631 | 631 | 631 | 631 |
| 25 | Котельная школа № 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Котельная школа № 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Котельная школа № 37 | 0 | 77 | 693 | 0 | 0 | 0 | 770 | 0 | 0 | 77 | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 |
| 28 | Котельная школа № 43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 29 | Котельная интернат № 66 (Монтажник) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Котельная школа № 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 31 | Котельная детского сада № 123 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 32 | Полосухинская | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Кузнецкая крепость | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Котельная НКХП | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по котельным, | | 0 | 25327 | 233298 | 0 | 0 | 0 | 258625 | 0 | 0 | 25327 | 258625 | 258625 | 258625 | 258625 | 258625 | 258625 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС) | | | | | | | | | Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС) | | | | | | |
|---|---|---|---------------|----------------|----------|----------|----------|----------------|-----------|-----------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2019-2024 | 2025-2029 | 2030-2032 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2032 |
| находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | 0 | 225 | 1941 | 0 | 0 | 0 | 2166 | 0 | 0 | 225 | 2166 | 2166 | 2166 | 2166 | 2166 | 2166 |
| 36 | Котельная АО «Евразруда» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 37 | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 38 | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 39 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 40 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 41 | Котельная ООО ТК «Садовая» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 42 | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 43 | Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по прочим котельным, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | 0 | 225 | 1941 | 0 | 0 | 0 | 2166 | 0 | 0 | 225 | 2166 | 2166 | 2166 | 2166 | 2166 | 2166 |
| ИТОГО по муниципальному образованию | | 0 | 290936 | 2681162 | 0 | 0 | 0 | 2972098 | 0 | 0 | 290936 | 2972098 | 2972098 | 2972098 | 2972098 | 2972098 | 2972098 |

7.2. 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

Перевод 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, проектом актуализированной Схемы теплоснабжения г. Новокузнецка на 2020 г. не предусматривается.

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

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения (утв. совместным Приказом Министерства энергетики и Министерства регионального развития от 29.12.2012 г. №565/667).

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего и периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 39 °С.

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблице 57.

Таблица 57 – Перспективные топливные балансы. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего и периодов по каждому источнику тепловой энергии

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-----------------------------|---|------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Теплоисточник № | | 1 | КТЭЦ по адресу: ул. Новороссийская, 35 - АО "Кузнецкая ТЭЦ" | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработано электроэнергии всего, в т.ч.: | млн. кВт·ч | 548,29 | 548,29 | 548,29 | 548,94 | 550,45 | 551,48 | 551,94 | 554,84 | 554,98 | 555,08 | 555,08 | 555,08 | 555,08 | 555,08 |
| 1.1. | На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч. | млн. кВт·ч | 548,29 | 548,29 | 548,29 | 548,94 | 550,45 | 551,48 | 551,94 | 554,84 | 554,98 | 555,08 | 555,08 | 555,08 | 555,08 | 555,08 |
| 1.1.1. | в теплофикационном режиме | млн. кВт·ч | 512,33 | 512,33 | 512,33 | 512,94 | 514,35 | 515,31 | 515,74 | 518,45 | 518,58 | 518,68 | 518,68 | 518,68 | 518,68 | 518,68 |
| 1.1.2. | в конденсационном режиме | млн. кВт·ч | 35,96 | 35,96 | 35,96 | 36,00 | 36,10 | 36,16 | 36,19 | 36,38 | 36,39 | 36,40 | 36,40 | 36,40 | 36,40 | 36,40 |
| 1.2. | На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч. | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1. | разомкнутый цикл | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.2. | цикл с утилизацией теплоты отходящих газов | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. | На агрегатах парогазового цикла, в т.ч. | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1. | с генераторов газотурбинного привода | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2. | с генераторов паровой турбины, в т.ч. | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2.а. | в теплофикационном режиме | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2.б. | в конденсационном режиме | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.: | млн. кВт·ч | 145,05 | 145,05 | 145,05 | 145,22 | 145,62 | 145,89 | 146,01 | 146,78 | 146,81 | 146,84 | 146,84 | 146,84 | 146,84 | 146,84 |
| 2.1. | на выработку электроэнергии | млн. кВт·ч | 41,07 | 41,07 | 41,07 | 41,12 | 41,23 | 41,31 | 41,34 | 41,56 | 41,57 | 41,58 | 41,58 | 41,58 | 41,58 | 41,58 |
| 2.2. | на выработку тепловой энергии | млн. кВт·ч | 103,98 | 103,98 | 103,98 | 104,10 | 104,39 | 104,58 | 104,67 | 105,22 | 105,24 | 105,26 | 105,26 | 105,26 | 105,26 | 105,26 |
| 3. | Покупка электроэнергии | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Всего отпущено с шин ТЭЦ | млн. кВт·ч | 403,24 | 403,24 | 403,24 | 403,72 | 404,83 | 405,59 | 405,93 | 408,06 | 408,16 | 408,24 | 408,24 | 408,24 | 408,24 | 408,24 |
| 5. | Отпущено тепловой энергии | тыс. Гкал | 2175,34 | 2175,34 | 2175,34 | 2177,91 | 2183,92 | 2187,99 | 2189,82 | 2201,32 | 2201,87 | 2202,28 | 2202,28 | 2202,28 | 2202,28 | 2202,28 |
| 5.1. | из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов | тыс. Гкал | 1399,24 | 1399,24 | 1399,24 | 1401,47 | 1406,70 | 1410,25 | 1411,84 | 1421,85 | 1422,33 | 1422,69 | 1422,69 | 1422,69 | 1422,69 | 1422,69 |
| 5.2. | из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1. | в режиме дожигания | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | из пиковых водогрейных котлоагрегатов | тыс. Гкал | 281,96 | 281,96 | 281,96 | 282,30 | 283,07 | 283,60 | 283,84 | 285,33 | 285,40 | 285,46 | 285,46 | 285,46 | 285,46 | 285,46 |
| 5.5. | из РОУ | тыс. Гкал | 494,14 | 494,14 | 494,14 | 494,14 | 494,14 | 494,14 | 494,14 | 494,14 | 494,14 | 494,14 | 494,14 | 494,14 | 494,14 | 494,14 |
| 6. | Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | в паре + внутростанционные потери | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2. | в горячей воде + внутростанционные потери | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч. : | тыс. Гкал | 2175,34 | 2175,34 | 2175,34 | 2177,91 | 2183,92 | 2187,99 | 2189,82 | 2201,32 | 2201,87 | 2202,28 | 2202,28 | 2202,28 | 2202,28 | 2202,28 |
| 7.1. | в паре | тыс. Гкал | 189,24 | 189,24 | 189,24 | 189,24 | 189,24 | 189,24 | 189,24 | 189,24 | 189,24 | 189,24 | 189,24 | 189,24 | 189,24 | 189,24 |
| 7.2. | в горячей воде | тыс. Гкал | 1986,10 | 1986,10 | 1986,10 | 1988,67 | 1994,68 | 1998,75 | 2000,58 | 2012,08 | 2012,63 | 2013,04 | 2013,04 | 2013,04 | 2013,04 | 2013,04 |
| 8. | Затрачено условного топлива | тыс. тут | 501,97 | 501,97 | 501,97 | 502,56 | 503,95 | 504,89 | 505,31 | 507,97 | 508,09 | 508,19 | 508,19 | 508,19 | 508,19 | 508,19 |
| 8.1. | На выработку электроэнергии | тыс. тут | 146,86 | 145,97 | 131,46 | 131,46 | 129,90 | 127,89 | 130,32 | 130,67 | 130,36 | 129,83 | 129,31 | 152,82 | 152,31 | 151,81 |
| 8.1.1. | На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.: | тыс. тут | 144,78 | 144,78 | 144,78 | 144,95 | 145,35 | 145,62 | 145,75 | 146,51 | 146,55 | 146,57 | 146,57 | 146,57 | 146,57 | 146,57 |
| 8.1.1.1. | в теплофикационном режиме | тыс. тут | 128,92 | 128,92 | 128,92 | 129,08 | 129,43 | 129,67 | 129,78 | 130,46 | 130,50 | 130,52 | 130,52 | 130,52 | 130,52 | 130,52 |
| 8.1.1.2. | в конденсационном режиме | тыс. тут | 15,86 | 15,86 | 15,86 | 15,88 | 15,92 | 15,95 | 15,96 | 16,05 | 16,05 | 16,05 | 16,05 | 16,05 | 16,05 | 16,05 |
| 8.1.2. | На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.: | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1.2.1. | в разомкнутом цикле | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1.2.2. | в цикле с утилизацией теплоты уходящих газов | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1.3. | На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла, в т.ч.: | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.2. | На отпуск теплоты, в т.ч. | тыс. тут | 357,19 | 357,19 | 357,19 | 357,61 | 358,60 | 359,27 | 359,57 | 361,46 | 361,55 | 361,62 | 361,62 | 361,62 | 361,62 | 361,62 |
| 8.2.1. | ПВК | тыс. тут | 44,27 | 44,27 | 44,27 | 44,32 | 44,44 | 44,53 | 44,56 | 44,80 | 44,81 | 44,82 | 44,82 | 44,82 | 44,82 | 44,82 |
| 8.2.2. | РОУ | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | по физическому методу | тыс. тут | 357,19 | 357,19 | 357,19 | 357,61 | 358,60 | 359,27 | 359,57 | 361,46 | 361,55 | 361,62 | 361,62 | 361,62 | 361,62 | 361,62 |
| 10. | по пропорциональному методу | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| Виды топлива на КТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 501,97 | 501,97 | 501,97 | 502,56 | 503,95 | 504,89 | 505,31 | 507,97 | 508,09 | 508,19 | 508,19 | 508,19 | 508,19 | 508,19 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|-------------------------|--|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 8.1. | природный газ | тыс. тунт | | | | 23,50 | 24,16 | 24,83 | 25,49 | 26,16 | 26,82 | 27,49 | 28,15 | 28,81 | 29,48 | 30,14 |
| 8.2. | уголь | тыс. тунт | 501,14 | 501,14 | 501,14 | 478,23 | 478,95 | 479,22 | 478,98 | 480,96 | 480,43 | 479,86 | 479,19 | 478,53 | 477,86 | 477,20 |
| 8.3. | мазут | тыс. тунт | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| 8.4. | дизельное топливо | тыс. тунт | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.5. | прочее | тыс. тунт | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | природный газ | млн. м ³ | | | | 27,96 | 28,75 | 29,54 | 30,33 | 31,12 | 31,91 | 32,70 | 33,49 | 34,28 | 35,07 | 35,86 |
| 9.2. | уголь | тыс. тонн | 717,70 | 717,70 | 717,70 | 684,89 | 685,92 | 686,32 | 685,97 | 688,81 | 688,04 | 687,23 | 686,27 | 685,32 | 684,37 | 683,42 |
| 9.3. | мазут | тыс. тонн | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 9.4. | дизельное топливо | тыс. тонн | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.5. | прочее | - | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельные расходы топлива на КТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | УРУТ на выработку электроэнергии | Г _{у,т} /кВт·ч | 264,06 | 264,06 | 264,06 | 264,06 | 264,06 | 264,06 | 264,06 | 264,06 | 264,06 | 264,06 | 264,06 | 264,06 | 264,06 | 264,06 |
| 11.1. | УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ | Г _{у,т} /кВт·ч | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 |
| 11.2. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кГ _{у,т} /Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| 12. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ | кГ _{у,т} /Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| 13. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | Г _{у,т} /ч | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,29 | 120,93 | 121,36 | 121,56 | 122,78 | 122,84 | 122,88 | 122,88 | 122,88 | 122,88 | 122,88 |
| 14.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | Г _{у,т} /ч | 27,59 | 27,59 | 27,59 | 27,66 | 27,74 | 27,79 | 27,83 | 27,93 | 27,95 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 |
| 15.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. Г _{у,т} | 281,05 | 281,05 | 281,05 | 281,26 | 282,03 | 282,58 | 282,77 | 284,38 | 284,42 | 284,44 | 284,44 | 284,44 | 284,44 | 284,44 |
| 15.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. Г _{у,т} | 76,14 | 76,14 | 76,14 | 76,35 | 76,57 | 76,69 | 76,80 | 77,08 | 77,13 | 77,18 | 77,18 | 77,18 | 77,18 | 77,18 |
| Теплоисточник № | | 2 | ЗС ТЭЦ по адресу: ш. Северное, 23 - АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработано электроэнергии всего, в т.ч.: | млн. кВт·ч | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 |
| 1.1. | На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч. | млн. кВт·ч | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 | 3204,88 |
| 1.1.1. | в теплофикационном режиме | млн. кВт·ч | 1421,40 | 1421,40 | 1421,43 | 1424,41 | 1424,99 | 1425,62 | 1424,63 | 1422,35 | 1420,05 | 1418,55 | 1416,25 | 1413,94 | 1411,64 | 1409,33 |
| 1.1.2. | в конденсационном режиме | млн. кВт·ч | 1783,48 | 1783,48 | 1783,45 | 1780,47 | 1779,89 | 1779,26 | 1780,25 | 1782,53 | 1784,83 | 1786,33 | 1788,63 | 1790,94 | 1793,24 | 1795,55 |
| 1.2. | На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч. | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1. | разомкнутый цикл | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.2. | цикл с утилизацией теплоты отходящих газов | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. | На агрегатах парогазового цикла, в т.ч. | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1. | с генераторов газотурбинного привода | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2. | с генераторов паровой турбины, в т.ч. | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2.а. | в теплофикационном режиме | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2.б. | в конденсационном режиме | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.: | млн. кВт·ч | 487,73 | 487,73 | 487,74 | 488,11 | 488,18 | 488,26 | 488,13 | 487,85 | 487,56 | 487,38 | 487,09 | 486,80 | 486,51 | 486,23 |
| 2.1. | на выработку электроэнергии | млн. кВт·ч | 310,26 | 310,26 | 310,26 | 310,26 | 310,26 | 310,26 | 310,26 | 310,26 | 310,26 | 310,26 | 310,26 | 310,26 | 310,26 | 310,26 |
| 2.2. | на выработку тепловой энергии | млн. кВт·ч | 177,47 | 177,47 | 177,48 | 177,85 | 177,92 | 178,00 | 177,88 | 177,59 | 177,30 | 177,12 | 176,83 | 176,54 | 176,25 | 175,97 |
| 3. | Покупка электроэнергии | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Всего отпущено с шин ТЭЦ | млн. кВт·ч | 2717,15 | 2717,15 | 2717,14 | 2716,77 | 2716,70 | 2716,62 | 2716,75 | 2717,03 | 2717,32 | 2717,50 | 2717,79 | 2718,08 | 2718,37 | 2718,65 |
| 5. | Отпущено тепловой энергии | тыс. Гкал | 3686,55 | 3686,55 | 3686,63 | 3694,38 | 3695,88 | 3697,52 | 3694,94 | 3689,02 | 3683,07 | 3679,18 | 3673,20 | 3667,22 | 3661,25 | 3655,27 |
| 5.1. | из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов | тыс. Гкал | 3686,552 | 3686,552 | 3686,63 | 3694,38 | 3695,88 | 3697,52 | 3694,94 | 3689,02 | 3683,07 | 3679,18 | 3673,20 | 3667,22 | 3661,25 | 3655,27 |
| 5.2. | из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1. | в режиме дожигания | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | из пиковых водогрейных котлоагрегатов | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|-------------------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 5.5. | из РОУ | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.: | тыс. Гкал | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 |
| 6.1. | в паре + внутростанционные потери | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2. | в горячей воде + внутростанционные потери | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч. : | тыс. Гкал | 3283,12 | 3283,12 | 3283,20 | 3290,94 | 3292,44 | 3294,09 | 3291,50 | 3285,59 | 3279,63 | 3275,74 | 3269,77 | 3263,79 | 3257,81 | 3251,83 |
| 7.1. | в паре | тыс. Гкал | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 |
| 7.2. | в горячей воде | тыс. Гкал | 2590,52 | 2590,52 | 2590,60 | 2598,34 | 2599,84 | 2601,49 | 2598,90 | 2592,99 | 2587,03 | 2583,14 | 2577,17 | 2571,19 | 2565,21 | 2559,23 |
| 8. | Затрачено условного топлива | тыс. тут | 1550,27 | 1550,27 | 1550,28 | 1551,04 | 1551,19 | 1551,35 | 1551,09 | 1550,51 | 1549,92 | 1549,54 | 1548,95 | 1548,36 | 1547,77 | 1547,18 |
| 8.1. | На выработку электроэнергии | тыс. тут | 1036,95 | 1036,95 | 1036,95 | 1036,50 | 1036,42 | 1036,32 | 1036,47 | 1036,81 | 1037,16 | 1037,38 | 1037,73 | 1038,07 | 1038,42 | 1038,76 |
| 8.1.1. | На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.: | тыс. тут | 1036,95 | 1036,95 | 1036,95 | 1036,50 | 1036,42 | 1036,32 | 1036,47 | 1036,81 | 1037,16 | 1037,38 | 1037,73 | 1038,07 | 1038,42 | 1038,76 |
| 8.1.1.1. | в теплофикационном режиме | тыс. тут | 341,40 | 341,40 | 341,40 | 342,12 | 342,26 | 342,41 | 342,17 | 341,62 | 341,07 | 340,71 | 340,16 | 339,61 | 339,05 | 338,50 |
| 8.1.1.2. | в конденсационном режиме | тыс. тут | 695,56 | 695,56 | 695,55 | 694,38 | 694,16 | 693,91 | 694,30 | 695,19 | 696,08 | 696,67 | 697,57 | 698,47 | 699,36 | 700,26 |
| 8.1.2. | На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.: | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1.2.1. | в разомкнутом цикле | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1.2.2. | в цикле с утилизацией теплоты уходящих газов | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1.3. | На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла, в т.ч.: | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.2. | На отпуск теплоты, в т.ч. | тыс. тут | 513,31 | 513,31 | 513,32 | 514,54 | 514,77 | 515,03 | 514,62 | 513,70 | 512,77 | 512,16 | 511,22 | 510,29 | 509,36 | 508,42 |
| 8.2.1. | ПВК | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.2.2. | РОУ | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | по физическому методу | тыс. тут | 513,31 | 513,31 | 513,32 | 514,54 | 514,77 | 515,03 | 514,62 | 513,70 | 512,77 | 512,16 | 511,22 | 510,29 | 509,36 | 508,42 |
| 10. | по пропорциональному методу | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| Виды топлива на ЗС ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 1550,27 | 1550,27 | 1550,28 | 1551,04 | 1551,19 | 1551,35 | 1551,09 | 1550,51 | 1549,92 | 1549,54 | 1548,95 | 1548,36 | 1547,77 | 1547,18 |
| 8.1. | природный газ | тыс. тут | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,14 | 7,14 | 7,14 |
| 8.2. | уголь | тыс. тут | 1197,97 | 1197,97 | 1197,97 | 1198,56 | 1198,68 | 1198,80 | 1198,60 | 1198,15 | 1197,70 | 1197,40 | 1196,95 | 1196,49 | 1196,04 | 1195,58 |
| 8.3. | мазут | тыс. тут | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,640 | 0,640 | 0,640 |
| 8.4. | газ доменный | тыс. тут | 250,264 | 250,264 | 250,265 | 250,388 | 250,412 | 250,438 | 250,397 | 250,303 | 250,208 | 250,147 | 250,051 | 249,956 | 249,861 | 249,766 |
| 8.5. | газ коксовый | тыс. тут | 94,245 | 94,245 | 94,245 | 94,292 | 94,301 | 94,311 | 94,295 | 94,260 | 94,224 | 94,201 | 94,165 | 94,129 | 94,093 | 94,057 |
| 9. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | природный газ | млн. м ³ | 5,99 | 5,99 | 5,99 | 5,99 | 5,99 | 5,99 | 5,99 | 5,99 | 5,99 | 5,99 | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 5,98 |
| 9.2. | уголь | тыс. тонн | 1693,81 | 1693,81 | 1693,82 | 1694,65 | 1694,81 | 1694,99 | 1694,71 | 1694,08 | 1693,43 | 1693,02 | 1692,37 | 1691,73 | 1691,08 | 1690,44 |
| 9.3. | мазут | тыс. тонн | 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 |
| 9.4. | газ доменный | тыс. тонн | 1751,85 | 1751,85 | 1751,86 | 1752,72 | 1752,89 | 1753,07 | 1752,78 | 1752,13 | 1751,46 | 1751,03 | 1750,36 | 1749,70 | 1749,03 | 1748,36 |
| 9.5. | газ коксовый | - | 164,93 | 164,93 | 164,93 | 165,01 | 165,03 | 165,05 | 165,02 | 164,96 | 164,89 | 164,85 | 164,79 | 164,73 | 164,67 | 164,60 |
| Удельные расходы топлива на ЗС ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | УРУТ на выработку электроэнергии | Г _{у,т} /кВт·ч | 323,56 | 323,56 | 323,55 | 323,41 | 323,39 | 323,36 | 323,40 | 323,51 | 323,62 | 323,69 | 323,80 | 323,90 | 324,01 | 324,12 |
| 11.1. | УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ | Г _{у,т} /кВт·ч | 381,63 | 381,63 | 381,63 | 381,52 | 381,50 | 381,47 | 381,51 | 381,60 | 381,68 | 381,74 | 381,83 | 381,91 | 382,00 | 382,09 |
| 11.2. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кГ _{у,т} /Гкал | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 |
| 12. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ | кГ _{у,т} /Гкал | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 |
| 13. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | Т _{у,т} /ч | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 188,33 | 188,47 | 189,15 | 189,40 | 189,32 | 189,23 | 189,33 | 189,24 | 189,15 | 189,06 | 188,97 |
| 14.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | Т _{у,т} /ч | 44,46 | 44,46 | 44,46 | 44,49 | 44,53 | 44,59 | 44,61 | 44,57 | 44,53 | 44,49 | 44,44 | 44,40 | 44,35 | 44,31 |
| 15.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. Т _{у,т} | 390,60 | 390,60 | 390,62 | 391,73 | 391,87 | 391,96 | 391,50 | 390,69 | 389,88 | 389,38 | 388,57 | 387,76 | 386,95 | 386,14 |
| 15.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. Т _{у,т} | 122,71 | 122,71 | 122,71 | 122,80 | 122,90 | 123,07 | 123,12 | 123,01 | 122,89 | 122,78 | 122,66 | 122,53 | 122,41 | 122,28 |
| Теплоисточник № | | 3 | ЦТЭЦ по адресу: ул. Коммунальная, 25 - МКП "Центральная ТЭЦ" | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработано электроэнергии всего, в т.ч.: | млн. кВт·ч | 210,07 | 210,07 | 210,07 | 211,25 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 |
| 1.1. | На агрегатах паротурбинного цикла, в | млн. кВт·ч | 210,07 | 210,07 | 210,07 | 211,25 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-----------------------------|---|------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | т.ч. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | в теплофикационном режиме | млн. кВт·ч | 210,07 | 210,07 | 210,07 | 211,25 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 | 151,54 |
| 1.1.2. | в конденсационном режиме | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Н агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч. | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1. | разомкнутый цикл | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.2. | цикл с утилизацией теплоты отходящих газов | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. | На агрегатах парогазового цикла, в т.ч. | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1. | с генераторов газотурбинного привода | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2. | с генераторов паровой турбины, в т.ч. | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2.а. | в теплофикационном режиме | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2.б. | в конденсационном режиме | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.: | млн. кВт·ч | 61,04 | 61,04 | 61,04 | 61,38 | 57,20 | 57,17 | 57,42 | 57,44 | 57,42 | 57,38 | 57,32 | 57,27 | 57,22 | 57,17 |
| 2.1. | на выработку электроэнергии | млн. кВт·ч | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,79 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 |
| 2.2. | на выработку тепловой энергии | млн. кВт·ч | 51,30 | 51,30 | 51,30 | 51,59 | 49,33 | 49,29 | 49,54 | 49,56 | 49,55 | 49,50 | 49,45 | 49,40 | 49,34 | 49,29 |
| 3. | Покупка электроэнергии | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Всего отпущено с шин ТЭЦ | млн. кВт·ч | 149,03 | 149,03 | 149,03 | 149,86 | 94,34 | 94,37 | 94,12 | 94,10 | 94,12 | 94,17 | 94,22 | 94,27 | 94,32 | 94,37 |
| 5. | Отпущено тепловой энергии | тыс. Гкал | 1428,29 | 1428,29 | 1428,29 | 1436,29 | 1560,74 | 1559,61 | 1567,59 | 1568,27 | 1567,69 | 1566,19 | 1564,56 | 1562,93 | 1561,30 | 1559,66 |
| 5.1. | из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов | тыс. Гкал | 931,31 | 931,31 | 931,31 | 936,53 | 671,84 | 671,84 | 671,84 | 671,84 | 671,84 | 671,84 | 671,84 | 671,84 | 671,84 | 671,84 |
| 5.2. | из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1. | в режиме дожигания | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | из пиковых водогрейных котлоагрегатов | тыс. Гкал | 496,98 | 496,98 | 496,98 | 499,77 | 591,94 | 591,52 | 594,54 | 594,80 | 594,58 | 594,01 | 593,39 | 592,77 | 592,15 | 591,54 |
| 5.5. | из РОУ и пр. | тыс. Гкал | | | | | 296,95 | 296,26 | 301,21 | 301,63 | 301,27 | 300,34 | 299,33 | 298,31 | 297,30 | 296,29 |
| 6. | Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | в паре + внутростанционные потери | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2. | в горячей воде + внутростанционные потери | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч. : | тыс. Гкал | 1428,29 | 1428,29 | 1428,29 | 1436,29 | 1560,74 | 1559,61 | 1567,59 | 1568,27 | 1567,69 | 1566,19 | 1564,56 | 1562,93 | 1561,30 | 1559,66 |
| 7.1. | в паре | тыс. Гкал | 133,71 | 133,71 | 133,71 | 133,71 | 133,71 | 133,71 | 133,71 | 133,71 | 133,71 | 133,71 | 133,71 | 133,71 | 133,71 | 133,71 |
| 7.2. | в горячей воде | тыс. Гкал | 1294,58 | 1294,58 | 1294,58 | 1302,58 | 1427,02 | 1425,90 | 1433,88 | 1434,56 | 1433,98 | 1432,48 | 1430,85 | 1429,21 | 1427,58 | 1425,95 |
| 8. | Затрачено условного топлива | тыс. тут | 293,59 | 293,59 | 293,59 | 295,23 | 299,22 | 299,02 | 300,42 | 300,54 | 300,44 | 300,18 | 299,89 | 299,60 | 299,32 | 299,03 |
| 8.1. | На выработку электроэнергии | тыс. тут | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,58 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 |
| 8.1.1. | На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.: | тыс. тут | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,58 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 |
| 8.1.1.1. | в теплофикационном режиме | тыс. тут | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,58 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 | 24,95 |
| 8.1.1.2. | в конденсационном режиме | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1.2. | На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.: | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1.2.1. | в разомкнутом цикле | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1.2.2. | в цикле с утилизацией теплоты уходящих газов | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1.3. | На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла, в т.ч.: | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.2. | На отпуск теплоты, в т.ч. | тыс. тут | 253,24 | 253,24 | 253,23 | 254,65 | 274,27 | 274,07 | 275,48 | 275,60 | 275,49 | 275,23 | 274,94 | 274,66 | 274,37 | 274,08 |
| 8.2.1. | ПВК | тыс. тут | 82,00 | 82,00 | 82,00 | 82,46 | 92,82 | 92,75 | 93,22 | 93,26 | 93,23 | 93,14 | 93,04 | 92,95 | 92,85 | 92,75 |
| 8.2.2. | РОУ и пр. | тыс. тут | | | | | 55,62 | 55,49 | 56,42 | 56,49 | 56,43 | 56,25 | 56,06 | 55,87 | 55,68 | 55,49 |
| 9. | по физическому методу | тыс. тут | 253,24 | 253,24 | 253,23 | 254,65 | 274,27 | 274,07 | 275,48 | 275,60 | 275,49 | 275,23 | 274,94 | 274,66 | 274,37 | 274,08 |
| 10. | по пропорциональному методу | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| Виды топлива на ЦТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 293,59 | 293,59 | 293,59 | 295,23 | 299,22 | 299,02 | 300,42 | 300,54 | 300,44 | 300,18 | 299,89 | 299,60 | 299,32 | 299,03 |
| 8.1. | природный газ | тыс. тут | 291,04 | 291,04 | 291,04 | 292,67 | 296,62 | 296,42 | 297,81 | 297,93 | 297,83 | 297,57 | 297,28 | 297,00 | 296,72 | 296,43 |
| 8.2. | уголь | тыс. тут | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,77 | 1,79 | 1,79 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,79 | 1,79 |
| 8.3. | мазут | тыс. тут | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,81 | 0,80 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,80 |
| 8.4. | дизельное топливо | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|-------------------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 8.5. | прочее | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | природный газ | млн. м ³ | 243,51 | 243,52 | 243,51 | 244,88 | 248,18 | 248,02 | 249,18 | 249,28 | 249,19 | 248,98 | 248,74 | 248,50 | 248,26 | 248,03 |
| 9.2. | уголь | тыс. тонн | 1,94 | 1,93 | 1,93 | 1,94 | 1,97 | 1,97 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 |
| 9.3. | мазут | тыс. тонн | 0,57 | 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 |
| 9.4. | дизельное топливо | тыс. тонн | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.5. | прочее | - | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельные расходы топлива на ЦТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | УРУТ на выработку электроэнергии | Г _{у.т} /кВт·ч | 192,11 | 192,11 | 192,11 | 192,11 | 164,61 | 164,61 | 164,61 | 164,61 | 164,61 | 164,61 | 164,61 | 164,61 | 164,61 | 164,61 |
| 11.1. | УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ | Г _{у.т} /кВт·ч | 270,80 | 270,80 | 270,80 | 270,80 | 264,43 | 264,33 | 265,04 | 265,10 | 265,05 | 264,91 | 264,77 | 264,62 | 264,48 | 264,33 |
| 11.2. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кГ _{у.т} /Гкал | 177,30 | 177,30 | 177,30 | 177,30 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 |
| 12. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ | кГ _{у.т} /Гкал | 177,30 | 177,30 | 177,30 | 177,30 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 |
| 13. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | Г _{у.т} /ч | 85,10 | 85,10 | 85,10 | 85,19 | 93,90 | 94,03 | 95,67 | 95,98 | 96,11 | 96,04 | 95,95 | 95,85 | 95,75 | 95,65 |
| 14.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | Г _{у.т} /ч | 21,83 | 21,83 | 21,83 | 21,84 | 23,70 | 23,70 | 23,85 | 23,95 | 24,06 | 24,04 | 24,00 | 23,95 | 23,90 | 23,85 |
| 15.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. Г _{у.т} | 192,99 | 192,99 | 192,99 | 194,37 | 208,86 | 208,66 | 209,64 | 209,49 | 209,08 | 208,87 | 208,72 | 208,56 | 208,41 | 208,26 |
| 15.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. Г _{у.т} | 60,25 | 60,25 | 60,25 | 60,28 | 65,41 | 65,41 | 65,83 | 66,11 | 66,41 | 66,36 | 66,23 | 66,09 | 65,96 | 65,82 |
| Теплоисточник № | | | Всего по источникам комбинированной выработки МО ГО г. Новокузнецк | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработано электроэнергии всего, в т.ч.: | млн. кВт·ч | 3963,24 | 3963,24 | 3963,24 | 3965,06 | 3906,87 | 3907,90 | 3908,36 | 3911,26 | 3911,40 | 3911,50 | 3911,50 | 3911,50 | 3911,50 | 3911,50 |
| 1.1. | На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч. | млн. кВт·ч | 3963,24 | 3963,24 | 3963,24 | 3965,06 | 3906,87 | 3907,90 | 3908,36 | 3911,26 | 3911,40 | 3911,50 | 3911,50 | 3911,50 | 3911,50 | 3911,50 |
| 1.1.1. | в теплофикационном режиме | млн. кВт·ч | 2143,80 | 2143,80 | 2143,83 | 2148,60 | 2090,89 | 2092,48 | 2091,92 | 2092,34 | 2090,18 | 2088,77 | 2086,47 | 2084,17 | 2081,86 | 2079,56 |
| 1.1.2. | в конденсационном режиме | млн. кВт·ч | 1819,44 | 1819,44 | 1819,41 | 1816,46 | 1815,99 | 1815,42 | 1816,45 | 1818,92 | 1821,22 | 1822,73 | 1825,03 | 1827,34 | 1829,64 | 1831,95 |
| 1.2. | На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч. | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1. | разомкнутый цикл | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.2. | цикл с утилизацией теплоты отходящих газов | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. | На агрегатах парогазового цикла, в т.ч. | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1. | с генераторов газотурбинного привода | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2. | с генераторов паровой турбины, в т.ч. | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2.а. | в теплофикационном режиме | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2.б. | в конденсационном режиме | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.: | млн. кВт·ч | 693,82 | 693,82 | 693,82 | 694,71 | 691,00 | 691,32 | 691,57 | 692,07 | 691,80 | 691,60 | 691,26 | 690,92 | 690,58 | 690,24 |
| 2.1. | на выработку электроэнергии | млн. кВт·ч | 361,07 | 361,07 | 361,07 | 361,17 | 359,37 | 359,45 | 359,48 | 359,70 | 359,71 | 359,72 | 359,72 | 359,72 | 359,72 | 359,72 |
| 2.2. | на выработку тепловой энергии | млн. кВт·ч | 332,75 | 332,75 | 332,75 | 333,53 | 331,63 | 331,87 | 332,09 | 332,37 | 332,09 | 331,88 | 331,54 | 331,20 | 330,86 | 330,52 |
| 3. | Покупка электроэнергии | млн. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Всего отпущено с шин ТЭЦ | млн. кВт·ч | 3269,42 | 3269,42 | 3269,42 | 3270,36 | 3215,87 | 3216,58 | 3216,79 | 3219,19 | 3219,60 | 3219,91 | 3220,25 | 3220,59 | 3220,93 | 3221,27 |
| 5. | Отпущено тепловой энергии | тыс. Гкал | 7290,19 | 7290,19 | 7290,27 | 7308,58 | 7440,53 | 7445,12 | 7452,35 | 7458,61 | 7452,63 | 7447,65 | 7440,04 | 7432,44 | 7424,83 | 7417,22 |
| 5.1. | из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов | тыс. Гкал | 6017,10 | 6017,10 | 6017,18 | 6032,38 | 5774,42 | 5779,61 | 5778,62 | 5782,71 | 5777,24 | 5773,71 | 5767,73 | 5761,75 | 5755,78 | 5749,80 |
| 5.2. | из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1. | в режиме дожигания | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | из пиковых водогрейных котлоагрегатов | тыс. Гкал | 778,94 | 778,94 | 778,94 | 782,06 | 875,02 | 875,12 | 878,38 | 880,13 | 879,98 | 879,47 | 878,85 | 878,23 | 877,61 | 876,99 |
| 5.5. | из РОУ | тыс. Гкал | 494,14 | 494,14 | 494,14 | 494,14 | 791,09 | 790,40 | 795,35 | 795,77 | 795,41 | 794,48 | 793,47 | 792,45 | 791,44 | 790,43 |
| 6. | Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.: | тыс. Гкал | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 | 403,44 |
| 6.1. | в паре + внутростанционные потери | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2. | в горячей воде + внутростанционные потери | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|-------------------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 7. | Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч. : | тыс. Гкал | 6886,75 | 6886,75 | 6886,83 | 6905,14 | 7037,10 | 7041,69 | 7048,91 | 7055,17 | 7049,19 | 7044,22 | 7036,61 | 7029,00 | 7021,39 | 7013,78 |
| 7.1. | в паре | тыс. Гкал | 1015,55 | 1015,55 | 1015,55 | 1015,55 | 1015,55 | 1015,55 | 1015,55 | 1015,55 | 1015,55 | 1015,55 | 1015,55 | 1015,55 | 1015,55 | 1015,55 |
| 7.2. | в горячей воде | тыс. Гкал | 5871,20 | 5871,20 | 5871,28 | 5889,59 | 6021,54 | 6026,14 | 6033,36 | 6039,62 | 6033,64 | 6028,66 | 6021,06 | 6013,45 | 6005,84 | 5998,23 |
| 8. | Затрачено условного топлива | тыс. тут | 2345,83 | 2345,83 | 2345,84 | 2348,84 | 2354,36 | 2355,26 | 2356,83 | 2359,02 | 2358,46 | 2357,91 | 2357,03 | 2356,15 | 2355,28 | 2354,40 |
| 8.1. | На выработку электроэнергии | тыс. тут | 1224,17 | 1223,28 | 1208,77 | 1208,55 | 1191,26 | 1189,16 | 1191,73 | 1192,42 | 1192,46 | 1192,16 | 1191,98 | 1215,83 | 1215,67 | 1215,52 |
| 8.1.1. | На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.: | тыс. тут | 1222,09 | 1222,09 | 1222,09 | 1222,04 | 1206,71 | 1206,89 | 1207,16 | 1208,27 | 1208,65 | 1208,90 | 1209,25 | 1209,59 | 1209,94 | 1210,28 |
| 8.1.1.1. | в теплофикационном режиме | тыс. тут | 510,68 | 510,68 | 510,69 | 511,78 | 496,64 | 497,03 | 496,90 | 497,03 | 496,52 | 496,18 | 495,63 | 495,07 | 494,52 | 493,97 |
| 8.1.1.2. | в конденсационном режиме | тыс. тут | 711,42 | 711,42 | 711,40 | 710,26 | 710,08 | 709,86 | 710,26 | 711,23 | 712,13 | 712,72 | 713,62 | 714,52 | 715,42 | 716,32 |
| 8.1.2. | На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.: | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1.2.1. | в разомкнутом цикле | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1.2.2. | в цикле с утилизацией теплоты уходящих газов | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1.3. | На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла, в т.ч.: | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.2. | На отпуск теплоты, в т.ч. | тыс. тут | 1123,74 | 1123,74 | 1123,75 | 1126,80 | 1147,64 | 1148,37 | 1149,67 | 1150,75 | 1149,81 | 1149,00 | 1147,78 | 1146,56 | 1145,34 | 1144,12 |
| 8.2.1. | ПВК | тыс. тут | 126,27 | 126,27 | 126,27 | 126,78 | 137,26 | 137,28 | 137,79 | 138,06 | 138,04 | 137,96 | 137,86 | 137,76 | 137,67 | 137,57 |
| 8.2.2. | РОУ | тыс. тут | | | | | 55,62 | 55,49 | 56,42 | 56,49 | 56,43 | 56,25 | 56,06 | 55,87 | 55,68 | 55,49 |
| 9. | по физическому методу | тыс. тут | 1123,74 | 1123,74 | 1123,75 | 1126,80 | 1147,64 | 1148,37 | 1149,67 | 1150,75 | 1149,81 | 1149,00 | 1147,78 | 1146,56 | 1145,34 | 1144,12 |
| 10. | по пропорциональному методу | тыс. тут | | | | | | | | | | | | | | |
| Виды топлива суммарно по источникам комбинированной выработки МО ГО г. Новокузнецк | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 2345,83 | 2345,83 | 2345,84 | 2348,84 | 2354,36 | 2355,26 | 2356,83 | 2359,02 | 2358,46 | 2357,91 | 2357,03 | 2356,15 | 2355,28 | 2354,40 |
| 8.1. | природный газ | тыс. тут | 298,19 | 298,20 | 298,19 | 323,32 | 327,94 | 328,41 | 330,46 | 331,24 | 331,80 | 332,20 | 332,58 | 332,96 | 333,33 | 333,71 |
| 8.2. | уголь | тыс. тут | 1700,87 | 1700,86 | 1700,87 | 1678,56 | 1679,42 | 1679,82 | 1679,38 | 1680,92 | 1679,93 | 1679,06 | 1677,94 | 1676,82 | 1675,70 | 1674,57 |
| 8.3. | мазут | тыс. тут | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| 8.4. | дизельное топливо | тыс. тут | 250,26 | 250,26 | 250,27 | 250,39 | 250,41 | 250,44 | 250,40 | 250,30 | 250,21 | 250,15 | 250,05 | 249,96 | 249,86 | 249,77 |
| 8.5. | прочее | тыс. тут | 94,24 | 94,24 | 94,25 | 94,29 | 94,30 | 94,31 | 94,30 | 94,26 | 94,22 | 94,20 | 94,16 | 94,13 | 94,09 | 94,06 |
| 9. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | природный газ | млн. м ³ | 249,50 | 249,50 | 249,50 | 278,82 | 282,92 | 283,55 | 285,50 | 286,38 | 287,09 | 287,66 | 288,21 | 288,76 | 289,31 | 289,86 |
| 9.2. | уголь | тыс. тонн | 2413,45 | 2413,44 | 2413,45 | 2381,49 | 2382,71 | 2383,27 | 2382,66 | 2384,86 | 2383,45 | 2382,22 | 2380,62 | 2379,02 | 2377,42 | 2375,83 |
| 9.3. | мазут | тыс. тонн | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,62 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| 9.4. | дизельное топливо | тыс. тонн | 1751,85 | 1751,85 | 1751,86 | 1752,72 | 1752,89 | 1753,07 | 1752,78 | 1752,13 | 1751,46 | 1751,03 | 1750,36 | 1749,70 | 1749,03 | 1748,36 |
| 9.5. | прочее | - | 164,93 | 164,93 | 164,93 | 165,01 | 165,03 | 165,05 | 165,02 | 164,96 | 164,89 | 164,85 | 164,79 | 164,73 | 164,67 | 164,60 |
| Суммарные удельные расходы по источникам комбинированной выработки МО ГО г. Новокузнецк | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | УРУТ на выработку электроэнергии | Г _{у,т} /кВт·ч | 308,36 | 308,36 | 308,36 | 308,20 | 308,87 | 308,83 | 308,87 | 308,92 | 309,01 | 309,06 | 309,15 | 309,24 | 309,33 | 309,42 |
| 11.1. | УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ | Г _{у,т} /кВт·ч | 373,80 | 373,80 | 373,79 | 373,67 | 375,24 | 375,21 | 375,27 | 375,33 | 375,40 | 375,45 | 375,51 | 375,58 | 375,65 | 375,72 |
| 11.2. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кГ _{у,т} /Гкал | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 |
| 12. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ | кГ _{у,т} /Гкал | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,17 |
| 13. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | Т _{у,т} /ч | 392,79 | 392,79 | 392,79 | 393,80 | 403,30 | 404,54 | 406,63 | 408,08 | 408,18 | 408,26 | 408,07 | 407,88 | 407,70 | 407,51 |
| 14.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | Т _{у,т} /ч | 93,88 | 93,88 | 93,87 | 94,00 | 95,97 | 96,08 | 96,29 | 96,45 | 96,53 | 96,49 | 96,40 | 96,31 | 96,21 | 96,12 |
| 15.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. Т _{у,т} | 864,64 | 864,64 | 864,65 | 867,37 | 882,76 | 883,20 | 883,91 | 884,56 | 883,37 | 882,68 | 881,72 | 880,76 | 879,80 | 878,83 |
| 15.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. Т _{у,т} | 259,10 | 259,10 | 259,09 | 259,43 | 264,88 | 265,17 | 265,76 | 266,19 | 266,43 | 266,32 | 266,06 | 265,80 | 265,55 | 265,29 |
| Теплоисточник № | | 4 | Абашевская районная котельная по адресу: ул. Кавказская, 26 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 101,95 | 84,86 | 84,86 | 85,12 | 85,16 | 85,25 | 86,37 | 88,93 | 89,13 | 89,14 | 88,78 | 88,43 | 88,08 | 87,72 |
| 1.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 101,95 | 84,86 | 84,86 | 85,12 | 85,16 | 85,25 | 86,37 | 88,93 | 89,13 | 89,14 | 88,78 | 88,43 | 88,08 | 87,72 |
| 1.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | тыс. Гкал | 3,182 | 2,649 | 2,649 | 2,657 | 2,658 | 2,661 | 2,696 | 2,775 | 2,782 | 2,782 | 2,771 | 2,760 | 2,749 | 2,738 |
| 2.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 3,182 | 2,649 | 2,649 | 2,657 | 2,658 | 2,661 | 2,696 | 2,775 | 2,782 | 2,782 | 2,771 | 2,760 | 2,749 | 2,738 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 2.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 98,770 | 82,216 | 82,216 | 82,463 | 82,502 | 82,587 | 83,677 | 86,151 | 86,345 | 86,356 | 86,013 | 85,670 | 85,327 | 84,984 |
| 3.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 98,770 | 82,216 | 82,216 | 82,463 | 82,502 | 82,587 | 83,677 | 86,151 | 86,345 | 86,356 | 86,013 | 85,670 | 85,327 | 84,984 |
| 3.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т. | 19,219 | 15,998 | 15,998 | 16,046 | 16,054 | 16,070 | 16,282 | 16,764 | 16,801 | 16,804 | 16,737 | 16,670 | 16,603 | 16,537 |
| 4.1. | природный газ | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | тыс. т.у.т. | 19,22 | 16,00 | 16,00 | 16,05 | 16,05 | 16,07 | 16,28 | 16,76 | 16,80 | 16,80 | 16,74 | 16,67 | 16,60 | 16,54 |
| 4.4. | электроэнергия | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | млн. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | тыс. т.н.т. | 26,3 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 22,0 | 22,2 | 22,9 | 23,0 | 23,0 | 22,9 | 22,8 | 22,7 | 22,6 |
| 5.4. | электроэнергия | млн. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 188,51 | 188,51 | 188,51 | 188,51 | 188,51 | 188,51 | 188,51 | 188,51 | 188,51 | 188,51 | 188,51 | 188,51 | 188,51 | 188,51 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,30 | 4,30 | 4,33 | 4,49 | 4,81 | 4,86 | 4,88 | 4,86 | 4,84 | 4,82 | 4,79 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,54 | 0,54 | 0,56 | 0,61 | 0,68 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. т.у.т. | 17,762 | 14,541 | 14,541 | 14,573 | 14,572 | 14,571 | 14,736 | 15,082 | 14,935 | 14,816 | 14,749 | 14,682 | 14,615 | 14,549 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. т.у.т. | 1,457 | 1,457 | 1,457 | 1,473 | 1,482 | 1,499 | 1,547 | 1,682 | 1,866 | 1,988 | 1,988 | 1,988 | 1,988 | 1,988 |
| Теплоисточник № | | 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 113,69 | 99,08 | 99,08 | 99,40 | 100,34 | 100,58 | 101,15 | 102,50 | 102,24 | 101,92 | 101,48 | 101,04 | 100,60 | 100,16 |
| 1.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 113,69 | 99,08 | 99,08 | 99,40 | 100,34 | 100,58 | 101,15 | 102,50 | 102,24 | 101,92 | 101,48 | 101,04 | 100,60 | 100,16 |
| 1.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | тыс. Гкал | 3,702 | 3,226 | 3,226 | 3,237 | 3,267 | 3,275 | 3,294 | 3,337 | 3,329 | 3,319 | 3,304 | 3,290 | 3,276 | 3,261 |
| 2.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 3,702 | 3,226 | 3,226 | 3,237 | 3,267 | 3,275 | 3,294 | 3,337 | 3,329 | 3,319 | 3,304 | 3,290 | 3,276 | 3,261 |
| 2.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 109,991 | 95,856 | 95,856 | 96,163 | 97,074 | 97,309 | 97,857 | 99,159 | 98,914 | 98,597 | 98,172 | 97,746 | 97,321 | 96,896 |
| 3.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 109,991 | 95,856 | 95,856 | 96,163 | 97,074 | 97,309 | 97,857 | 99,159 | 98,914 | 98,597 | 98,172 | 97,746 | 97,321 | 96,896 |
| 3.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т. | 21,023 | 18,321 | 18,321 | 18,380 | 18,554 | 18,599 | 18,704 | 18,952 | 18,906 | 18,845 | 18,764 | 18,682 | 18,601 | 18,520 |
| 4.1. | природный газ | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | тыс. т.у.т. | 21,02 | 18,32 | 18,32 | 18,38 | 18,55 | 18,60 | 18,70 | 18,95 | 18,91 | 18,85 | 18,76 | 18,68 | 18,60 | 18,52 |
| 4.4. | электроэнергия | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | млн. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | тыс. т.н.т. | 28,7 | 25,0 | 25,0 | 25,1 | 25,3 | 25,4 | 25,6 | 25,9 | 25,8 | 25,7 | 25,6 | 25,5 | 25,4 | 25,3 |
| 5.4. | электроэнергия | млн. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 184,91 | 184,91 | 184,91 | 184,91 | 184,91 | 184,91 | 184,91 | 184,91 | 184,91 | 184,91 | 184,91 | 184,91 | 184,91 | 184,91 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,66 | 4,77 | 4,83 | 4,91 | 5,10 | 5,10 | 5,09 | 5,07 | 5,05 | 5,03 | 5,00 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,69 | 0,71 | 0,73 | 0,76 | 0,78 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. т.у.т. | 19,144 | 16,443 | 16,443 | 16,496 | 16,644 | 16,641 | 16,680 | 16,862 | 16,753 | 16,656 | 16,574 | 16,493 | 16,412 | 16,330 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. т.у.т. | 1,879 | 1,879 | 1,879 | 1,884 | 1,910 | 1,958 | 2,024 | 2,090 | 2,152 | 2,189 | 2,189 | 2,189 | 2,189 | 2,189 |
| Теплоисточник № | | 6 | Зыряновская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 215,20 | 183,66 | 183,66 | 183,84 | 183,84 | 184,27 | 183,54 | 183,80 | 183,11 | 182,43 | 181,60 | 180,78 | 179,96 | 179,13 |
| 1.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 215,20 | 183,66 | 183,66 | 183,84 | 183,84 | 184,27 | 183,54 | 183,80 | 183,11 | 182,43 | 181,60 | 180,78 | 179,96 | 179,13 |
| 1.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | тыс. Гкал | 7,189 | 6,135 | 6,135 | 6,141 | 6,141 | 6,156 | 6,131 | 6,140 | 6,117 | 6,094 | 6,067 | 6,039 | 6,012 | 5,984 |
| 2.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 7,189 | 6,135 | 6,135 | 6,141 | 6,141 | 6,156 | 6,131 | 6,140 | 6,117 | 6,094 | 6,067 | 6,039 | 6,012 | 5,984 |
| 2.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 208,012 | 177,529 | 177,529 | 177,703 | 177,703 | 178,111 | 177,411 | 177,663 | 176,997 | 176,332 | 175,537 | 174,741 | 173,946 | 173,151 |
| 3.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 208,012 | 177,529 | 177,529 | 177,703 | 177,703 | 178,111 | 177,411 | 177,663 | 176,997 | 176,332 | 175,537 | 174,741 | 173,946 | 173,151 |
| 3.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т. | 39,846 | 34,007 | 34,007 | 34,040 | 34,040 | 33,436 | 33,305 | 33,352 | 33,227 | 33,102 | 32,953 | 32,804 | 32,654 | 32,505 |
| 4.1. | природный газ | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | тыс. т.у.т. | 39,85 | 34,01 | 34,01 | 34,04 | 34,04 | 33,44 | 33,30 | 33,35 | 33,23 | 33,10 | 32,95 | 32,80 | 32,65 | 32,51 |
| 4.4. | электроэнергия | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | млн. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | тыс. т.н.т. | 54,4 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 45,7 | 45,5 | 45,6 | 45,4 | 45,2 | 45,0 | 44,8 | 44,6 | 44,4 |
| 5.4. | электроэнергия | млн. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 185,16 | 185,16 | 185,16 | 185,16 | 185,16 | 181,46 | 181,46 | 181,46 | 181,46 | 181,46 | 181,46 | 181,46 | 181,46 | 181,46 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 191,56 | 191,56 | 191,56 | 191,56 | 191,56 | 187,73 | 187,73 | 187,73 | 187,73 | 187,73 | 187,73 | 187,73 | 187,73 | 187,73 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,92 | 8,92 | 8,83 | 8,80 | 8,88 | 8,85 | 8,83 | 8,79 | 8,75 | 8,71 | 8,67 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,75 | 1,76 | 1,78 | 1,79 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. т.у.т. | 34,947 | 29,107 | 29,107 | 29,139 | 29,139 | 28,606 | 28,446 | 28,445 | 28,281 | 28,117 | 27,968 | 27,818 | 27,669 | 27,520 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. т.у.т. | 4,900 | 4,900 | 4,900 | 4,901 | 4,901 | 4,831 | 4,859 | 4,907 | 4,946 | 4,985 | 4,985 | 4,985 | 4,985 | 4,985 |
| Теплоисточник № | | 7 | Котельная пос. Притомский по адресу: ш. Притомское, 26 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 51,45 | 45,39 | 45,39 | 45,39 | 45,39 | 45,03 | 44,66 | 44,30 | 44,14 | 43,77 | 43,41 | 43,04 | 42,68 | 42,32 |
| 1.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 51,45 | 45,39 | 45,39 | 45,39 | 45,39 | 45,03 | 44,66 | 44,30 | 44,14 | 43,77 | 43,41 | 43,04 | 42,68 | 42,32 |
| 1.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | тыс. Гкал | 1,345 | 1,187 | 1,187 | 1,187 | 1,187 | 1,177 | 1,168 | 1,158 | 1,154 | 1,144 | 1,135 | 1,125 | 1,116 | 1,106 |
| 2.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 1,345 | 1,187 | 1,187 | 1,187 | 1,187 | 1,177 | 1,168 | 1,158 | 1,154 | 1,144 | 1,135 | 1,125 | 1,116 | 1,106 |
| 2.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 50,103 | 44,204 | 44,204 | 44,204 | 44,204 | 43,849 | 43,495 | 43,141 | 42,982 | 42,628 | 42,273 | 41,919 | 41,564 | 41,210 |
| 3.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 50,103 | 44,204 | 44,204 | 44,204 | 44,204 | 43,849 | 43,495 | 43,141 | 42,982 | 42,628 | 42,273 | 41,919 | 41,564 | 41,210 |
| 3.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т. | 10,788 | 9,518 | 9,518 | 9,518 | 9,518 | 9,441 | 9,365 | 9,289 | 9,255 | 9,178 | 9,102 | 9,026 | 8,949 | 8,873 |
| 4.1. | природный газ | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | тыс. т.у.т. | 10,79 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,44 | 9,37 | 9,29 | 9,25 | 9,18 | 9,10 | 9,03 | 8,95 | 8,87 |
| 4.4. | электроэнергия | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | млн. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | тыс. т.н.т. | 14,7 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 12,9 | 12,8 | 12,7 | 12,6 | 12,5 | 12,4 | 12,3 | 12,2 | 12,1 |
| 5.4. | электроэнергия | млн. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 209,68 | 209,68 | 209,68 | 209,68 | 209,68 | 209,68 | 209,68 | 209,68 | 209,68 | 209,68 | 209,68 | 209,68 | 209,68 | 209,68 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|-------------------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у,л} /ч | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,43 | 2,41 | 2,39 | 2,39 | 2,37 | 2,35 | 2,33 | 2,31 | 2,29 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у,л} /ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. т.у.т. | 10,207 | 8,937 | 8,937 | 8,937 | 8,937 | 8,861 | 8,785 | 8,708 | 8,661 | 8,584 | 8,508 | 8,432 | 8,355 | 8,279 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. т.у.т. | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 |
| Теплоисточник № | | 8 | Котельная № 19 по адресу: пер. Школьный, 1а - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1230,00 | 766,06 | 765,97 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 1230,00 | 766,06 | 765,97 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 | 717,50 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 18,600 | 11,584 | 11,490 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 18,600 | 11,584 | 11,490 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 | 10,763 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 1211,400 | 754,480 | 754,480 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 1211,400 | 754,480 | 754,480 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 | 706,740 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 370,300 | 230,629 | 119,491 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | 119,491 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 | 111,930 |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 370,30 | 230,63 | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | 100,0 | 93,7 | 93,7 | 93,7 | 93,7 | 93,7 | 93,7 | 93,7 | 93,7 | 93,7 | 93,7 | 93,7 |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 505,9 | 315,1 | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у,л} /Гкал | 301,06 | 301,06 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у,л} /Гкал | 305,68 | 305,68 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у,л} /ч | 0,08 | 0,08 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у,л} /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 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 365,555 | 225,884 | 117,033 | 109,472 | 109,472 | 109,472 | 109,472 | 109,472 | 109,472 | 109,472 | 109,472 | 109,472 | 109,472 | 109,472 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 4,745 | 4,745 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 |
| Теплоисточник № | | 9 | Котельная № 72 по адресу: ул. Фесковская, 99 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 323,00 | 300,26 | 300,26 | 300,26 | 300,26 | 300,26 | | | | | | | | |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 323,00 | 300,26 | 300,26 | 300,26 | 300,26 | 300,26 | | | | | | | | |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 9,100 | 8,459 | 8,459 | 8,459 | 8,459 | 8,459 | | | | | | | | |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 9,100 | 8,459 | 8,459 | 8,459 | 8,459 | 8,459 | | | | | | | | |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 313,900 | 291,800 | 291,800 | 291,800 | 291,800 | 291,800 | | | | | | | | |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 313,900 | 291,800 | 291,800 | 291,800 | 291,800 | 291,800 | | | | | | | | |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 112,900 | 104,951 | 104,951 | 104,951 | 104,951 | 104,951 | | | | | | | | |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 112,90 | 104,95 | 104,95 | 104,95 | 104,95 | 104,95 | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 154,2 | 143,4 | 143,4 | 143,4 | 143,4 | 143,4 | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 349,54 | 349,54 | 349,54 | 349,54 | 349,54 | 349,54 | | | | | | | | |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 359,67 | 359,67 | 359,67 | 359,67 | 359,67 | 359,67 | | | | | | | | |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | | | | | | | | |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 96,540 | 88,592 | 88,592 | 88,592 | 88,592 | 88,592 | | | | | | | | |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 16,360 | 16,360 | 16,360 | 16,360 | 16,360 | 16,360 | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 10 | Котельная УПК по адресу: пр-д. Томский, 11а корп. 1 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 960,00 | 1096,11 | 1096,11 | 1096,11 | 1097,84 | 1093,29 | 1088,73 | 1084,18 | 1079,62 | 1075,06 | 1070,51 | 1065,95 | 1061,39 | 1056,84 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 960,00 | 1096,11 | 1096,11 | 1096,11 | 1097,84 | 1093,29 | 1088,73 | 1084,18 | 1079,62 | 1075,06 | 1070,51 | 1065,95 | 1061,39 | 1056,84 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 12,900 | 14,729 | 14,729 | 14,729 | 16,468 | 16,399 | 16,331 | 16,263 | 16,194 | 16,126 | 16,058 | 15,989 | 15,921 | 15,853 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 12,900 | 14,729 | 14,729 | 14,729 | 16,468 | 16,399 | 16,331 | 16,263 | 16,194 | 16,126 | 16,058 | 15,989 | 15,921 | 15,853 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 947,100 | 1081,377 | 1081,377 | 1081,377 | 1081,377 | 1076,889 | 1072,401 | 1067,913 | 1063,425 | 1058,937 | 1054,449 | 1049,961 | 1045,473 | 1040,985 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 947,100 | 1081,377 | 1081,377 | 1081,377 | 1081,377 | 1076,889 | 1072,401 | 1067,913 | 1063,425 | 1058,937 | 1054,449 | 1049,961 | 1045,473 | 1040,985 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 307,500 | 351,096 | 351,096 | 351,096 | 171,264 | 170,553 | 169,842 | 169,131 | 168,421 | 167,710 | 166,999 | 166,288 | 165,577 | 164,867 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | 171,264 | 170,553 | 169,842 | 169,131 | 168,421 | 167,710 | 166,999 | 166,288 | 165,577 | 164,867 |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 307,50 | 351,10 | 351,10 | 351,10 | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | 143,3 | 142,7 | 142,1 | 141,5 | 140,9 | 140,3 | 139,7 | 139,1 | 138,5 | 137,9 |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 420,1 | 479,6 | 479,6 | 479,6 | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 320,31 | 320,31 | 320,31 | 320,31 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 324,68 | 324,68 | 324,68 | 324,68 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | 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 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 293,176 | 336,772 | 336,772 | 336,772 | 164,277 | 163,566 | 162,855 | 162,144 | 161,433 | 160,723 | 160,012 | 159,301 | 158,590 | 157,879 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 14,324 | 14,324 | 14,324 | 14,324 | 6,987 | 6,987 | 6,987 | 6,987 | 6,987 | 6,987 | 6,987 | 6,987 | 6,987 | 6,987 |
| Теплоисточник № | | 11 | Котельная ОРК «Таргай» по адресу: пос. Таргай - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 3952,00 | 3347,10 | 3347,10 | 3347,10 | 3347,10 | 3304,84 | 3262,58 | 3220,32 | 3178,06 | 3135,80 | 3093,54 | 3051,28 | 3009,01 | 2966,75 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 3952,00 | 3347,10 | 3347,10 | 3347,10 | 3347,10 | 3304,84 | 3262,58 | 3220,32 | 3178,06 | 3135,80 | 3093,54 | 3051,28 | 3009,01 | 2966,75 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 125,000 | 105,867 | 105,867 | 105,867 | 105,867 | 104,531 | 103,194 | 101,857 | 100,521 | 99,184 | 97,847 | 96,510 | 95,174 | 93,837 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 125,000 | 105,867 | 105,867 | 105,867 | 105,867 | 104,531 | 103,194 | 101,857 | 100,521 | 99,184 | 97,847 | 96,510 | 95,174 | 93,837 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 3827,000 | 3241,237 | 3241,237 | 3241,237 | 3241,237 | 3200,312 | 3159,388 | 3118,463 | 3077,539 | 3036,614 | 2995,689 | 2954,765 | 2913,840 | 2872,916 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 3827,000 | 3241,237 | 3241,237 | 3241,237 | 3241,237 | 3200,312 | 3159,388 | 3118,463 | 3077,539 | 3036,614 | 2995,689 | 2954,765 | 2913,840 | 2872,916 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 815,360 | 690,560 | 690,560 | 690,560 | 690,560 | 681,841 | 673,122 | 664,403 | 655,684 | 646,965 | 638,245 | 629,526 | 620,807 | 612,088 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 815,36 | 690,56 | 690,56 | 690,56 | 690,56 | 681,84 | 673,12 | 664,40 | 655,68 | 646,96 | 638,25 | 629,53 | 620,81 | 612,09 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 1113,9 | 943,4 | 943,4 | 943,4 | 943,4 | 931,5 | 919,6 | 907,7 | 895,8 | 883,8 | 871,9 | 860,0 | 848,1 | 836,2 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 206,32 | 206,32 | 206,32 | 206,32 | 206,32 | 206,32 | 206,32 | 206,32 | 206,32 | 206,32 | 206,32 | 206,32 | 206,32 | 206,32 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /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 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 757,899 | 633,099 | 633,099 | 633,099 | 633,099 | 624,380 | 615,661 | 606,942 | 598,223 | 589,504 | 580,784 | 572,065 | 563,346 | 554,627 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 57,461 | 57,461 | 57,461 | 57,461 | 57,461 | 57,461 | 57,461 | 57,461 | 57,461 | 57,461 | 57,461 | 57,461 | 57,461 | 57,461 |
| Теплосточник № | | 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Земнухова, 43 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 9720,00 | 8772,15 | 8772,15 | 9392,18 | 9392,18 | 9374,70 | 9357,23 | 9339,75 | 9322,28 | 9304,81 | 9287,33 | 9269,86 | 9252,38 | 9234,91 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 9720,00 | 8772,15 | 8772,15 | 9392,18 | 9392,18 | 9374,70 | 9357,23 | 9339,75 | 9322,28 | 9304,81 | 9287,33 | 9269,86 | 9252,38 | 9234,91 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 320,000 | 288,795 | 288,795 | 309,207 | 309,207 | 308,632 | 308,057 | 307,482 | 306,906 | 306,331 | 305,756 | 305,181 | 304,605 | 304,030 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 320,000 | 288,795 | 288,795 | 309,207 | 309,207 | 308,632 | 308,057 | 307,482 | 306,906 | 306,331 | 305,756 | 305,181 | 304,605 | 304,030 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 9400,000 | 8483,357 | 8483,357 | 9082,970 | 9082,970 | 9066,071 | 9049,172 | 9032,273 | 9015,374 | 8998,475 | 8981,576 | 8964,678 | 8947,779 | 8930,880 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 9400,000 | 8483,357 | 8483,357 | 9082,970 | 9082,970 | 9066,071 | 9049,172 | 9032,273 | 9015,374 | 8998,475 | 8981,576 | 8964,678 | 8947,779 | 8930,880 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 1973,790 | 1781,315 | 1781,315 | 1907,221 | 1907,221 | 1903,672 | 1900,124 | 1896,576 | 1893,027 | 1889,479 | 1885,930 | 1882,382 | 1878,834 | 1875,285 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 1973,79 | 1781,32 | 1781,32 | 1907,22 | 1907,22 | 1903,67 | 1900,12 | 1896,58 | 1893,03 | 1889,48 | 1885,93 | 1882,38 | 1878,83 | 1875,29 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 2696,5 | 2433,5 | 2433,5 | 2605,5 | 2605,5 | 2600,7 | 2595,8 | 2591,0 | 2586,1 | 2581,3 | 2576,5 | 2571,6 | 2566,8 | 2561,9 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 203,06 | 203,06 | 203,06 | 203,06 | 203,06 | 203,06 | 203,06 | 203,06 | 203,06 | 203,06 | 203,06 | 203,06 | 203,06 | 203,06 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | 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 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | летний период | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 1936,055 | 1743,580 | 1743,580 | 1864,189 | 1864,189 | 1860,641 | 1857,092 | 1853,544 | 1849,996 | 1846,447 | 1842,899 | 1839,350 | 1835,802 | 1832,254 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 37,735 | 37,735 | 37,735 | 43,032 | 43,032 | 43,032 | 43,032 | 43,032 | 43,032 | 43,032 | 43,032 | 43,032 | 43,032 | 43,032 |
| Теплоисточник № | | 13 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной по адресу: пр-д. Дагестанский, 14 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 9270,00 | 8120,23 | 8120,23 | 8120,23 | 8120,23 | 8058,41 | 7996,58 | 7934,75 | 7872,93 | 7811,10 | 7749,27 | 7687,45 | 7625,62 | 7563,79 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 9270,00 | 8120,23 | 8120,23 | 8120,23 | 8120,23 | 8058,41 | 7996,58 | 7934,75 | 7872,93 | 7811,10 | 7749,27 | 7687,45 | 7625,62 | 7563,79 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 264,000 | 231,256 | 231,256 | 231,256 | 231,256 | 229,495 | 227,734 | 225,974 | 224,213 | 222,452 | 220,691 | 218,930 | 217,170 | 215,409 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 264,000 | 231,256 | 231,256 | 231,256 | 231,256 | 229,495 | 227,734 | 225,974 | 224,213 | 222,452 | 220,691 | 218,930 | 217,170 | 215,409 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 9006,000 | 7888,977 | 7888,977 | 7888,977 | 7888,977 | 7828,911 | 7768,845 | 7708,779 | 7648,713 | 7588,647 | 7528,581 | 7468,515 | 7408,449 | 7348,383 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 9006,000 | 7888,977 | 7888,977 | 7888,977 | 7888,977 | 7828,911 | 7768,845 | 7708,779 | 7648,713 | 7588,647 | 7528,581 | 7468,515 | 7408,449 | 7348,383 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 1936,080 | 1695,946 | 1695,946 | 1695,946 | 1695,946 | 1683,033 | 1670,120 | 1657,208 | 1644,295 | 1631,382 | 1618,469 | 1605,557 | 1592,644 | 1579,731 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 1936,08 | 1695,95 | 1695,95 | 1695,95 | 1695,95 | 1683,03 | 1670,12 | 1657,21 | 1644,29 | 1631,38 | 1618,47 | 1605,56 | 1592,64 | 1579,73 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 2645,0 | 2316,9 | 2316,9 | 2316,9 | 2316,9 | 2299,3 | 2281,6 | 2264,0 | 2246,3 | 2228,7 | 2211,1 | 2193,4 | 2175,8 | 2158,1 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 208,85 | 208,85 | 208,85 | 208,85 | 208,85 | 208,85 | 208,85 | 208,85 | 208,85 | 208,85 | 208,85 | 208,85 | 208,85 | 208,85 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,52 | 0,52 | 0,51 | 0,51 | 0,50 | 0,50 | 0,49 | 0,49 | 0,48 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /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 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 1889,469 | 1649,335 | 1649,335 | 1649,335 | 1649,335 | 1636,423 | 1623,510 | 1610,597 | 1597,684 | 1584,771 | 1571,859 | 1558,946 | 1546,033 | 1533,120 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 46,611 | 46,611 | 46,611 | 46,611 | 46,611 | 46,611 | 46,611 | 46,611 | 46,611 | 46,611 | 46,611 | 46,611 | 46,611 | 46,611 |
| Теплоисточник № | | 14 | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Пинская, 43а - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 714,00 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 714,00 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 | 573,05 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 45,000 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 45,000 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 | 36,117 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 669,000 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 669,000 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 | 536,933 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 180,630 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 180,63 | 144,97 | 144,97 | 144,97 | 144,97 | 144,97 | 144,97 | 144,97 | 144,97 | 144,97 | 144,97 | 144,97 | 144,97 | 144,97 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|-------------------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 246,8 | 198,1 | 198,1 | 198,1 | 198,1 | 198,1 | 198,1 | 198,1 | 198,1 | 198,1 | 198,1 | 198,1 | 198,1 | 198,1 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 252,98 | 252,98 | 252,98 | 252,98 | 252,98 | 252,98 | 252,98 | 252,98 | 252,98 | 252,98 | 252,98 | 252,98 | 252,98 | 252,98 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т} /Гкал | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т} /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 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 180,630 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 | 144,972 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 15 | Куйбышевская центральная котельная по адресу: ул. Стволовая, 9 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 147,29 | 128,33 | 128,33 | 128,34 | | | | | | | | | | |
| 1.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 147,29 | 128,33 | 128,33 | 128,34 | | | | | | | | | | |
| 1.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | тыс. Гкал | 5,125 | 4,465 | 4,465 | 4,466 | | | | | | | | | | |
| 2.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 5,125 | 4,465 | 4,465 | 4,466 | | | | | | | | | | |
| 2.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 142,162 | 123,860 | 123,860 | 123,874 | | | | | | | | | | |
| 3.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 142,162 | 123,860 | 123,860 | 123,874 | | | | | | | | | | |
| 3.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т. | 28,772 | 25,068 | 25,068 | 25,071 | | | | | | | | | | |
| 4.1. | природный газ | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | тыс. т.у.т. | 28,77 | 25,07 | 25,07 | 25,07 | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | млн. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | тыс. т.н.т. | 39,3 | 34,2 | 34,2 | 34,3 | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | млн. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 195,35 | 195,35 | 195,35 | 195,35 | | | | | | | | | | |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т} /Гкал | 202,39 | 202,39 | 202,39 | 202,39 | | | | | | | | | | |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т} /ч | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | | | | | | | | | | |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т} /ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. т.у.т. | 24,786 | 21,082 | 21,082 | 21,083 | | | | | | | | | | |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. т.у.т. | 3,986 | 3,986 | 3,986 | 3,988 | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 16 | Котельная пос. Листвяги по адресу: ул. Суданская, 52 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 22,74 | 19,75 | 19,72 | 19,72 | 19,72 | 19,68 | 19,64 | 19,69 | 19,66 | 19,62 | 19,80 | 19,78 | 19,77 | 19,72 |
| 1.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 22,74 | 19,75 | 19,72 | 19,72 | 19,72 | 19,68 | 19,64 | 19,69 | 19,66 | 19,62 | 19,80 | 19,78 | 19,77 | 19,72 |
| 1.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | тыс. Гкал | 0,567 | 0,492 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,466 | 0,465 | 0,466 | 0,466 | 0,465 | 0,469 | 0,469 | 0,468 | 0,467 |
| 2.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 0,567 | 0,492 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,466 | 0,465 | 0,466 | 0,466 | 0,465 | 0,469 | 0,469 | 0,468 | 0,467 |
| 2.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 22,169 | 19,254 | 19,254 | 19,254 | 19,254 | 19,212 | 19,170 | 19,221 | 19,189 | 19,157 | 19,329 | 19,314 | 19,299 | 19,257 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 3.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 22,169 | 19,254 | 19,254 | 19,254 | 19,254 | 19,212 | 19,170 | 19,221 | 19,189 | 19,157 | 19,329 | 19,314 | 19,299 | 19,257 |
| 3.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т. | 4,306 | 3,740 | 3,735 | 3,735 | 3,735 | 3,727 | 3,719 | 3,729 | 3,723 | 3,716 | 3,750 | 3,747 | 3,262 | 3,254 |
| 4.1. | природный газ | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | 3,262 | 3,254 |
| 4.2. | мазут | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | тыс. т.у.т. | 4,31 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,73 | 3,72 | 3,73 | 3,72 | 3,72 | 3,75 | 3,75 | | |
| 4.4. | электроэнергия | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | млн. нм3 | | | | | | | | | | | | | 2,7 | 2,7 |
| 5.2. | мазут | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | тыс. т.н.т. | 5,9 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | | |
| 5.4. | электроэнергия | млн. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 189,39 | 189,39 | 189,39 | 189,39 | 189,39 | 189,39 | 189,39 | 189,39 | 189,39 | 189,39 | 189,39 | 189,39 | 165,00 | 165,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 194,24 | 194,24 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 169,00 | 169,00 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,19 | 1,20 | 1,05 | 1,04 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,40 | 0,35 | 0,35 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. т.у.т. | 3,238 | 2,672 | 2,669 | 2,669 | 2,669 | 2,661 | 2,652 | 2,659 | 2,648 | 2,636 | 2,661 | 2,643 | 2,286 | 2,279 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. т.у.т. | 1,068 | 1,068 | 1,066 | 1,066 | 1,066 | 1,066 | 1,066 | 1,069 | 1,075 | 1,081 | 1,088 | 1,104 | 0,975 | 0,975 |
| Теплоисточник № | | 17 | Котельная № 6 по адресу: ул. 375 км, 34 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2960,00 | 2515,84 | 2515,84 | 2515,84 | 2515,84 | 2508,93 | 2502,02 | 2587,56 | 2580,65 | 2573,74 | 2566,82 | 2559,91 | 2553,00 | 2546,09 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 2960,00 | 2515,84 | 2515,84 | 2515,84 | 2515,84 | 2508,93 | 2502,02 | 2587,56 | 2580,65 | 2573,74 | 2566,82 | 2559,91 | 2553,00 | 2546,09 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 104,000 | 88,395 | 88,395 | 88,395 | 88,395 | 88,152 | 87,909 | 90,914 | 90,671 | 90,429 | 90,186 | 89,943 | 89,700 | 89,457 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 104,000 | 88,395 | 88,395 | 88,395 | 88,395 | 88,152 | 87,909 | 90,914 | 90,671 | 90,429 | 90,186 | 89,943 | 89,700 | 89,457 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 2856,000 | 2427,450 | 2427,450 | 2427,450 | 2427,450 | 2420,781 | 2414,112 | 2496,646 | 2489,977 | 2483,308 | 2476,639 | 2469,969 | 2463,300 | 2456,631 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 2856,000 | 2427,450 | 2427,450 | 2427,450 | 2427,450 | 2420,781 | 2414,112 | 2496,646 | 2489,977 | 2483,308 | 2476,639 | 2469,969 | 2463,300 | 2456,631 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 743,080 | 631,579 | 631,579 | 631,579 | 631,579 | 629,844 | 628,109 | 649,583 | 647,847 | 646,112 | 644,377 | 642,642 | 640,907 | 639,171 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 743,08 | 631,58 | 631,58 | 631,58 | 631,58 | 629,84 | 628,11 | 649,58 | 647,85 | 646,11 | 644,38 | 642,64 | 640,91 | 639,17 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 1015,2 | 862,8 | 862,8 | 862,8 | 862,8 | 860,5 | 858,1 | 887,4 | 885,1 | 882,7 | 880,3 | 877,9 | 875,6 | 873,2 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 251,04 | 251,04 | 251,04 | 251,04 | 251,04 | 251,04 | 251,04 | 251,04 | 251,04 | 251,04 | 251,04 | 251,04 | 251,04 | 251,04 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /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 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 725,911 | 614,410 | 614,410 | 614,410 | 614,410 | 612,675 | 610,940 | 630,856 | 629,120 | 627,385 | 625,650 | 623,915 | 622,180 | 620,444 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний | т.у.т. | 17,169 | 17,169 | 17,169 | 17,169 | 17,169 | 17,169 | 17,169 | 18,727 | 18,727 | 18,727 | 18,727 | 18,727 | 18,727 | 18,727 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Теплоисточник № | | 18 | Котельная Садопарковая по адресу: ул. Садопарковая, 20 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 3218,00 | 2848,02 | 2848,02 | 2848,02 | | | | | | | | | | |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 3218,00 | 2848,02 | 2848,02 | 2848,02 | | | | | | | | | | |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 84,000 | 74,342 | 74,342 | 74,342 | | | | | | | | | | |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 84,000 | 74,342 | 74,342 | 74,342 | | | | | | | | | | |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 3134,000 | 2773,680 | 2773,680 | 2773,680 | | | | | | | | | | |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 3134,000 | 2773,680 | 2773,680 | 2773,680 | | | | | | | | | | |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 692,840 | 613,183 | 613,183 | 613,183 | | | | | | | | | | |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 692,84 | 613,18 | 613,18 | 613,18 | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 946,5 | 837,7 | 837,7 | 837,7 | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 215,30 | 215,30 | 215,30 | 215,30 | | | | | | | | | | |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 221,07 | 221,07 | 221,07 | 221,07 | | | | | | | | | | |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | | | | | | | | | | |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 599,805 | 520,148 | 520,148 | 520,148 | | | | | | | | | | |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 93,035 | 93,035 | 93,035 | 93,035 | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 19 | Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 4772,00 | 4189,62 | 4189,62 | 4189,62 | 7392,15 | 7345,74 | 7299,32 | 7385,25 | 7352,95 | 7320,65 | 7274,24 | 7227,83 | 7181,41 | 7135,00 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 4772,00 | 4189,62 | 4189,62 | 4189,62 | 7392,15 | 7345,74 | 7299,32 | 7385,25 | 7352,95 | 7320,65 | 7274,24 | 7227,83 | 7181,41 | 7135,00 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 341,000 | 299,384 | 299,384 | 299,384 | 528,232 | 524,915 | 521,599 | 527,739 | 525,431 | 523,123 | 519,806 | 516,490 | 513,173 | 509,856 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 341,000 | 299,384 | 299,384 | 299,384 | 528,232 | 524,915 | 521,599 | 527,739 | 525,431 | 523,123 | 519,806 | 516,490 | 513,173 | 509,856 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 4431,000 | 3890,237 | 3890,237 | 3890,237 | 6863,917 | 6820,820 | 6777,724 | 6857,513 | 6827,522 | 6797,530 | 6754,434 | 6711,337 | 6668,241 | 6625,144 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 4431,000 | 3890,237 | 3890,237 | 3890,237 | 6863,917 | 6820,820 | 6777,724 | 6857,513 | 6827,522 | 6797,530 | 6754,434 | 6711,337 | 6668,241 | 6625,144 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 947,420 | 831,796 | 831,796 | 831,796 | 1467,617 | 1458,402 | 1449,188 | 1466,248 | 1459,835 | 1453,423 | 1444,208 | 1434,993 | 1120,301 | 1113,060 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | 1120,301 | 1113,060 |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 947,42 | 831,80 | 831,80 | 831,80 | 1467,62 | 1458,40 | 1449,19 | 1466,25 | 1459,84 | 1453,42 | 1444,21 | 1434,99 | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | 937,4 | 931,3 |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 1294,3 | 1136,4 | 1136,4 | 1136,4 | 2005,0 | 1992,4 | 1979,8 | 2003,1 | 1994,3 | 1985,6 | 1973,0 | 1960,4 | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 198,54 | 198,54 | 198,54 | 198,54 | 198,54 | 198,54 | 198,54 | 198,54 | 198,54 | 198,54 | 198,54 | 198,54 | 156,00 | 156,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 168,01 | 168,01 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного | т _{у.т.} /ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,67 | 0,66 | 0,66 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,54 | 0,54 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|-------------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.л} /ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,11 | 0,11 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 668,708 | 553,084 | 553,084 | 553,084 | 1098,924 | 1089,709 | 1080,494 | 1092,350 | 1075,528 | 1058,706 | 1049,492 | 1040,277 | 810,154 | 802,913 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 278,712 | 278,712 | 278,712 | 278,712 | 368,694 | 368,694 | 368,694 | 373,898 | 384,307 | 394,716 | 394,716 | 394,716 | 310,147 | 310,147 |
| Теплоисточник № | | 20 | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский по адресу: ул. Кондомская, 10 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 3152,00 | 2628,54 | 2628,54 | 2628,54 | 2628,54 | 2607,37 | 2586,21 | 2565,04 | 2543,87 | 2522,71 | 2501,54 | 2480,37 | 2459,21 | 2438,04 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 3152,00 | 2628,54 | 2628,54 | 2628,54 | 2628,54 | 2607,37 | 2586,21 | 2565,04 | 2543,87 | 2522,71 | 2501,54 | 2480,37 | 2459,21 | 2438,04 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 71,000 | 59,209 | 59,209 | 59,209 | 59,209 | 58,732 | 58,255 | 57,778 | 57,302 | 56,825 | 56,348 | 55,871 | 55,395 | 54,918 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 71,000 | 59,209 | 59,209 | 59,209 | 59,209 | 58,732 | 58,255 | 57,778 | 57,302 | 56,825 | 56,348 | 55,871 | 55,395 | 54,918 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 3081,000 | 2569,330 | 2569,330 | 2569,330 | 2569,330 | 2548,640 | 2527,950 | 2507,260 | 2486,571 | 2465,881 | 2445,191 | 2424,501 | 2403,811 | 2383,121 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 3081,000 | 2569,330 | 2569,330 | 2569,330 | 2569,330 | 2548,640 | 2527,950 | 2507,260 | 2486,571 | 2465,881 | 2445,191 | 2424,501 | 2403,811 | 2383,121 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 827,430 | 690,016 | 690,016 | 690,016 | 690,016 | 684,460 | 678,904 | 673,347 | 667,791 | 662,234 | 656,678 | 651,121 | 645,565 | 640,008 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 827,43 | 690,02 | 690,02 | 690,02 | 690,02 | 684,46 | 678,90 | 673,35 | 667,79 | 662,23 | 656,68 | 651,12 | 645,56 | 640,01 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 1130,4 | 942,7 | 942,7 | 942,7 | 942,7 | 935,1 | 927,5 | 919,9 | 912,3 | 904,7 | 897,1 | 889,5 | 881,9 | 874,3 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 262,51 | 262,51 | 262,51 | 262,51 | 262,51 | 262,51 | 262,51 | 262,51 | 262,51 | 262,51 | 262,51 | 262,51 | 262,51 | 262,51 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т} /Гкал | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.л} /ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.л} /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 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 823,625 | 686,211 | 686,211 | 686,211 | 686,211 | 680,655 | 675,098 | 669,542 | 663,985 | 658,429 | 652,872 | 647,316 | 641,759 | 636,203 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 |
| Теплоисточник № | | 21 | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский по адресу: ул. Спортивная, 11а - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 4549,00 | 3652,32 | 3652,32 | 3652,32 | 3652,32 | 3641,54 | 3630,77 | 3619,99 | 3609,22 | 3598,45 | 3587,67 | 3576,90 | 3566,12 | 3555,35 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 4549,00 | 3652,32 | 3652,32 | 3652,32 | 3652,32 | 3641,54 | 3630,77 | 3619,99 | 3609,22 | 3598,45 | 3587,67 | 3576,90 | 3566,12 | 3555,35 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 168,000 | 134,884 | 134,884 | 134,884 | 134,884 | 134,487 | 134,089 | 133,691 | 133,293 | 132,895 | 132,497 | 132,099 | 131,701 | 131,303 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 168,000 | 134,884 | 134,884 | 134,884 | 134,884 | 134,487 | 134,089 | 133,691 | 133,293 | 132,895 | 132,497 | 132,099 | 131,701 | 131,303 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 4381,000 | 3517,433 | 3517,433 | 3517,433 | 3517,433 | 3507,057 | 3496,680 | 3486,303 | 3475,927 | 3465,550 | 3455,173 | 3444,797 | 3434,420 | 3424,044 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 4381,000 | 3517,433 | 3517,433 | 3517,433 | 3517,433 | 3507,057 | 3496,680 | 3486,303 | 3475,927 | 3465,550 | 3455,173 | 3444,797 | 3434,420 | 3424,044 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 1091,380 | 876,251 | 876,251 | 876,251 | 876,251 | 873,666 | 871,081 | 868,496 | 865,911 | 863,326 | 860,741 | 858,156 | 855,571 | 852,986 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 1091,38 | 876,25 | 876,25 | 876,25 | 876,25 | 873,67 | 871,08 | 868,50 | 865,91 | 863,33 | 860,74 | 858,16 | 855,57 | 852,99 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 1491,0 | 1197,1 | 1197,1 | 1197,1 | 1197,1 | 1193,6 | 1190,0 | 1186,5 | 1183,0 | 1179,4 | 1175,9 | 1172,4 | 1168,8 | 1165,3 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 239,92 | 239,92 | 239,92 | 239,92 | 239,92 | 239,92 | 239,92 | 239,92 | 239,92 | 239,92 | 239,92 | 239,92 | 239,92 | 239,92 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /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 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /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 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 1036,480 | 821,352 | 821,352 | 821,352 | 821,352 | 818,767 | 816,182 | 813,597 | 811,012 | 808,427 | 805,842 | 803,257 | 800,672 | 798,087 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 54,900 | 54,900 | 54,900 | 54,900 | 54,900 | 54,900 | 54,900 | 54,900 | 54,900 | 54,900 | 54,900 | 54,900 | 54,900 | 54,900 |
| Теплоисточник № | | 22 | Котельная проф. «Бунгурский» по адресу: Профилакторий «Бунгурский» - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1936,00 | 1947,14 | 1947,14 | 1947,14 | 1947,14 | 1894,73 | 1842,32 | 1789,91 | 1737,49 | 1685,08 | 1632,67 | 1580,26 | 1527,85 | 1475,44 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 1936,00 | 1947,14 | 1947,14 | 1947,14 | 1947,14 | 1894,73 | 1842,32 | 1789,91 | 1737,49 | 1685,08 | 1632,67 | 1580,26 | 1527,85 | 1475,44 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 22,800 | 22,931 | 22,931 | 22,931 | 22,931 | 22,314 | 21,697 | 21,079 | 20,462 | 19,845 | 19,228 | 18,610 | 17,993 | 17,376 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 22,800 | 22,931 | 22,931 | 22,931 | 22,931 | 22,314 | 21,697 | 21,079 | 20,462 | 19,845 | 19,228 | 18,610 | 17,993 | 17,376 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 1913,200 | 1924,210 | 1924,210 | 1924,210 | 1924,210 | 1872,416 | 1820,621 | 1768,827 | 1717,032 | 1665,238 | 1613,443 | 1561,649 | 1509,854 | 1458,060 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 1913,200 | 1924,210 | 1924,210 | 1924,210 | 1924,210 | 1872,416 | 1820,621 | 1768,827 | 1717,032 | 1665,238 | 1613,443 | 1561,649 | 1509,854 | 1458,060 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 566,500 | 569,760 | 569,760 | 569,760 | 569,760 | 554,424 | 539,087 | 523,751 | 508,415 | 493,078 | 477,742 | 462,405 | 447,069 | 431,733 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 566,50 | 569,76 | 569,76 | 569,76 | 569,76 | 554,42 | 539,09 | 523,75 | 508,41 | 493,08 | 477,74 | 462,41 | 447,07 | 431,73 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 773,9 | 778,4 | 778,4 | 778,4 | 778,4 | 757,4 | 736,5 | 715,5 | 694,6 | 673,6 | 652,7 | 631,7 | 610,8 | 589,8 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 292,61 | 292,61 | 292,61 | 292,61 | 292,61 | 292,61 | 292,61 | 292,61 | 292,61 | 292,61 | 292,61 | 292,61 | 292,61 | 292,61 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,16 | 0,15 | 0,15 | 0,14 | 0,13 | 0,13 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /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 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 522,760 | 526,020 | 526,020 | 526,020 | 526,020 | 510,683 | 495,347 | 480,011 | 464,674 | 449,338 | 434,002 | 418,665 | 403,329 | 387,992 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 43,740 | 43,740 | 43,740 | 43,740 | 43,740 | 43,740 | 43,740 | 43,740 | 43,740 | 43,740 | 43,740 | 43,740 | 43,740 | 43,740 |
| Теплоисточник № | | 23 | Котельная «РТС» по адресу: ул. Черемнова, 82 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1249,00 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 994,27 | 994,27 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 1249,00 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 1011,76 | 994,27 | 994,27 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 40,000 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 14,914 | 14,914 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 40,000 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 32,402 | 14,914 | 14,914 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 1209,000 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 1209,000 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 | 979,357 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 271,510 | 219,938 | 219,938 | 219,938 | 219,938 | 219,938 | 219,938 | 219,938 | 219,938 | 219,938 | 219,938 | 219,938 | 155,106 | 155,106 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | 155,106 | 155,106 |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 271,51 | 219,94 | 219,94 | 219,94 | 219,94 | 219,94 | 219,94 | 219,94 | 219,94 | 219,94 | 219,94 | 219,94 | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | 129,8 | 129,8 |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 370,9 | 300,5 | 300,5 | 300,5 | 300,5 | 300,5 | 300,5 | 300,5 | 300,5 | 300,5 | 300,5 | 300,5 | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 217,38 | 217,38 | 217,38 | 217,38 | 217,38 | 217,38 | 217,38 | 217,38 | 217,38 | 217,38 | 217,38 | 217,38 | 156,00 | 156,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 158,38 | 158,38 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /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 | 0,05 | 0,05 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /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 | 0,00 | 0,00 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 255,022 | 203,450 | 203,450 | 203,450 | 203,450 | 203,450 | 203,450 | 203,450 | 203,450 | 203,450 | 203,450 | 203,450 | 143,479 | 143,479 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 16,488 | 16,488 | 16,488 | 16,488 | 16,488 | 16,488 | 16,488 | 16,488 | 16,488 | 16,488 | 16,488 | 16,488 | 11,628 | 11,628 |
| Теплоисточник № | | 24 | Оздоровительного лагеря «Голубь» по адресу: д. Есауловка - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 716,00 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 716,00 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 | 775,67 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 13,100 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 13,100 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 | 14,192 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 702,900 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 702,900 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 | 761,480 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 216,900 | 234,977 | 234,977 | 234,977 | 234,977 | 234,977 | 234,977 | 234,977 | 234,977 | 234,977 | 234,977 | 234,977 | 234,977 | 234,977 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 216,90 | 234,98 | 234,98 | 234,98 | 234,98 | 234,98 | 234,98 | 234,98 | 234,98 | 234,98 | 234,98 | 234,98 | 234,98 | 234,98 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 296,3 | 321,0 | 321,0 | 321,0 | 321,0 | 321,0 | 321,0 | 321,0 | 321,0 | 321,0 | 321,0 | 321,0 | 321,0 | 321,0 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 302,93 | 302,93 | 302,93 | 302,93 | 302,93 | 302,93 | 302,93 | 302,93 | 302,93 | 302,93 | 302,93 | 302,93 | 302,93 | 302,93 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /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 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /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 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на | т.у.т. | 193,028 | 211,105 | 211,105 | 211,105 | 211,105 | 211,105 | 211,105 | 211,105 | 211,105 | 211,105 | 211,105 | 211,105 | 211,105 | 211,105 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | выработку тепловой энергии в зимний период | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 23,872 | 23,872 | 23,872 | 23,872 | 23,872 | 23,872 | 23,872 | 23,872 | 23,872 | 23,872 | 23,872 | 23,872 | 23,872 | 23,872 |
| Теплонсточник № | | 25 | Котельная школа № 1 по адресу: ул. Пролетарская, 81 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 852,00 | 861,09 | 861,09 | 861,09 | 861,09 | 858,89 | 856,68 | 854,48 | 852,28 | 850,07 | 847,87 | 845,66 | 843,46 | 841,26 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 852,00 | 861,09 | 861,09 | 861,09 | 861,09 | 858,89 | 856,68 | 854,48 | 852,28 | 850,07 | 847,87 | 845,66 | 843,46 | 841,26 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 14,800 | 14,958 | 14,958 | 14,958 | 14,958 | 14,920 | 14,881 | 14,843 | 14,805 | 14,767 | 14,728 | 14,690 | 14,652 | 14,613 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 14,800 | 14,958 | 14,958 | 14,958 | 14,958 | 14,920 | 14,881 | 14,843 | 14,805 | 14,767 | 14,728 | 14,690 | 14,652 | 14,613 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 837,200 | 846,133 | 846,133 | 846,133 | 846,133 | 843,968 | 841,802 | 839,637 | 837,471 | 835,306 | 833,140 | 830,975 | 828,809 | 826,644 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 837,200 | 846,133 | 846,133 | 846,133 | 846,133 | 843,968 | 841,802 | 839,637 | 837,471 | 835,306 | 833,140 | 830,975 | 828,809 | 826,644 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 263,300 | 266,110 | 266,110 | 266,110 | 266,110 | 265,428 | 264,747 | 264,066 | 263,385 | 262,704 | 262,023 | 261,342 | 260,661 | 259,980 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 263,30 | 266,11 | 266,11 | 266,11 | 266,11 | 265,43 | 264,75 | 264,07 | 263,39 | 262,70 | 262,02 | 261,34 | 260,66 | 259,98 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 359,7 | 363,5 | 363,5 | 363,5 | 363,5 | 362,6 | 361,7 | 360,8 | 359,8 | 358,9 | 358,0 | 357,0 | 356,1 | 355,2 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 309,04 | 309,04 | 309,04 | 309,04 | 309,04 | 309,04 | 309,04 | 309,04 | 309,04 | 309,04 | 309,04 | 309,04 | 309,04 | 309,04 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /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 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /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 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 243,640 | 246,449 | 246,449 | 246,449 | 246,449 | 245,768 | 245,087 | 244,406 | 243,725 | 243,044 | 242,363 | 241,682 | 241,001 | 240,320 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 19,660 | 19,660 | 19,660 | 19,660 | 19,660 | 19,660 | 19,660 | 19,660 | 19,660 | 19,660 | 19,660 | 19,660 | 19,660 | 19,660 |
| Теплонсточник № | | 26 | Котельная школа № 23 по адресу: ул. Верхнее-Редаково, 104 корп. 2 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 695,00 | 722,38 | 722,38 | 722,38 | 722,38 | 718,41 | 714,43 | 710,46 | 706,48 | 702,51 | 698,53 | 694,56 | 690,58 | 686,61 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 695,00 | 722,38 | 722,38 | 722,38 | 722,38 | 718,41 | 714,43 | 710,46 | 706,48 | 702,51 | 698,53 | 694,56 | 690,58 | 686,61 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 10,700 | 11,122 | 11,122 | 11,122 | 11,122 | 11,060 | 10,999 | 10,938 | 10,877 | 10,816 | 10,754 | 10,693 | 10,632 | 10,571 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 10,700 | 11,122 | 11,122 | 11,122 | 11,122 | 11,060 | 10,999 | 10,938 | 10,877 | 10,816 | 10,754 | 10,693 | 10,632 | 10,571 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 684,300 | 711,263 | 711,263 | 711,263 | 711,263 | 707,349 | 703,435 | 699,521 | 695,607 | 691,693 | 687,779 | 683,865 | 679,951 | 676,037 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 684,300 | 711,263 | 711,263 | 711,263 | 711,263 | 707,349 | 703,435 | 699,521 | 695,607 | 691,693 | 687,779 | 683,865 | 679,951 | 676,037 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 209,000 | 217,235 | 217,235 | 217,235 | 217,235 | 216,040 | 214,844 | 213,649 | 212,453 | 211,258 | 210,063 | 208,867 | 207,672 | 206,476 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 209,00 | 217,24 | 217,24 | 217,24 | 217,24 | 216,04 | 214,84 | 213,65 | 212,45 | 211,26 | 210,06 | 208,87 | 207,67 | 206,48 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 285,5 | 296,8 | 296,8 | 296,8 | 296,8 | 295,1 | 293,5 | 291,9 | 290,2 | 288,6 | 287,0 | 285,3 | 283,7 | 282,1 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|-------------------------|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{г.т} /Гкал | 300,72 | 300,72 | 300,72 | 300,72 | 300,72 | 300,72 | 300,72 | 300,72 | 300,72 | 300,72 | 300,72 | 300,72 | 300,72 | 300,72 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{г.т} /Гкал | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{г.т} /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 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{г.т} /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 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 196,723 | 204,959 | 204,959 | 204,959 | 204,959 | 203,763 | 202,568 | 201,372 | 200,177 | 198,981 | 197,786 | 196,590 | 195,395 | 194,200 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 12,277 | 12,277 | 12,277 | 12,277 | 12,277 | 12,277 | 12,277 | 12,277 | 12,277 | 12,277 | 12,277 | 12,277 | 12,277 | 12,277 |
| Теплоисточник № | | 27 | Котельная школа № 37 по адресу: ул. Варшавская, 2 корп. 2 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 931,00 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 931,00 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 | 1019,07 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 15,500 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 15,500 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 | 16,966 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 915,500 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 915,500 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 | 1002,107 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 280,300 | 306,816 | 306,816 | 306,816 | 306,816 | 306,816 | 306,816 | 306,816 | 306,816 | 306,816 | 306,816 | 306,816 | 306,816 | 306,816 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 280,30 | 306,82 | 306,82 | 306,82 | 306,82 | 306,82 | 306,82 | 306,82 | 306,82 | 306,82 | 306,82 | 306,82 | 306,82 | 306,82 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм ³ | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 382,9 | 419,2 | 419,2 | 419,2 | 419,2 | 419,2 | 419,2 | 419,2 | 419,2 | 419,2 | 419,2 | 419,2 | 419,2 | 419,2 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{г.т} /Гкал | 301,07 | 301,07 | 301,07 | 301,07 | 301,07 | 301,07 | 301,07 | 301,07 | 301,07 | 301,07 | 301,07 | 301,07 | 301,07 | 301,07 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{г.т} /Гкал | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{г.т} /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 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{г.т} /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 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 261,650 | 288,166 | 288,166 | 288,166 | 288,166 | 288,166 | 288,166 | 288,166 | 288,166 | 288,166 | 288,166 | 288,166 | 288,166 | 288,166 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 18,650 | 18,650 | 18,650 | 18,650 | 18,650 | 18,650 | 18,650 | 18,650 | 18,650 | 18,650 | 18,650 | 18,650 | 18,650 | 18,650 |
| Теплоисточник № | | 28 | Котельная школа № 43 по адресу: ул. Жасминная, 8 корп. 1 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 863,00 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 819,25 | 819,25 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 863,00 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 818,53 | 819,25 | 819,25 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 12,200 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 12,289 | 12,289 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 12,200 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 11,571 | 12,289 | 12,289 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 850,800 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 850,800 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 | 806,960 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 248,100 | 235,316 | 235,316 | 235,316 | 235,316 | 235,316 | 235,316 | 235,316 | 235,316 | 235,316 | 235,316 | 235,316 | 127,803 | 127,803 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | 127,803 | 127,803 |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 248,10 | 235,32 | 235,32 | 235,32 | 235,32 | 235,32 | 235,32 | 235,32 | 235,32 | 235,32 | 235,32 | 235,32 | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | 106,9 | 106,9 |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 338,9 | 321,5 | 321,5 | 321,5 | 321,5 | 321,5 | 321,5 | 321,5 | 321,5 | 321,5 | 321,5 | 321,5 | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 287,49 | 287,49 | 287,49 | 287,49 | 287,49 | 287,49 | 287,49 | 287,49 | 287,49 | 287,49 | 287,49 | 287,49 | 156,00 | 156,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 158,38 | 158,38 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /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 | 0,05 | 0,05 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /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 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 239,966 | 227,181 | 227,181 | 227,181 | 227,181 | 227,181 | 227,181 | 227,181 | 227,181 | 227,181 | 227,181 | 227,181 | 123,385 | 123,385 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 8,134 | 8,134 | 8,134 | 8,134 | 8,134 | 8,134 | 8,134 | 8,134 | 8,134 | 8,134 | 8,134 | 8,134 | 4,418 | 4,418 |
| Теплоисточник № | | 29 | Котельная интернат № 66 (Монтажник) по адресу: пос. Бунгур - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 269,00 | 167,23 | 167,23 | 167,23 | 167,23 | 164,43 | 161,63 | 158,83 | 156,03 | 153,23 | 150,43 | 147,62 | 144,82 | 142,02 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 269,00 | 167,23 | 167,23 | 167,23 | 167,23 | 164,43 | 161,63 | 158,83 | 156,03 | 153,23 | 150,43 | 147,62 | 144,82 | 142,02 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 3,100 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,895 | 1,863 | 1,830 | 1,798 | 1,766 | 1,734 | 1,701 | 1,669 | 1,637 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 3,100 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,895 | 1,863 | 1,830 | 1,798 | 1,766 | 1,734 | 1,701 | 1,669 | 1,637 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 265,900 | 165,305 | 165,305 | 165,305 | 165,305 | 162,536 | 159,767 | 156,998 | 154,230 | 151,461 | 148,692 | 145,923 | 143,154 | 140,385 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 265,900 | 165,305 | 165,305 | 165,305 | 165,305 | 162,536 | 159,767 | 156,998 | 154,230 | 151,461 | 148,692 | 145,923 | 143,154 | 140,385 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 80,700 | 50,170 | 50,170 | 50,170 | 50,170 | 49,329 | 48,489 | 47,649 | 46,808 | 45,968 | 45,128 | 44,287 | 43,447 | 42,607 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 80,70 | 50,17 | 50,17 | 50,17 | 50,17 | 49,33 | 48,49 | 47,65 | 46,81 | 45,97 | 45,13 | 44,29 | 43,45 | 42,61 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 110,2 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 67,4 | 66,2 | 65,1 | 63,9 | 62,8 | 61,7 | 60,5 | 59,4 | 58,2 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 80,700 | 50,170 | 50,170 | 50,170 | 50,170 | 49,329 | 48,489 | 47,649 | 46,808 | 45,968 | 45,128 | 44,287 | 43,447 | 42,607 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 30 | Котельная школа № 16 по адресу: ул. Громовой, 61 корп. 1 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|--|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 648,00 | 557,53 | 557,53 | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 648,00 | 557,53 | 557,53 | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 9,200 | 7,916 | 7,916 | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 9,200 | 7,916 | 7,916 | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 638,800 | 549,613 | 549,613 | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 638,800 | 549,613 | 549,613 | | | | | | | | | | | |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 195,100 | 167,861 | 167,861 | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 195,10 | 167,86 | 167,86 | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 266,5 | 229,3 | 229,3 | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 301,08 | 301,08 | 301,08 | | | | | | | | | | | |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 305,42 | 305,42 | 305,42 | | | | | | | | | | | |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | | | | | | | | | | | |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 187,396 | 160,157 | 160,157 | | | | | | | | | | | |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | 7,704 | 7,704 | 7,704 | | | | | | | | | | | |
| Теплосточник № | | 31 | Котельная детского сада № 123 по адресу: ул. Литейная, 82 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 92,00 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 92,00 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 | 100,98 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 5,400 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 5,400 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 | 5,927 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 86,600 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 86,600 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 | 95,050 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 28,000 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 28,00 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 38,3 | 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 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 304,35 | 304,35 | 304,35 | 304,35 | 304,35 | 304,35 | 304,35 | 304,35 | 304,35 | 304,35 | 304,35 | 304,35 | 304,35 | 304,35 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /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 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|-------------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | Т _{у,л} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 28,000 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 | 30,732 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 32 | Полосухинская по адресу: ул. Станционная - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 3166,00 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 3166,00 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 | 2547,83 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | 114,000 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | 114,000 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 | 91,741 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 3052,000 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 3052,000 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 | 2456,093 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 669,240 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | 669,24 | 538,57 | 538,57 | 538,57 | 538,57 | 538,57 | 538,57 | 538,57 | 538,57 | 538,57 | 538,57 | 538,57 | 538,57 | 538,57 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | 914,3 | 735,8 | 735,8 | 735,8 | 735,8 | 735,8 | 735,8 | 735,8 | 735,8 | 735,8 | 735,8 | 735,8 | 735,8 | 735,8 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у,т} /Гкал | 211,38 | 211,38 | 211,38 | 211,38 | 211,38 | 211,38 | 211,38 | 211,38 | 211,38 | 211,38 | 211,38 | 211,38 | 211,38 | 211,38 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у,т} /Гкал | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | Т _{у,л} /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 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | Т _{у,л} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 669,240 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 | 538,570 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 33 | Кузнецкая крепость по адресу: ул. Водопадная, 19 - ООО "СибЭнерго" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 585,00 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 585,00 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 | 329,84 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 585,000 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 585,000 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 | 329,840 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|------------------------------------|-------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т} /Гкал | | | | | | | | | | | | | | |

Расходы топлива по временам года

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|---|---------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | Т _{у.т} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | Т _{у.т} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |

Теплоисточник №

34

Котельная НКХП по адресу: пер. Мелькомбинатовский - ООО "СибЭнерго"

Перспективный топливно-энергетический баланс

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|---|-------------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т} /Гкал | | | | | | | | | | | | | | |

Расходы топлива по временам года

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|---|---------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | Т _{у.т} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | Т _{у.т} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |

Теплоисточник №

51

Новая АБМК ул. Тушинского по адресу: ул. Тушинского - ООО "СибЭнерго"

Перспективный топливно-энергетический баланс

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|----------------------------|------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 | 3657,29 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 | 54,859 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 | 3602,430 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | | 658,312 | 658,312 | 658,312 | 658,312 | 658,312 | 658,312 | 658,312 | 658,312 | 658,312 | 658,312 | 658,312 | 658,312 | 658,312 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | 658,31 | 658,31 | 658,31 | 658,31 | 658,31 | 658,31 | 658,31 | 658,31 | 658,31 | 658,31 | 658,31 | 658,31 | 658,31 |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | 899,3 | 899,3 | 899,3 | 899,3 | 899,3 | 899,3 | 899,3 | 899,3 | 899,3 | 899,3 | 899,3 | 899,3 | 899,3 |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /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 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.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 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | | 565,635 | 565,635 | 565,635 | 565,635 | 565,635 | 565,635 | 565,635 | 565,635 | 565,635 | 565,635 | 565,635 | 565,635 | 565,635 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | 92,677 | 92,677 | 92,677 | 92,677 | 92,677 | 92,677 | 92,677 | 92,677 | 92,677 | 92,677 | 92,677 | 92,677 | 92,677 |
| Теплоисточник № | | | #И/Д | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 709,14 | 614,40 | 614,38 | 615,09 | 488,15 | 488,23 | 488,21 | 492,01 | 490,82 | 489,16 | 487,08 | 484,81 | 482,53 | 480,23 |
| 1.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 709,14 | 614,40 | 614,38 | 615,09 | 488,15 | 488,23 | 488,21 | 492,01 | 490,82 | 489,16 | 487,08 | 484,81 | 482,53 | 480,23 |
| 1.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | тыс. Гкал | 22,933 | 19,794 | 19,769 | 19,793 | 15,528 | 15,533 | 15,535 | 15,662 | 15,624 | 15,573 | 15,506 | 15,434 | 15,346 | 15,273 |
| 2.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 22,933 | 19,794 | 19,769 | 19,793 | 15,528 | 15,533 | 15,535 | 15,662 | 15,624 | 15,573 | 15,506 | 15,434 | 15,346 | 15,273 |
| 2.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 686,206 | 594,606 | 594,606 | 595,299 | 472,625 | 472,694 | 472,679 | 476,352 | 475,194 | 473,585 | 471,575 | 469,378 | 467,181 | 464,957 |
| 3.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 686,206 | 594,606 | 594,606 | 595,299 | 472,625 | 472,694 | 472,679 | 476,352 | 475,194 | 473,585 | 471,575 | 469,378 | 467,181 | 464,957 |
| 3.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т. | 136,982 | 118,790 | 118,674 | 118,810 | 93,721 | 93,031 | 92,964 | 93,661 | 93,427 | 93,101 | 92,697 | 92,258 | 90,858 | 90,416 |
| 4.1. | природный газ | тыс. т.у.т. | | | 0,119 | 0,112 | 0,283 | 0,282 | 0,282 | 0,281 | 0,280 | 0,280 | 0,279 | 0,278 | 4,942 | 4,927 |
| 4.2. | мазут | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | тыс. т.у.т. | 136,98 | 118,79 | 118,55 | 118,70 | 93,44 | 92,75 | 92,68 | 93,38 | 93,15 | 92,82 | 92,42 | 91,98 | 85,92 | 85,49 |
| 4.4. | электроэнергия | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | млн. нм3 | | | 0,100 | 0,094 | 0,237 | 0,236 | 0,236 | 0,235 | 0,235 | 0,234 | 0,233 | 0,233 | 4,135 | 4,123 |
| 5.2. | мазут | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | тыс. т.н.т. | 187,137 | 162,285 | 161,963 | 162,158 | 127,650 | 126,708 | 126,617 | 127,571 | 127,252 | 126,807 | 126,257 | 125,657 | 117,373 | 116,790 |
| 5.4. | электроэнергия | млн. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 193,17 | 193,34 | 193,16 | 193,16 | 191,99 | 190,55 | 190,42 | 190,36 | 190,35 | 190,33 | 190,31 | 190,30 | 188,30 | 188,28 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 199,62 | 199,78 | 199,58 | 199,58 | 198,30 | 196,81 | 196,67 | 196,62 | 196,61 | 196,59 | 196,57 | 196,55 | 194,48 | 194,46 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | | | 0,00 | 0,02 | 0,06 | 0,12 | 0,23 | 0,46 | 0,71 | 0,81 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. т.у.т. | 136,982 | 118,790 | 118,674 | 118,810 | 93,721 | 93,031 | 92,964 | 93,661 | 93,427 | 93,101 | 92,697 | 92,258 | 90,858 | 90,416 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 35 | Новоильинская газовая котельная по адресу: пр. Авиаторов 56а, квартал № 13 - КУМИ | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 51,10 | 51,10 | 51,18 | 52,48 | 52,56 | 52,64 | 52,64 | 52,64 | 52,64 | 52,84 | 52,84 | 52,84 | 52,84 | 52,84 |
| 1.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 51,10 | 51,10 | 51,18 | 52,48 | 52,56 | 52,64 | 52,64 | 52,64 | 52,64 | 52,84 | 52,84 | 52,84 | 52,84 | 52,84 |
| 1.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | тыс. Гкал | 0,393 | 0,393 | 0,394 | 0,404 | 0,404 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 |
| 2.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 0,393 | 0,393 | 0,394 | 0,404 | 0,404 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 |
| 2.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 50,710 | 50,710 | 50,787 | 52,074 | 52,153 | 52,232 | 52,232 | 52,232 | 52,232 | 52,436 | 52,436 | 52,436 | 52,436 | 52,436 |
| 3.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 50,710 | 50,710 | 50,787 | 52,074 | 52,153 | 52,232 | 52,232 | 52,232 | 52,232 | 52,436 | 52,436 | 52,436 | 52,436 | 52,436 |
| 3.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т. | 7,758 | 7,758 | 7,769 | 7,966 | 7,978 | 7,991 | 7,991 | 7,991 | 7,991 | 8,022 | 8,022 | 8,022 | 8,022 | 8,022 |
| 4.1. | природный газ | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | млн. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | млн. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 151,80 | 151,80 | 151,80 | 151,80 | 151,80 | 151,80 | 151,80 | 151,80 | 151,80 | 151,80 | 151,80 | 151,80 | 151,80 | 151,80 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 1,56 | 1,56 | 1,57 | 1,80 | 1,82 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,15 | 0,16 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. т.у.т. | 7,375 | 7,375 | 7,379 | 7,556 | 7,529 | 7,501 | 7,501 | 7,501 | 7,501 | 7,516 | 7,516 | 7,516 | 7,516 | 7,516 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. т.у.т. | 0,382 | 0,382 | 0,390 | 0,410 | 0,450 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 |
| Теплоисточник № | | 36 | Котельная АО «Евразруда» по адресу: ш. Космическое, 16 - АО "Евразруда" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 |
| 1.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 | 125,20 |
| 1.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 |
| 3.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 | 125,204 |
| 3.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т. | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 |
| 4.1. | природный газ | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | млн. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | млн. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|-------------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | Т _{у,л} /ч | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | Т _{у,л} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. т.у.т. | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 | 24,790 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 37 | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный по адресу: в районе ст. Новокузнецк-Восточный - ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 | 2363,00 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 | 2363,000 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у,т} /Гкал | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у,т} /Гкал | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | Т _{у,л} /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 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | Т _{у,л} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 | 514,189 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 38 | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный по адресу: ул. Вокзальная, 65 - ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 26,84 | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 26,84 | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 26,836 | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 26,836 | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т. | 4,694 | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | природный газ | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 4.2. | мазут | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | млн. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | млн. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 174,90 | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 174,90 | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | 1,62 | | | | | | | | | | | | | |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. т.у.т. | 4,694 | | | | | | | | | | | | | |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 39 | Котельная ст. Абагур-Лесной по адресу: пос. Абагур-Лесной - ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 | 1217,00 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 | 1217,000 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /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 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 | 233,664 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 40 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно по адресу: ул. Стальского, 9 - ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|-------------------------|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 | 6032,00 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 | 6032,000 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т} /Гкал | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т} /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 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 | 1328,246 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 41 | Котельная ООО ТК "Садовая" по адресу: ул. Селекционная, 11 - ООО ТК "Садовая" | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 |
| 1.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 |
| 1.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 |
| 3.1. | в горячей воде | тыс. Гкал | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 | 27,708 |
| 3.2. | в паре | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. т.у.т. | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 |
| 4.1. | природный газ | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | млн. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | тыс. т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | млн. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т} /Гкал | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т} /ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т} /ч | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | летний период | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | тыс. т.у.т. | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 42 | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» по адресу: ул. Вокзальная, 58 - ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 | 4390,00 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 | 4390,000 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /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 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 | 908,730 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 43 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района по адресу: м-н 24 - Не определено | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | 8104,27 | 8781,56 | 8781,56 | 8781,56 | 10075,57 | 10075,57 | 10075,57 | 10075,57 | 10075,57 | 10075,57 | 10075,57 | 10075,57 | 10075,57 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | | 8104,27 | 8781,56 | 8781,56 | 8781,56 | 10075,57 | 10075,57 | 10075,57 | 10075,57 | 10075,57 | 10075,57 | 10075,57 | 10075,57 | 10075,57 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | 121,564 | 131,723 | 131,723 | 131,723 | 151,134 | 151,134 | 151,134 | 151,134 | 151,134 | 151,134 | 151,134 | 151,134 | 151,134 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | 121,564 | 131,723 | 131,723 | 131,723 | 151,134 | 151,134 | 151,134 | 151,134 | 151,134 | 151,134 | 151,134 | 151,134 | 151,134 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | | 7982,707 | 8649,838 | 8649,838 | 8649,838 | 9924,441 | 9924,441 | 9924,441 | 9924,441 | 9924,441 | 9924,441 | 9924,441 | 9924,441 | 9924,441 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | | 7982,707 | 8649,838 | 8649,838 | 8649,838 | 9924,441 | 9924,441 | 9924,441 | 9924,441 | 9924,441 | 9924,441 | 9924,441 | 9924,441 | 9924,441 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | | 1264,266 | 1369,924 | 1369,924 | 1369,924 | 1571,790 | 1571,790 | 1571,790 | 1571,790 | 1571,790 | 1571,790 | 1571,790 | 1571,790 | 1571,790 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | 1264,266 | 1369,924 | 1369,924 | 1369,924 | 1571,790 | 1571,790 | 1571,790 | 1571,790 | 1571,790 | 1571,790 | 1571,790 | 1571,790 | 1571,790 |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | 1057,8 | 1146,2 | 1146,2 | 1146,2 | 1315,1 | 1315,1 | 1315,1 | 1315,1 | 1315,1 | 1315,1 | 1315,1 | 1315,1 | 1315,1 |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|-------------------------|--|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т} /Гкал | | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т} /ч | | 0,65 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т} /ч | | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | | 920,382 | 1026,039 | 1026,039 | 1026,039 | 1168,709 | 1168,709 | 1168,709 | 1168,709 | 1168,709 | 1168,709 | 1168,709 | 1168,709 | 1168,709 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | 343,884 | 343,884 | 343,884 | 343,884 | 403,081 | 403,081 | 403,081 | 403,081 | 403,081 | 403,081 | 403,081 | 403,081 | 403,081 |
| Теплоисточник № | | 44 | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 25 - Не определено | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | 9687,21 | 11250,49 | 12813,77 | 12813,77 | 12813,77 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | 9687,21 | 11250,49 | 12813,77 | 12813,77 | 12813,77 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | | | | | | | | | 145,308 | 168,757 | 192,207 | 192,207 | 192,207 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | 145,308 | 168,757 | 192,207 | 192,207 | 192,207 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | | | | | | | | | | 9541,903 | 11081,734 | 12621,565 | 12621,565 | 12621,565 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | 9541,903 | 11081,734 | 12621,565 | 12621,565 | 12621,565 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | | | | | | | | | | 1511,205 | 1755,077 | 1998,948 | 1998,948 | 1998,948 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | 1511,205 | 1755,077 | 1998,948 | 1998,948 | 1998,948 |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | 1264,4 | 1468,5 | 1672,5 | 1672,5 | 1672,5 |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | | | | | | | | | | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т} /Гкал | | | | | | | | | | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т} /ч | | | | | | | | | | 0,95 | 0,95 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т} /ч | | | | | | | | | | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | | | | | | | | | | 717,472 | 961,343 | 1205,215 | 1205,215 | 1205,215 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | | | | | | | | | 793,733 | 793,733 | 793,733 | 793,733 | 793,733 |
| Теплоисточник № | | 45 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 7 - Не определено | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | 1673,69 | 5489,34 | 13590,74 | 20609,30 | 29955,50 | 41768,20 | 47700,91 | 48925,35 | 50355,99 | 50355,99 | 50355,99 | 50355,99 | 50355,99 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | | 1673,69 | 5489,34 | 13590,74 | 20609,30 | 29955,50 | 41768,20 | 47700,91 | 48925,35 | 50355,99 | 50355,99 | 50355,99 | 50355,99 | 50355,99 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | 25,105 | 82,340 | 203,861 | 309,139 | 449,332 | 626,523 | 715,514 | 733,880 | 755,340 | 755,340 | 755,340 | 755,340 | 755,340 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | 25,105 | 82,340 | 203,861 | 309,139 | 449,332 | 626,523 | 715,514 | 733,880 | 755,340 | 755,340 | 755,340 | 755,340 | 755,340 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | | 1648,585 | 5406,997 | 13386,881 | 20300,157 | 29506,163 | 41141,681 | 46985,393 | 48191,468 | 49600,654 | 49600,654 | 49600,654 | 49600,654 | 49600,654 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|--|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | | 1648,585 | 5406,997 | 13386,881 | 20300,157 | 29506,163 | 41141,681 | 46985,393 | 48191,468 | 49600,654 | 49600,654 | 49600,654 | 49600,654 | 49600,654 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | | 261,096 | 856,337 | 2120,156 | 3215,050 | 4673,057 | 6515,840 | 7441,341 | 7632,354 | 7855,535 | 7855,535 | 7855,535 | 7855,535 | 7855,535 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | 261,096 | 856,337 | 2120,156 | 3215,050 | 4673,057 | 6515,840 | 7441,341 | 7632,354 | 7855,535 | 7855,535 | 7855,535 | 7855,535 | 7855,535 |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | 218,5 | 716,5 | 1773,9 | 2690,0 | 3910,0 | 5451,8 | 6226,2 | 6386,0 | 6572,7 | 6572,7 | 6572,7 | 6572,7 | 6572,7 |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | | 0,15 | 0,48 | 1,16 | 1,71 | 2,41 | 3,30 | 3,68 | 3,68 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | | 0,03 | 0,10 | 0,25 | 0,39 | 0,55 | 0,77 | 0,85 | 0,85 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | | 172,711 | 575,648 | 1440,842 | 2130,527 | 3150,248 | 4377,168 | 5087,626 | 5278,639 | 5490,401 | 5490,401 | 5490,401 | 5490,401 | 5490,401 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | 88,384 | 280,688 | 679,314 | 1084,523 | 1522,809 | 2138,672 | 2353,716 | 2353,716 | 2365,134 | 2365,134 | 2365,134 | 2365,134 | 2365,134 |
| Теплоисточник № | | 46 | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 17 - Не определено | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | 10073,36 | 11698,95 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | | 10073,36 | 11698,95 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | | | | | | | | | | | | 151,100 | 175,484 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | | 151,100 | 175,484 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | | | | | | | | | | | | | 9922,256 | 11523,467 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | | 9922,256 | 11523,467 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | 1571,444 | 1825,036 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | 1571,444 | 1825,036 |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | 1314,8 | 1527,0 |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | | | | | | | | | | | | | 156,00 | 156,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | | | | | | | | | | | | | 158,38 | 158,38 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | | | | | | | | | | | | | 0,99 | 0,99 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | | | | | | | | | | | | | 0,30 | 0,30 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | 746,071 | 999,664 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | 825,373 | 825,373 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|--|------|------|------|------|------|------|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Теплоисточник № | | 47 | Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 6 - Не определено | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | 899,41 | 15401,44 | 17378,25 | 19355,07 | 19355,07 | 19355,07 | 19355,07 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | 899,41 | 15401,44 | 17378,25 | 19355,07 | 19355,07 | 19355,07 | 19355,07 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | | | | | | | 13,491 | 231,022 | 260,674 | 290,326 | 290,326 | 290,326 | 290,326 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | 13,491 | 231,022 | 260,674 | 290,326 | 290,326 | 290,326 | 290,326 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | | | | | | | | 885,916 | 15170,417 | 17117,579 | 19064,740 | 19064,740 | 19064,740 | 19064,740 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | 885,916 | 15170,417 | 17117,579 | 19064,740 | 19064,740 | 19064,740 | 19064,740 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | | | | | | | | 140,307 | 2402,624 | 2711,007 | 3019,390 | 3019,390 | 3019,390 | 3019,390 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | 140,307 | 2402,624 | 2711,007 | 3019,390 | 3019,390 | 3019,390 | 3019,390 |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | 117,4 | 2010,3 | 2268,3 | 2526,3 | 2526,3 | 2526,3 | 2526,3 |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | | | | | | | | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | | | | | | | | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | | | | | | | | 0,07 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | | | | | | | | 0,02 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | | | | | | | | 97,426 | 1356,044 | 1664,427 | 1972,810 | 1972,810 | 1972,810 | 1972,810 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | | | | | | | 42,882 | 1046,581 | 1046,581 | 1046,581 | 1046,581 | 1046,581 | 1046,581 |
| Теплоисточник № | | 48 | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 5 - Не определено | | | | | | | | | | | | | |
| Перспективный топливно-энергетический баланс | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | 10848,45 | 12599,12 | 14349,80 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | 10848,45 | 12599,12 | 14349,80 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | | | | | | | | | | | 162,727 | 188,987 | 215,247 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | 162,727 | 188,987 | 215,247 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | | | | | | | | | | | | 10685,719 | 12410,134 | 14134,549 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | 10685,719 | 12410,134 | 14134,549 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | | | | | | | | | | | | 1692,357 | 1965,463 | 2238,568 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | 1692,357 | 1965,463 | 2238,568 |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | 1416,0 | 1644,5 | 1873,0 |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | | | | | | | | | | | | 156,00 | 156,00 | 156,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | | | | | | | | | | | | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного | т _{у.т.} /ч | | | | | | | | | | | | 1,06 | 1,07 | 1,07 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|----------|----------|
| | топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | Т _{у,л} /ч | | | | | | | | | | | | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | 803,477 | 1076,582 | 1349,688 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | 888,880 | 888,880 | 888,880 |

Теплоисточник № 49 Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 18 - Не определено

Перспективный топливно-энергетический баланс

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|---|-------------------------|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | 1608,02 | 2412,03 | 4288,05 | 5776,86 | 7265,66 | 7265,66 | 16140,17 | 16140,17 | 16140,17 | 16140,17 | 16140,17 | 16140,17 | 16140,17 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | | 1608,02 | 2412,03 | 4288,05 | 5776,86 | 7265,66 | 7265,66 | 16140,17 | 16140,17 | 16140,17 | 16140,17 | 16140,17 | 16140,17 | 16140,17 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | 24,120 | 36,180 | 64,321 | 86,653 | 108,985 | 108,985 | 242,102 | 242,102 | 242,102 | 242,102 | 242,102 | 242,102 | 242,102 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | 24,120 | 36,180 | 64,321 | 86,653 | 108,985 | 108,985 | 242,102 | 242,102 | 242,102 | 242,102 | 242,102 | 242,102 | 242,102 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | | 1583,899 | 2375,849 | 4223,731 | 5690,204 | 7156,677 | 7156,677 | 15898,063 | 15898,063 | 15898,063 | 15898,063 | 15898,063 | 15898,063 | 15898,063 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | | 1583,899 | 2375,849 | 4223,731 | 5690,204 | 7156,677 | 7156,677 | 15898,063 | 15898,063 | 15898,063 | 15898,063 | 15898,063 | 15898,063 | 15898,063 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | | 250,851 | 376,277 | 668,936 | 901,190 | 1133,443 | 1133,443 | 2517,866 | 2517,866 | 2517,866 | 2517,866 | 2517,866 | 2517,866 | 2517,866 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | 250,851 | 376,277 | 668,936 | 901,190 | 1133,443 | 1133,443 | 2517,866 | 2517,866 | 2517,866 | 2517,866 | 2517,866 | 2517,866 | 2517,866 |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | 209,9 | 314,8 | 559,7 | 754,0 | 948,4 | 948,4 | 2106,7 | 2106,7 | 2106,7 | 2106,7 | 2106,7 | 2106,7 | 2106,7 |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у,л} /Гкал | | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у,л} /Гкал | | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |

Расходы топлива по временам года

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|---|---------------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | Т _{у,л} /ч | | 0,12 | 0,18 | 0,32 | 0,43 | 0,54 | 0,54 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | Т _{у,л} /ч | | 0,02 | 0,03 | 0,06 | 0,08 | 0,10 | 0,10 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | | 193,900 | 290,850 | 517,068 | 682,879 | 848,690 | 848,690 | 2069,127 | 2069,127 | 2069,127 | 2069,127 | 2069,127 | 2069,127 | 2069,127 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | 56,951 | 85,426 | 151,869 | 218,311 | 284,754 | 284,754 | 448,739 | 448,739 | 448,739 | 448,739 | 448,739 | 448,739 | 448,739 |

Теплоисточник № 50 Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района по адресу: м-н Прибрежный - Не определено

Перспективный топливно-энергетический баланс

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|--------------------------------------|--------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|----------|
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 5859,34 |
| 1.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 5859,34 |
| 1.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Собственные нужды, в т.ч.: | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 87,890 |
| 2.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 87,890 |
| 2.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Отпуск в сеть | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 5771,446 |
| 3.1. | в горячей воде | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 5771,446 |
| 3.2. | в паре | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | 914,056 |
| 4.1. | природный газ | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | 914,056 |
| 4.2. | мазут | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | уголь | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|
| 4.4. | электроэнергия | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | природный газ | тыс. нм3 | | | | | | | | | | | | | | 764,8 |
| 5.2. | мазут | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | уголь | т.н.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | электроэнергия | тыс. кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т.} /Гкал | | | | | | | | | | | | | | 156,00 |
| 7. | УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т.} /Гкал | | | | | | | | | | | | | | 158,38 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т _{у.т.} /ч | | | | | | | | | | | | | | 0,57 |
| 8.2. | Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т _{у.т.} /ч | | | | | | | | | | | | | | 0,17 |
| 9.1. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | 433,965 |
| 9.2. | Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | 480,092 |

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

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице 58.

Как показано в п. 13 Главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Новокузнецка экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

Таблица 58 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии

| № п/п | Наименование источника | Существующее положение | | Перспектива | |
|-------|---------------------------------------|------------------------|-----------------------------|-----------------------|-----------------------------|
| | | Основное топливо | Резервное/аварийное топливо | Основное топливо | Резервное/аварийное топливо |
| 1 | КТЭЦ | уголь | мазут | уголь | мазут |
| 2 | ЗС ТЭЦ | уголь | мазут | уголь | мазут |
| 3 | ЦТЭЦ | газ | уголь/мазут | газ | уголь/мазут |
| 4 | Абашевская районная котельная | уголь | нет | уголь | нет |
| 5 | Байдаевская центральная котельная № 2 | уголь | нет | уголь | нет |
| 6 | Зыряновская районная котельная | уголь | нет | уголь | нет |
| 7 | Котельная пос. Притомский | уголь | нет | уголь | нет |
| 8 | Котельная № 19 | уголь | нет | газ | нет |
| 9 | Котельная № 72 | уголь | нет | газ | нет |
| 10 | Котельная УПК | уголь | нет | газ | нет |
| 11 | Котельная ОРК «Таргай» | уголь | нет | уголь | нет |
| 12 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | уголь | нет | уголь | нет |
| 13 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | уголь | нет | уголь | нет |
| 14 | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | уголь | нет | уголь | нет |
| 15 | Куйбышевская центральная котельная | уголь | нет | вывод из эксплуатации | |
| 16 | Котельная пос. Листвяги | уголь | нет | газ | Дизельное топливо |
| 17 | Котельная № 6 | уголь | нет | уголь | нет |
| 18 | Котельная Садопарковая | уголь | нет | вывод из эксплуатации | |
| 19 | Котельная №32 | уголь | нет | газ | нет |
| 20 | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | уголь | нет | уголь | нет |
| 21 | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | уголь | нет | уголь | нет |
| 22 | Котельная проф. «Бунгурский» | уголь | нет | уголь | нет |
| 23 | Котельная «РТРС» | уголь | нет | газ | нет |
| 24 | Оздоровительного лагеря «Голубь» | уголь | нет | уголь | нет |
| 25 | Котельная школа № 1 | уголь | нет | уголь | нет |
| 26 | Котельная школа № 23 | уголь | нет | уголь | нет |
| 27 | Котельная школа № 37 | уголь | нет | уголь | нет |
| 28 | Котельная школа № 43 | уголь | нет | газ | нет |
| 29 | Котельная интернат № 66 (Монтажник) | уголь | нет | уголь | нет |
| 30 | Котельная школа № 16 | уголь | нет | вывод из эксплуатации | |

| № п/п | Наименование источника | Существующее положение | | Перспектива | |
|-------|--|------------------------|-----------------------------|------------------|-----------------------------|
| | | Основное топливо | Резервное/аварийное топливо | Основное топливо | Резервное/аварийное топливо |
| 31 | Котельная детского сада № 123 | уголь | нет | уголь | нет |
| 32 | Полосухинская | уголь | нет | уголь | нет |
| 33 | Кузнецкая крепость | электроэнергия | нет | электроэнергия | нет |
| 34 | Котельная НКХП | уголь | нет | уголь | нет |
| 35 | Новоильинская газовая котельная | газ | нет | газ | нет |
| 36 | Котельная АО «Евразруда» | уголь | нет | газ | уголь |
| 37 | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | уголь | нет | уголь | нет |
| 38 | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | уголь | нет | уголь | нет |
| 39 | Котельная ст. Абагур-Лесной | уголь | нет | уголь | нет |
| 40 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино | уголь | нет | уголь | нет |
| 41 | Котельная ООО ТК "Садовая" | уголь | нет | уголь | нет |
| 42 | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | уголь | нет | уголь | нет |
| 43 | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | - | - | газ | Дизельное топливо |
| 44 | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района | - | - | газ | Дизельное топливо |
| 45 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | - | - | газ | Дизельное топливо |
| 46 | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района | - | - | газ | Дизельное топливо |
| 47 | Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района | - | - | газ | Дизельное топливо |
| 49 | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района | - | - | газ | Дизельное топливо |
| 49 | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | - | - | газ | Дизельное топливо |
| 50 | Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района | - | - | газ | Дизельное топливо |
| 51 | Новая АБМК ул. Тушинского | - | - | уголь | нет |

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Стоимости мероприятий схемы теплоснабжения в указанных главах определены в ценах на 2019 г.

Суммарно стоимость мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения в г. Новокузнецке на период 2020-2032 гг. (на тепловых источниках и тепловых сетях) составляют **13 089 879 тыс. руб.** (без НДС, в ценах 2019 г.), в том числе по организациям:

- - неопределенная ТСО – 2 178 295 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО "ТСН" (собственные и бесхозные объекты) – 2 191 631 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - в зоне ООО "ТСН" (арендуемые объекты) – 1 424 254 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 1 854 725 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э») – 1 271 307 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (вложения, отнесенные на регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения) – 1 180 842 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - МКП "Центральная ТЭЦ" – 1 087 500 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 986 287 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - АО "МТСК" – 703 899 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 178 366 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО "Теплоснаб" – 25 642 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 2 270 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - АО "Кузнецкая ТЭЦ" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) – 833 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.).

Все мероприятия, запланированные для теплоснабжающих (теплосетевых) организаций были сформированы по 2 основным группам:

- **Группа 1** – «Мероприятия по строительству и реконструкции для обеспечения перспективных тепловых нагрузок» (далее - строительство и реконструкция для обеспечения перспективных нагрузок);

- **Группа 2** – «Мероприятия по строительству и реконструкции для повышения эффективности работы системы теплоснабжения» (далее - строительство и реконструкция для повышения эффективности работы).

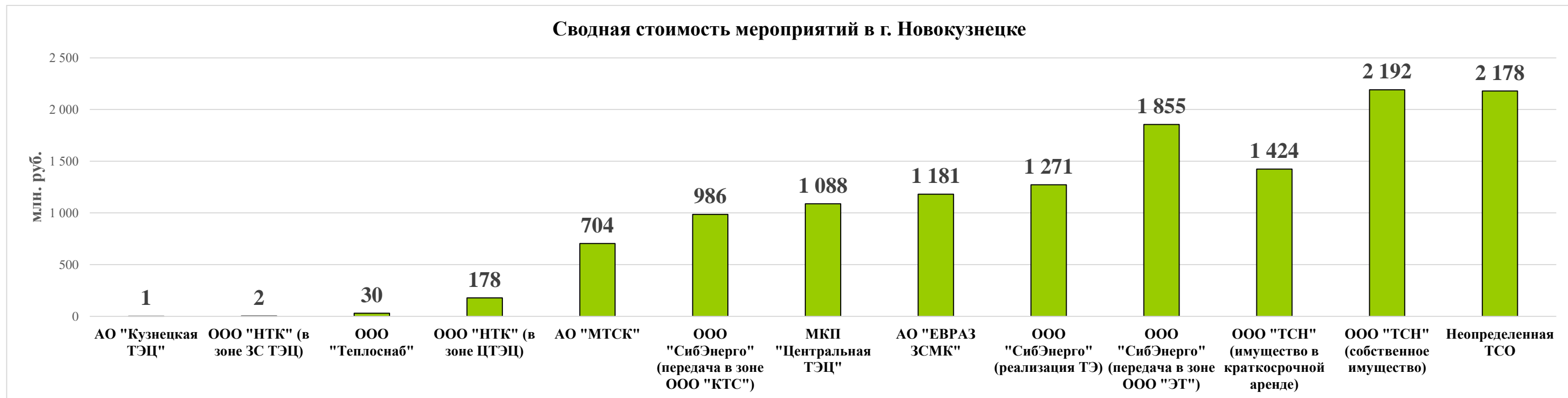


Рисунок 47 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в г. Новокузнецке на период до 2032 г. (в ценах 2019 г., без НДС)

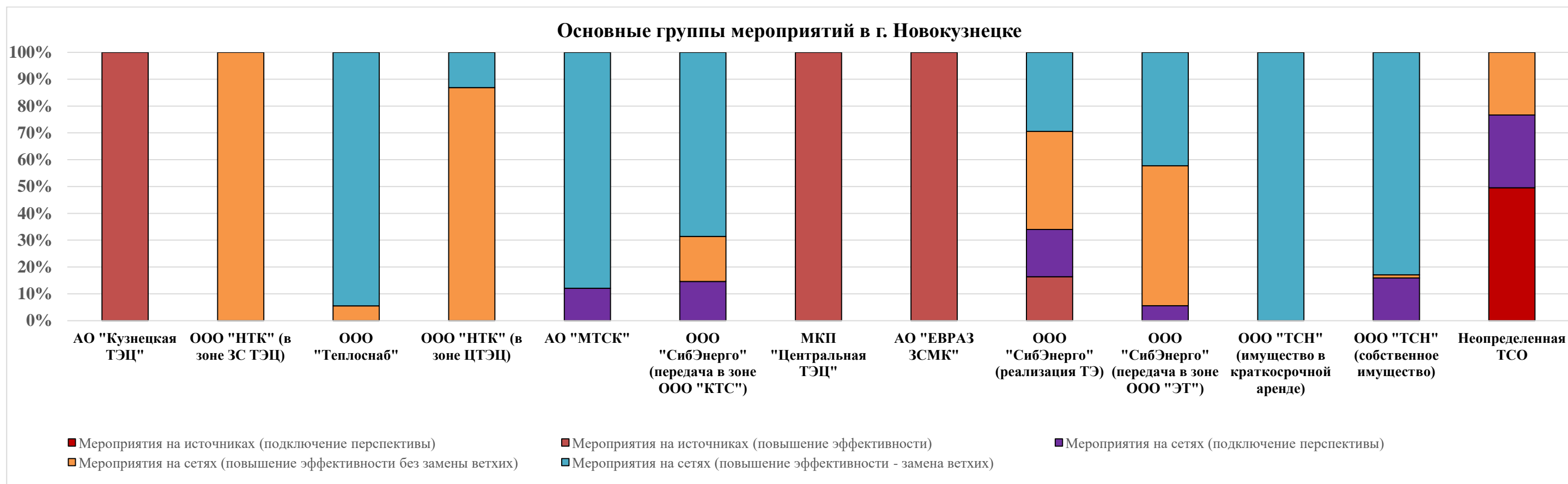


Рисунок 48 – Распределение инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. по основным группам мероприятий

Таблица 59 – Объем инвестиций в целом по г. Новокузнецку на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|-------------------|---|------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Мероприятия на тепловых источниках | 3 555 920 | 297 447 | 228 527 | 360 116 | 197 917 | 386 973 | 251 057 | 251 608 | 413 374 | 258 148 | 195 660 | 108 847 | 225 411 | 380 834 |
| 1.1 | Мероприятия для подключения новых потребителей | 1 078 600 | 103 600 | 0 | 133 000 | 0 | 253 000 | 0 | 0 | 161 000 | 0 | 105 000 | 0 | 119 000 | 204 000 |
| 1.2 | Мероприятия для повышения эффективности работы системы | 2 477 320 | 193 847 | 228 527 | 227 116 | 197 917 | 133 973 | 251 057 | 251 608 | 252 374 | 258 148 | 90 660 | 108 847 | 106 411 | 176 834 |
| 2 | Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях | 9 533 959 | 731 062 | 1 094 456 | 1 397 312 | 606 168 | 599 068 | 631 457 | 635 120 | 563 133 | 581 787 | 526 857 | 705 772 | 745 675 | 716 094 |
| 2.1 | Мероприятия для подключения новых потребителей | 1 496 196 | 69 950 | 292 894 | 109 959 | 128 926 | 124 462 | 212 744 | 157 696 | 90 905 | 91 280 | 5 191 | 111 416 | 63 713 | 37 059 |
| 2.1.1 | Строительство т/сетей | 1 365 691 | 62 120 | 170 220 | 109 959 | 128 926 | 124 462 | 212 744 | 157 696 | 90 905 | 91 280 | 5 191 | 111 416 | 63 713 | 37 059 |
| 2.1.2 | Реконструкция т/сетей | 130 505 | 7 830 | 122 675 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Мероприятия для повышения эффективности работы системы | 8 037 763 | 661 112 | 801 561 | 1 287 353 | 477 242 | 474 606 | 418 713 | 477 424 | 472 228 | 490 507 | 521 665 | 594 356 | 681 962 | 679 034 |
| 2.2.1 | Строительство т/сетей | 247 412 | 56 444 | 41 848 | 135 584 | 0 | 0 | 13 534 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.2 | Реконструкция т/сетей | 1 496 616 | 151 035 | 428 095 | 333 025 | 131 588 | 120 075 | 42 825 | 108 420 | 100 423 | 81 129 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.3 | Реконструкция ПН | 1 631 | 98 | 0 | 1 533 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.4 | Реконструкция ЦТП | 38 011 | 38 011 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.5-2.2.6 | Строительство сооружений | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.7 | ИТП | 508 000 | 30 480 | 0 | 477 520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.8 | Замена ветхих сетей | 5 746 093 | 385 044 | 331 618 | 339 690 | 345 654 | 354 531 | 362 353 | 369 004 | 371 805 | 409 378 | 521 665 | 594 356 | 681 962 | 679 034 |
| 3 | ИТОГО инвестиции по ТСО | 13 089 879 | 1 028 510 | 1 322 982 | 1 757 428 | 804 085 | 986 042 | 882 514 | 886 727 | 976 507 | 839 934 | 722 517 | 814 618 | 971 086 | 1 096 928 |

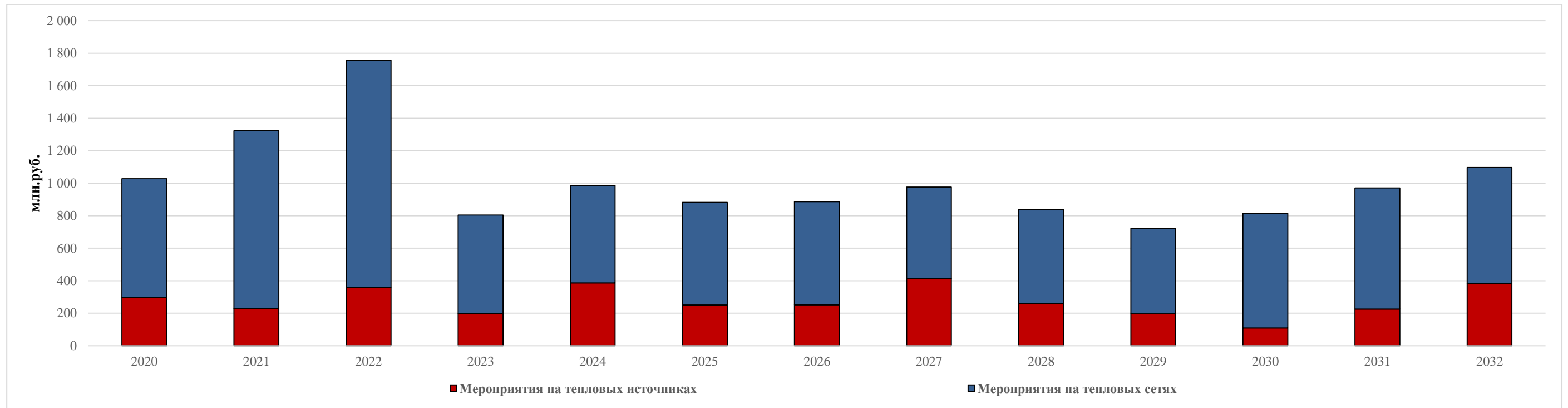


Рисунок 49 – Динамика инвестиций в г. Новокузнецке на период до 2032 г. (по годам)

Таблица 60 – Объем инвестиций по неопределенной ТСО на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|------------|--|------------------|---|----------|----------------|----------|----------------|----------|----------|----------------|----------|----------------|----------|----------------|----------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Мероприятия на тепловых источниках | 1 078 600 | 103 600 | 0 | 133 000 | 0 | 253 000 | 0 | 0 | 161 000 | 0 | 105 000 | 0 | 119 000 | 204 000 |
| 1.1 | Мероприятия для подключения новых потребителей | 1 078 600 | 103 600 | 0 | 133 000 | 0 | 253 000 | 0 | 0 | 161 000 | 0 | 105 000 | 0 | 119 000 | 204 000 |
| 1.1.1 | Строительство АБМК 7,4 Гкал/ч (Первая очередь) (для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района) | 103 600 | 103 600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.2 | Строительство АБМК 9,5 Гкал/ч (для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района) | 133 000 | 0 | 0 | 133 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.3 | Строительство АБМК 22,0 Гкал/ч (Вторая очередь) (для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района) | 345 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 253 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 92 000 |
| 1.1.4 | Строительство АБМК 11,5 Гкал/ч (для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района) | 161 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 161 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.5 | Строительство АБМК 7,5 Гкал/ч (для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района) | 105 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 105 000 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.6 | Строительство АБМК 8,5 Гкал/ч (для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района) | 119 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 119 000 | 0 |
| 1.1.7 | Строительство АБМК 8,0 Гкал/ч (для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района) | 112 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 112 000 |
| 1.2 | Мероприятия для повышения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|-----------------|---|------------------|---|---------------|----------------|---------------|----------------|---------------|---------------|----------------|---------------|----------------|---------------|----------------|----------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| | <i>эффективности работы системы</i> | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях | 1 099 695 | 41 923 | 21 269 | 522 413 | 39 826 | 51 546 | 52 416 | 53 290 | 83 287 | 64 337 | 0 | 68 615 | 63 713 | 37 059 |
| 2.1 | <i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i> | <i>591 695</i> | <i>11 443</i> | <i>21 269</i> | <i>44 893</i> | <i>39 826</i> | <i>51 546</i> | <i>52 416</i> | <i>53 290</i> | <i>83 287</i> | <i>64 337</i> | <i>0</i> | <i>68 615</i> | <i>63 713</i> | <i>37 059</i> |
| 1.2.1 | Строительство т/сетей | 591 695 | 11 443 | 21 269 | 44 893 | 39 826 | 51 546 | 52 416 | 53 290 | 83 287 | 64 337 | 0 | 68 615 | 63 713 | 37 059 |
| 2.2 | <i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i> | <i>508 000</i> | <i>30 480</i> | <i>0</i> | <i>477 520</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| 2.2.1- 2.2.6 | Строительство и реконструкция сооружений т/сетей и сооружений | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.7 | ИТП | 508 000 | 30 480 | 0 | 477 520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.8 | Замена ветхих сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ИТОГО инвестиции по ТСО | 2 178 295 | 145 523 | 21 269 | 655 413 | 39 826 | 304 546 | 52 416 | 53 290 | 244 287 | 64 337 | 105 000 | 68 615 | 182 713 | 241 059 |

Таблица 61 – Объем инвестиций по ООО «ТСН» (собственное имущество) на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|-------|---|------------------|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Мероприятия на тепловых источниках | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях | 2 191 631 | 191 172 | 258 563 | 133 742 | 174 982 | 146 862 | 152 219 | 192 598 | 154 352 | 153 573 | 146 816 | 193 673 | 149 207 | 143 872 |
| 2.1 | <i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i> | 348 743 | 10 445 | 163 054 | 10 868 | 41 742 | 15 429 | 13 964 | 45 718 | 2 712 | 2 009 | 0 | 42 801 | 0 | 0 |
| 1.2.1 | Строительство т/сетей | 218 238 | 2 615 | 40 380 | 10 868 | 41 742 | 15 429 | 13 964 | 45 718 | 2 712 | 2 009 | 0 | 42 801 | 0 | 0 |
| 1.2.2 | Реконструкция т/сетей | 130 505 | 7 830 | 122 675 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | <i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i> | 1 842 888 | 180 726 | 95 509 | 122 874 | 133 240 | 131 433 | 138 255 | 146 880 | 151 641 | 151 564 | 146 816 | 150 872 | 149 207 | 143 872 |
| 2.2.1 | Строительство т/сетей | 26 040 | 26 040 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.8 | Замена ветхих сетей* | 1 816 848 | 154 686 | 95 509 | 122 874 | 133 240 | 131 433 | 138 255 | 146 880 | 151 641 | 151 564 | 146 816 | 150 872 | 149 207 | 143 872 |
| 3 | ИТОГО инвестиции по ТСО | 2 191 631 | 191 172 | 258 563 | 133 742 | 174 982 | 146 862 | 152 219 | 192 598 | 154 352 | 153 573 | 146 816 | 193 673 | 149 207 | 143 872 |

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 62 – Объем инвестиций по арендуемым объектам в зоне ООО «ТСН» на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|-------------|---|------------------|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Мероприятия на тепловых источниках | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях | 1 424 254 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 |
| 2.1 | <i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i> | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | <i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i> | 1 424 254 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 |
| 2.2.1-2.2.7 | Строительство и реконструкция т/сетей и сооружений | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.8 | Замена ветхих сетей* | 1 424 254 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 |
| 3 | ИТОГО инвестиции по ТСО | 1 424 254 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 |

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 63 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|-------------|---|------------------|---|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Мероприятия на тепловых источниках | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях | 1 854 725 | 108 958 | 397 667 | 299 742 | 86 681 | 74 984 | 52 742 | 91 269 | 57 321 | 16 990 | 117 591 | 156 366 | 190 451 | 203 962 |
| 2.1 | Мероприятия для подключения новых потребителей | 103 058 | 14 482 | 19 555 | 3 905 | 21 652 | 9 841 | 22 269 | 7 575 | 3 779 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.1 | Строительство т/сетей | 103 058 | 14 482 | 19 555 | 3 905 | 21 652 | 9 841 | 22 269 | 7 575 | 3 779 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Мероприятия для повышения эффективности работы системы | 1 751 667 | 94 476 | 378 113 | 295 838 | 65 029 | 65 143 | 30 473 | 83 694 | 53 541 | 16 990 | 117 591 | 156 366 | 190 451 | 203 962 |
| 2.2.1 | Строительство т/сетей | 122 034 | 0 | 12 203 | 109 830 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.2 | Реконструкция т/сетей | 845 824 | 89 716 | 356 787 | 177 256 | 56 640 | 53 089 | 11 234 | 65 254 | 35 849 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.3-2.2.7 | Строительство и реконструкция сооружений | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.8 | Замена ветхих сетей* | 783 809 | 4 760 | 9 123 | 8 752 | 8 389 | 12 055 | 19 239 | 18 440 | 17 692 | 16 990 | 117 591 | 156 366 | 190 451 | 203 962 |
| 3 | ИТОГО инвестиции по ТСО | 1 854 725 | 108 958 | 397 667 | 299 742 | 86 681 | 74 984 | 52 742 | 91 269 | 57 321 | 16 990 | 117 591 | 156 366 | 190 451 | 203 962 |

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 64 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|------------|---|------------------|---|----------------|----------------|---------------|---------------|----------------|---------------|---------------|---------------|--------------|---------------|----------------|----------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Мероприятия на тепловых источниках | 208 145 | 37 150 | 37 904 | 42 160 | 44 587 | 46 344 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>1.1</i> | <i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| <i>1.2</i> | <i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i> | <i>208 145</i> | <i>37 150</i> | <i>37 904</i> | <i>42 160</i> | <i>44 587</i> | <i>46 344</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| 1.2.1 | Строительство новой АБМК (КК) 1,5 Гкал/ч для замещения котельной КЧ-15 | 7 200 | 7 200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.2 | Котельная п. Листвяги. Демонтаж котлов №1, 2, 4 (ДКВР 6,5/13 в водогрейном режиме без газоочистного оборудования) и монтаж котлоагрегата №2 (КВ-Р 7,56-115) с реконструкцией трубопроводов котельной поселка Листвяги | 30 450 | 9 450 | 0 | 21 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.3 | Зырянская районная котельная. Замена котлоагрегата № 5 Зырянской котельной на котел КВ-р 11,63-115 | 34 600 | 7 600 | 0 | 10 000 | 10 000 | 7 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.4 | Котельная №32. Реконструкция водоподготовительной установки с целью снижения содержания кислорода в подпиточной воде в котельной № 32 | 19 600 | 6 900 | 12 700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.5 | Котельная №32. Монтаж дополнительного котла и реконструкция схемы отпуска тепловой энергии в котельной № 32 для покрытия перспективных нагрузок | 18 044 | 6 000 | 12 044 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.6 | Строительство новой АБМК (КК) 0,5 Гкал/ч для замещения котельной №19 | 9 000 | 0 | 9 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.7 | Зырянская районная котельная. Реконструкция АСУ ТП котлоагрегатов № 1, 3, 4,6 Зырянской котельной | 24 960 | 0 | 4 160 | 4 160 | 8 040 | 8 600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.8 | Зырянская районная котельная. Реконструкция топочных устройств котлов № 1,4, 6 (тип КВ-ТС 20) Зырянской котельной | 55 291 | 0 | 0 | 7 000 | 17 547 | 30 744 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.9 | Строительство новой АБМК (КК) 0,5 Гкал/ч для замещения котельной УПК | 9 000 | 0 | 0 | 0 | 9 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях | 1 063 162 | 72 547 | 66 339 | 161 345 | 52 130 | 52 249 | 136 109 | 84 977 | 55 439 | 87 541 | 7 151 | 55 764 | 118 013 | 113 557 |
| <i>2.1</i> | <i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i> | <i>223 564</i> | <i>7 499</i> | <i>6 723</i> | <i>17 289</i> | <i>16 756</i> | <i>15 514</i> | <i>84 654</i> | <i>51 113</i> | <i>1 127</i> | <i>17 698</i> | <i>5 191</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| 1.2.1 | Строительство т/сетей | 223 564 | 7 499 | 6 723 | 17 289 | 16 756 | 15 514 | 84 654 | 51 113 | 1 127 | 17 698 | 5 191 | 0 | 0 | 0 |
| <i>2.2</i> | <i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i> | <i>839 598</i> | <i>65 048</i> | <i>59 616</i> | <i>144 056</i> | <i>35 373</i> | <i>36 735</i> | <i>51 455</i> | <i>33 864</i> | <i>54 312</i> | <i>69 844</i> | <i>1 960</i> | <i>55 764</i> | <i>118 013</i> | <i>113 557</i> |
| 2.2.1 | Строительство т/сетей | 99 338 | 30 404 | 29 645 | 25 754 | 0 | 0 | 13 534 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.2 | Реконструкция т/сетей | 353 357 | 12 352 | 11 726 | 113 926 | 31 179 | 22 269 | 26 377 | 27 963 | 47 236 | 60 329 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.4 | Реконструкция ЦТП | 12 772 | 12 772 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.8 | Замена ветхих сетей* | 374 131 | 9 520 | 18 245 | 4 376 | 4 195 | 14 466 | 11 543 | 5 901 | 7 077 | 9 515 | 1 960 | 55 764 | 118 013 | 113 557 |
| 3 | ИТОГО инвестиции по ТСО | 1 271 307 | 109 697 | 104 243 | 203 505 | 96 717 | 98 593 | 136 109 | 84 977 | 55 439 | 87 541 | 7 151 | 55 764 | 118 013 | 113 557 |

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, а также минимизацией расходов из прибыли включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 65 – Объем инвестиций по АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (на регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения) на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|------------------|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Мероприятия на тепловых источниках | 1 180 842 | 74 064 | 77 423 | 74 956 | 78 330 | 87 629 | 91 057 | 91 608 | 92 374 | 98 148 | 90 660 | 108 847 | 106 411 | 109 334 |
| 1.1 | Мероприятия для подключения новых потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Мероприятия для повышения эффективности работы системы | 1 180 842 | 74 064 | 77 423 | 74 956 | 78 330 | 87 629 | 91 057 | 91 608 | 92 374 | 98 148 | 90 660 | 108 847 | 106 411 | 109 334 |
| 1.2.1 | Замена паропроводов 1 категории: Паропровод КА8 (Котельный цех) | 8 763 | 166 | 8 597 | | | | | | | | | | | |
| 1.2.2 | Замена паропроводов 1 категории: Паропровод ТГ-5 (Турбинный цех) | 9 764 | | | 9 764 | | | | | | | | | | |
| 1.2.3 | Замена паропроводов 1 категории: Магистральный паропровод ТГ-5 (Турбинный цех) | 11 373 | | | 11 373 | | | | | | | | | | |
| 1.2.4 | Замена паропроводов 1 категории: Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ N 4 (левый) (Турбинный цех) | 8 830 | 8 830 | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.5 | Замена паропроводов 1 категории: Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ N 4 (правый) (Турбинный цех) | 8 830 | 8 830 | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.6 | Замена паропроводов 1 категории: Паропровод ТГ-6 (Турб. цех) | 10 254 | | 158 | | 10 096 | | | | | | | | | |
| 1.2.7 | Замена паропроводов 1 категории: Прочие паропроводы (Турбинный и котельный цех) | 66 033 | | | | | 11 006 | 11 006 | 11 006 | | | 22 011 | | | 11 006 |
| 1.2.8 | Замена трубопроводов 4 категории: Прочие паропроводы (Турбинный, котельный химический цех) | 29 408 | 902 | | 902 | | 5 413 | 4 510 | 2 345 | 2 345 | | 3 789 | 5 413 | | 3 789 |
| 1.2.9 | Восстановление и модернизация пиковых бойлеров | 21 650 | | | 2 706 | 2 706 | 5 413 | 5 413 | | | | 2 706 | | | 2 706 |
| 1.2.10 | Замена оборудования топливоподачи (качающие питатели, вагонные весы, молотковые дробилки, дробильно-фрейзерные) | 31 068 | | | | 217 | 5 773 | 5 773 | 2 706 | 5 773 | | 2 706 | 5 413 | | 2 706 |

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | | |
|--------|--|---------|---|--------|--------|--------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|-------|--------|--------|--------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | |
| | машины, металлоуловители конвейеров, пробоотборочный комплекс) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.11 | Замена вагонопрокидывателей и вагонотолкателей ЦТП | 106 086 | | | | 30 671 | | | | 36 084 | | | 1 443 | 1 804 | | 36 084 |
| 1.2.12 | Замена бакового хозяйства котельного, турбинного и хим. цехов | 26 161 | | | 1 804 | 4 510 | 4 510 | 4 510 | | 1 804 | | | 4 510 | 4 510 | | |
| 1.2.13 | Замена систем возбуждения турбогенераторов | 18 042 | 2 706 | | 1 804 | 1 263 | 3 067 | 3 067 | | 3 067 | | | 3 067 | | | |
| 1.2.14 | Замена релейной защиты трансформаторов, турбогенераторов, высоковольтных линий | 5 052 | | | | | 722 | 1 443 | 722 | | | | 1 443 | | 722 | |
| 1.2.15 | Разгрузчик жидких реагентов ХВО-1 | 3 608 | | | | 3 608 | | | | | | | | | | |
| 1.2.16 | Замена насосного оборудования цеха топливоподачи, турбинного, котельного, электрического и химического цехов | 17 248 | 4 366 | 4 547 | 4 709 | | 812 | 812 | 144 | | | | 812 | 902 | 144 | |
| 1.2.17 | Замена турбогенераторов | 263 412 | | | | | | | | 3 608 | 54 126 | 72 168 | 3 608 | 54 126 | 72 168 | 3 608 |
| 1.2.18 | Модернизация вспомогательного оборудования котельного, турбинного, химического цехов | 18 944 | | | | 2 706 | 2 706 | 2 706 | | | | | 2 706 | 5 413 | 2 706 | |
| 1.2.19 | Модернизация электрофильтров котлоагрегатов 2 очереди | 73 972 | 36 084 | 37 888 | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.20 | Природоохранные мероприятия | 26 269 | 3 608 | 10 176 | 10 320 | | | | | | | | 2 165 | | | |
| 1.2.21 | Мероприятия по улучшению условий труда | 7 848 | | | | | 2 706 | 1 804 | | | | | 1 534 | 1 804 | | |
| 1.2.22 | Антитеррористические мероприятия, системы видеонаблюдения и контроля доступа | 7 578 | 541 | | | 1 263 | 1 263 | 1 263 | | | | | 1 443 | 1 804 | | |
| 1.2.23 | Модернизация электроснабжения насосной №2 1-го подъема | 16 238 | 2 706 | 13 531 | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.24 | Модернизация турбогенераторов ТГ-2,3,7 с выполнением производственного отбора пара | 18 944 | | | 3 608 | 2 706 | | | | | | | 6 315 | | 3 608 | 2 706 |
| 1.2.25 | Установка аппаратов сажеобдувки на к/а 2 очереди | 38 790 | | | 9 021 | | 9 743 | 9 923 | 10 103 | | | | | | | |

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|------------------|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1.2.26 | Перевод пылесистем котлоагрегатов 1 и 2 очереди на газовую сушку топлива | 64 229 | | | 6 134 | | 9 923 | 9 923 | 9 923 | 6 134 | | 6 134 | | 6 134 | 9 923 |
| 1.2.27 | Монтаж аспирационных установок ленточных конвейеров | 19 124 | 1 804 | | | | | 5 773 | | | | 5 773 | | | 5 773 |
| 1.2.28 | Модернизация АСУ ТП котлоагрегатов и турбогенераторов. Автоматизация тракта топливоподачи, ХВО, БНС №2 | 65 528 | 722 | 180 | 3 608 | 5 593 | 8 119 | 8 119 | 7 614 | 9 021 | | 9 021 | 9 021 | 4 510 | |
| 1.2.29 | Реконструкция схемы дозирования реагентов для подготовки химобессоленной и химочищенной воды | 5 376 | | | | | 1 083 | 1 083 | 541 | | | 1 083 | 1 588 | | |
| 1.2.30 | Перенос расширителей продувки котлоагрегатов 2 очереди | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.31 | Реконструкция мельниц котлоагрегатов 2 очереди, включая маслохозяйство | 56 110 | | | | | 1 443 | | 1 443 | 902 | 25 259 | 902 | 902 | 7 217 | 18 042 |
| 1.2.32 | Установка высокогерметичных уплотнений регулирующих клапанов и стопорных клапанов турбогенераторов | 32 475 | | | | | 3 608 | 3 608 | 3 608 | 7 217 | | | 7 217 | 7 217 | |
| 1.2.33 | Модернизация основных эжекторов турбогенераторов | 6 315 | | | | | 1 263 | 1 263 | | 1 263 | | 1 263 | | 1 263 | |
| 1.2.34 | Модернизация основного электрического оборудования (трансформаторы, ячейки 0,4, 6, 10 кВ, аккумуляторные батареи, шкафы управления оперативным током, электролизные уст.) | 75 352 | 2 706 | 2 255 | 9 021 | 12 810 | 8 877 | 8 877 | 1 579 | 541 | 541 | 6 044 | 8 750 | 541 | 12 810 |
| 1.2.35 | Модернизация приборного парка электротехнической лаборатории, лаборатории контроля металла, цеха ремонта средств измерений и автоматики, химического, турбинного и котельного цехов | 2 165 | 90 | 90 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 |
| 2 | Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ИТОГО инвестиции по ТСО | 1 180 842 | 74 064 | 77 423 | 74 956 | 78 330 | 87 629 | 91 057 | 91 608 | 92 374 | 98 148 | 90 660 | 108 847 | 106 411 | 109 334 |

Таблица 66 – Объем инвестиций по МКП "Центральная ТЭЦ" на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|-----------|---|---------|---------|--------|------|---------|---------|---------|---------|------|------|------|--------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Мероприятия на тепловых источниках | 1 087 500 | 81 800 | 113 200 | 110 000 | 75 000 | 0 | 160 000 | 160 000 | 160 000 | 160 000 | 0 | 0 | 0 | 67 500 |
| 1.1 | Мероприятия для подключения новых потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Мероприятия для повышения эффективности работы системы | 1 087 500 | 81 800 | 113 200 | 110 000 | 75 000 | 0 | 160 000 | 160 000 | 160 000 | 160 000 | 0 | 0 | 0 | 67 500 |
| 1.2.1 | Перевод оборудования ТЭЦ на работу на пониженных параметрах пара (с переводом котлов первой очереди на выработку теплофикационного пара, с реконструкцией главных паропроводов, паропровода теплофикационного пара от ресиверов до коллектора бойлеров). С выводом из эксплуатации таровых турбин ст. №№ 1,3,4,5,7, Энергетических котлов ст. №№ 4-6, ХВО №3, ОБ-1 | 180 000 | 30 000 | 70 000 | 80 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.2 | Увеличение расхода сетевой воды через бойлерную установку | 30 000 | 0 | 5 000 | 25 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.3 | Перевод питания ПВК и ХВОЗ с ОП-3 на ТЭЦ | 17 000 | 17 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.4 | Установка конденсаторов пара впрыска на котлоагрегатах второй очереди | 15 000 | 15 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.5 | Реконструкция системы общеобменной вентиляции склада химреагентов ХВО №3 | 8 000 | 8 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.6 | Оборудование места выгрузки реагентов с автотранспорта на складе химреагентов ХВО №3 | 3 000 | 3 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.7 | Установка собственного источника сжатого воздуха | 40 000 | 5 000 | 35 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.8 | Замена установки пенотушения кабельного полуэтажа ПВК на аэрозольную установку | 3 000 | 3 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|------------------|---|----------------|----------------|---------------|----------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------|----------|----------|---------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1.2.9 | Вывод из эксплуатации секции №1 брызгального бассейна ТЭЦ. | 4 000 | 800 | 3 200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.10 | Реконструкция резервного топливного хозяйства | 80 000 | 0 | 0 | 5 000 | 75 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.11 | Модернизация ПТВМ-100 №1 | 160 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 160 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.12 | Модернизация ПТВМ-100 №2 | 160 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 160 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.13 | Модернизация ПТВМ-100 №3 | 160 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 160 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.14 | Модернизация ПТВМ-100 №4 | 160 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 160 000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.15 | Реконструкция Центральной ТЭЦ | 67 500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 67 500 |
| 2 | Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ИТОГО инвестиции по ТСО | 1 087 500 | 81 800 | 113 200 | 110 000 | 75 000 | 0 | 160 000 | 160 000 | 160 000 | 160 000 | 0 | 0 | 0 | 67 500 |

Таблица 67 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|----------------|---|---------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Мероприятия на тепловых источниках | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях | 986 287 | 119 725 | 70 756 | 100 198 | 72 399 | 94 169 | 70 223 | 36 881 | 35 384 | 79 954 | 97 992 | 75 357 | 69 419 | 63 829 |
| 2.1 | Мероприятия для подключения новых потребителей | 144 161 | 20 981 | 2 417 | 33 005 | 8 950 | 32 132 | 39 440 | 0 | 0 | 7 236 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.1 | Строительство т/сетей | 144 161 | 20 981 | 2 417 | 33 005 | 8 950 | 32 132 | 39 440 | 0 | 0 | 7 236 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Мероприятия для повышения эффективности работы системы | 842 125 | 98 743 | 68 339 | 67 193 | 63 449 | 62 038 | 30 782 | 36 881 | 35 384 | 72 718 | 97 992 | 75 357 | 69 419 | 63 829 |
| 2.2.2 | Реконструкция т/сетей | 165 443 | 41 624 | 31 849 | 32 186 | 29 892 | 29 892 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.3-2.2.7 | Строительство и реконструкция т/сетей и сооружений | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.8 | Замена ветхих сетей* | 676 682 | 57 120 | 36 490 | 35 007 | 33 557 | 32 146 | 30 782 | 36 881 | 35 384 | 72 718 | 97 992 | 75 357 | 69 419 | 63 829 |
| 3 | ИТОГО инвестиции по ТСО | 986 287 | 119 725 | 70 756 | 100 198 | 72 399 | 94 169 | 70 223 | 36 881 | 35 384 | 79 954 | 97 992 | 75 357 | 69 419 | 63 829 |

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 68 – Объем инвестиций по АО "МТСК" на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|-------------|---|----------------|---|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Мероприятия на тепловых источниках | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях | 703 899 | 52 698 | 139 173 | 56 886 | 54 530 | 52 237 | 50 021 | 47 945 | 45 999 | 44 175 | 42 463 | 40 818 | 39 237 | 37 717 |
| 2.1 | Мероприятия для подключения новых потребителей | 84 974 | 5 098 | 79 876 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.1 | Строительство т/сетей | 84 974 | 5 098 | 79 876 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Мероприятия для повышения эффективности работы системы | 618 925 | 47 600 | 59 297 | 56 886 | 54 530 | 52 237 | 50 021 | 47 945 | 45 999 | 44 175 | 42 463 | 40 818 | 39 237 | 37 717 |
| 2.2.1-2.2.7 | Строительство и реконструкция т/сетей и сооружений | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.8 | Замена ветхих сетей* | 618 925 | 47 600 | 59 297 | 56 886 | 54 530 | 52 237 | 50 021 | 47 945 | 45 999 | 44 175 | 42 463 | 40 818 | 39 237 | 37 717 |
| 3 | ИТОГО инвестиции по ТСО | 703 899 | 52 698 | 139 173 | 56 886 | 54 530 | 52 237 | 50 021 | 47 945 | 45 999 | 44 175 | 42 463 | 40 818 | 39 237 | 37 717 |

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 69 – Объем инвестиций по ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|----------------|---|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Мероприятия на тепловых источниках | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2 | Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях | 178 366 | 32 113 | 29 534 | 11 457 | 15 677 | 16 625 | 7 015 | 17 004 | 19 139 | 22 600 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | |
| 2.1 | Мероприятия для подключения новых потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2.2 | Мероприятия для повышения эффективности работы | 178 366 | 32 113 | 29 534 | 11 457 | 15 677 | 16 625 | 7 015 | 17 004 | 19 139 | 22 600 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | |
| 2.2.2 | Реконструкция т/сетей | 131 992 | 7 344 | 27 734 | 9 656 | 13 877 | 14 825 | 5 214 | 15 204 | 17 338 | 20 800 | 0 | 0 | 0 | |
| 2.2.4 | Реконструкция ЦТП | 22 969 | 22 969 | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.8 | Замена ветхих сетей* | 23 405 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | |
| 3 | ИТОГО инвестиции по ТСО | 178 366 | 32 113 | 29 534 | 11 457 | 15 677 | 16 625 | 7 015 | 17 004 | 19 139 | 22 600 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | |

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 70 – Объем инвестиций по ООО "Теплоснаб" на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|---------------|---|--------------|--------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Мероприятия на тепловых источниках | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях | 29 670 | 98 | 1 596 | 1 971 | 385 | 837 | 1 154 | 1 598 | 2 654 | 3 058 | 3 484 | 3 820 | 4 276 | 4 739 |
| 2.1 | Мероприятия для подключения новых потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Мероприятия для повышения эффективности работы | 29 670 | 98 | 1 596 | 1 971 | 385 | 837 | 1 154 | 1 598 | 2 654 | 3 058 | 3 484 | 3 820 | 4 276 | 4 739 |
| 2.2.3 | Реконструкция ПН | 1 631 | 98 | 0 | 1 533 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.8 | Замена ветхих сетей | 28 039 | 0 | 1 596 | 438 | 385 | 837 | 1 154 | 1 598 | 2 654 | 3 058 | 3 484 | 3 820 | 4 276 | 4 739 |
| 3 | ИТОГО инвестиции по ТСО | 29 670 | 98 | 1 596 | 1 971 | 385 | 837 | 1 154 | 1 598 | 2 654 | 3 058 | 3 484 | 3 820 | 4 276 | 4 739 |

Таблица 71 – Объем инвестиций по ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|--------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Мероприятия на тепловых источниках | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях | 2 270 | 2 270 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | Мероприятия для подключения новых потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Мероприятия для повышения эффективности работы системы | 2 270 | 2 270 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.4 | Реконструкция ЦТП | 2 270 | 2 270 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ИТОГО инвестиции по ТСО | 2 270 | 2 270 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 72 – Объем инвестиций по АО "Кузнецкая ТЭЦ" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

| № | Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|------------|---|------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Мероприятия на тепловых источниках | 833 | 833 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>1.1</i> | <i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| <i>1.2</i> | <i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i> | <i>833</i> | <i>833</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| 1.2.1 | Проект реконструкции теплогенерирующего, теплосетевого оборудования и ВПУ станции | 833 | 833 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ИТОГО инвестиции по ТСО | 833 | 833 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Объем инвестиций, предусмотренных на тепловых источниках по всем рассмотренным ТСО г. Новокузнецка, составляет 3 555 920 тыс. руб. (в ценах 2019 г., без НДС).

Таблица 73 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

| Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|------------------|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| МКП "Центральная ТЭЦ" | 1 087 500 | 81 800 | 113 200 | 110 000 | 75 000 | 0 | 160 000 | 160 000 | 160 000 | 160 000 | 0 | 0 | 0 | 67 500 |
| Неопределенная ТСО | 1 078 600 | 103 600 | 0 | 133 000 | 0 | 253 000 | 0 | 0 | 161 000 | 0 | 105 000 | 0 | 119 000 | 204 000 |
| АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | 1 180 842 | 74 064 | 77 423 | 74 956 | 78 330 | 87 629 | 91 057 | 91 608 | 92 374 | 98 148 | 90 660 | 108 847 | 106 411 | 109 334 |
| ООО "СибЭнерго" (реализация ТЭ) | 208 145 | 37 150 | 37 904 | 42 160 | 44 587 | 46 344 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| АО "Кузнецкая ТЭЦ" | 833 | 833 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО | 3 555 920 | 297 447 | 228 527 | 360 116 | 197 917 | 386 973 | 251 057 | 251 608 | 413 374 | 258 148 | 195 660 | 108 847 | 225 411 | 380 834 |

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В настоящем разделе приведены данные о величине инвестиций в части мероприятий на тепловых сетях, насосных станциях и тепловых пунктах без учета мероприятий в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима и без инвестиций для перехода к закрытой системе ГВС, информация о которых приведена в следующих разделах.

Объем инвестиций, предусмотренных на тепловых сетях по всем рассмотренным ТСО г. Новокузнецка, составляет 9 533 959 тыс. руб. (в ценах 2019 г., без НДС).

Таблица 74 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Новокузнецка на 2019-2034 гг. (без учета мероприятий в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима и без инвестиций для перехода к закрытой системе ГВС)

| Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------|---|------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| ООО "ТСН" (собственное имущество) | 2 191 631 | 191 172 | 258 563 | 133 742 | 174 982 | 146 862 | 152 219 | 192 598 | 154 352 | 153 573 | 146 816 | 193 673 | 149 207 | 143 872 |
| ООО "ТСН" (имущество в краткосрочной аренде) | 1 424 254 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 | 109 558 |
| ООО "СибЭнерго" (передача в зоне ООО "ЭГ") | 1 854 725 | 108 958 | 397 667 | 299 742 | 86 681 | 74 984 | 52 742 | 91 269 | 57 321 | 16 990 | 117 591 | 156 366 | 190 451 | 203 962 |
| Неопределенная ТСО | 1 099 695 | 41 923 | 21 269 | 522 413 | 39 826 | 51 546 | 52 416 | 53 290 | 83 287 | 64 337 | 0 | 68 615 | 63 713 | 37 059 |
| ООО "СибЭнерго" (реализация ТЭ) | 1 063 162 | 72 547 | 66 339 | 161 345 | 52 130 | 52 249 | 136 109 | 84 977 | 55 439 | 87 541 | 7 151 | 55 764 | 118 013 | 113 557 |
| ООО "СибЭнерго" (передача в зоне ООО "КТС") | 986 287 | 119 725 | 70 756 | 100 198 | 72 399 | 94 169 | 70 223 | 36 881 | 35 384 | 79 954 | 97 992 | 75 357 | 69 419 | 63 829 |
| АО "МТСК" | 703 899 | 52 698 | 139 173 | 56 886 | 54 530 | 52 237 | 50 021 | 47 945 | 45 999 | 44 175 | 42 463 | 40 818 | 39 237 | 37 717 |
| ООО "НТК" (в зоне ЦТЭЦ) | 178 366 | 32 113 | 29 534 | 11 457 | 15 677 | 16 625 | 7 015 | 17 004 | 19 139 | 22 600 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | 1 800 |
| ООО "Теплоснаб" | 29 670 | 98 | 1 596 | 1 971 | 385 | 837 | 1 154 | 1 598 | 2 654 | 3 058 | 3 484 | 3 820 | 4 276 | 4 739 |
| ООО "НТК" (в зоне ЗС ТЭЦ) | 2 270 | 2 270 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО | 9 533 959 | 731 062 | 1 094 456 | 1 397 312 | 606 168 | 599 068 | 631 457 | 635 120 | 563 133 | 581 787 | 526 857 | 705 772 | 745 675 | 716 094 |

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

Мероприятия в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуются.

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

Данные о величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе приведены в Разделе 7.1 настоящей Пояснительной записки.

В качестве источников финансирования инвестиций приняты внетарифные сторонние источники.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям Схемы теплоснабжения представлена в таблице ниже.

Как видно из таблицы, предлагаемые в схеме проекты имеют срок окупаемости, не превышающий 8 лет и являются инвестиционно-привлекательными для ТСО.

Таблица 75 – Оценка эффективности инвестиций

| № п/п | Наименование предприятия | Наименование источника | Наименование мероприятия | Группа мероприятий | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | | | | Всего по ТЭР | Экономия по прочим статьям расходов | Экономия ВСЕГО | Стоимость реализации | Простой срок окупаемости |
|-------|--------------------------|---|---|--|---|--------|-----------|-----------------------|-----------|--------------|-------------------------------------|----------------|----------------------|--------------------------|
| | | | | | Основное топливо | | | Электрическая энергия | | | | | | |
| | | | | | сущ.-персп. | т.у.т. | тыс. руб. | тыс. кВт*ч | тыс. руб. | | | | | |
| 1 | Неопределенная ТСО | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | Строительство АБМК 7,4 Гкал/ч | Группа №11. Новое строительство источников тепловой энергии в целях подключения потребителей | - | - | - | - | - | - | - | 99 900,00 | не определяется | |
| 2 | Неопределенная ТСО | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района | Строительство АБМК 7,5 Гкал/ч | | - | - | - | - | - | - | - | 105 000,00 | не определяется | |
| 3 | Неопределенная ТСО | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Строительство АБМК 7,4 Гкал/ч (Первая очередь) | | - | - | - | - | - | - | - | 103 600,00 | не определяется | |
| 4 | Неопределенная ТСО | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | Строительство АБМК 22,0 Гкал/ч (Вторая очередь) | | - | - | - | - | - | - | - | 345 000,00 | не определяется | |
| 5 | Неопределенная ТСО | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района | Строительство АБМК 8,0 Гкал/ч | | - | - | - | - | - | - | - | 112 000,00 | не определяется | |
| 6 | Неопределенная ТСО | Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района | Строительство АБМК 11,5 Гкал/ч | | - | - | - | - | - | - | - | 161 000,00 | не определяется | |
| 7 | Неопределенная ТСО | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района | Строительство АБМК 8,5 Гкал/ч | | - | - | - | - | - | - | - | 119 000,00 | не определяется | |
| 8 | Неопределенная ТСО | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | Строительство АБМК 9,5 Гкал/ч | | - | - | - | - | - | - | - | 133 000,00 | не определяется | |
| 9 | Неопределенная ТСО | Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского | Строительство АБМК 5,0 Гкал/ч | | - | - | - | - | - | - | - | 70 000,00 | не определяется | |

| № п/п | Наименование предприятия | Наименование источника | Наименование мероприятия | Группа мероприятий | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | | | | Всего по ТЭР | Экономия по прочим статьям расходов | Экономия ВСЕГО | Стоимость реализации | Простой срок окупаемости |
|-------|--------------------------|-------------------------|---|--|---|--------|-----------|-----------------------|-----------|--------------|-------------------------------------|----------------|----------------------|--------------------------|
| | | | | | Основное топливо | | | Электрическая энергия | | | | | | |
| | | | | | сущ.-персп. | т.у.т. | тыс. руб. | тыс. кВт*ч | тыс. руб. | | | | | |
| | | района | | | | | | | | | | | | |
| 10 | ООО "СибЭнерго" | Новая АБМК (КК) №1-К19 | Строительство новой АБМК (КК) 0,5 Гкал/ч для замещения котельной №19 | Группа №13. Новое строительство источников тепловой энергии, не связанное с подключением новых потребителей | - | - | - | - | - | - | - | 9 000,00 | не определяется | |
| 11 | ООО "СибЭнерго" | Новая АБМК (КК) №1-ТЧ15 | Строительство новой АБМК (КК) 1,5 Гкал/ч для замещения котельной КЧ-15 | | - | - | - | - | - | - | - | 36 000,00 | не определяется | |
| 12 | АО "Кузнецкая ТЭЦ" | КТЭЦ | Проект реконструкция теплогенерирующего, теплосетевого оборудования и ВПУ станции | | - | - | - | - | - | - | - | 1 000,00 | не определяется | |
| 13 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена паропроводов 1 категории: Паропровод КА4 (Котельный цех) | Группа №14. Реконструкция или модернизация существующих источников тепловой энергии в целях снижения уровня износа | - | - | - | - | - | - | - | 2 706,30 | не определяется | |
| 14 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена паропроводов 1 категории: Паропровод КА8 (Котельный цех) | | - | - | - | - | - | - | - | 8 763,10 | не определяется | |
| 15 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена паропроводов 1 категории: Паропровод ТГ-5 (Турбинный цех) | | - | - | - | - | - | - | - | 9 764,10 | не определяется | |
| 16 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена паропроводов 1 категории: Магистральный паропровод ТГ-5 (Турбинный цех) | | - | - | - | - | - | - | - | 11 372,90 | не определяется | |
| 17 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена паропроводов 1 категории: Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ N 4 (левый) (Турбинный цех) | | - | - | - | - | - | - | - | 8 830,40 | не определяется | |
| 18 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена паропроводов 1 категории: Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ N 4 (правый) (Турбинный цех) | | - | - | - | - | - | - | - | 9 035,20 | не определяется | |
| 19 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена паропроводов 1 категории: Паропровод ТГ-6 (Турбинный цех) | | - | - | - | - | - | - | - | 10 254,50 | не определяется | |
| 20 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена паропроводов 1 категории: Прочие паропроводы (Турбинный и котельный цех) | | - | - | - | - | - | - | - | 77 038,90 | не определяется | |
| 21 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена трубопроводов 4 категории: Прочие паропроводы (Турбинный, котельный химический цех) | | - | - | - | - | - | - | - | 33 197,10 | не определяется | |
| 22 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Восстановление и модернизация пиковых бойлеров | | - | - | - | - | - | - | - | 21 650,30 | не определяется | |
| 23 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена оборудования топливоподдачи (качающие питатели, вагонные весы, молотковые дробилки, дробильно-фрейзерные машины, | | - | - | - | - | - | - | - | 35 104,10 | не определяется | |

| № п/п | Наименование предприятия | Наименование источника | Наименование мероприятия | Группа мероприятий | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | | | | Всего по ТЭР | Экономия по прочим статьям расходов | Экономия ВСЕГО | Стоимость реализации | Простой срок окупаемости |
|-------|--------------------------|------------------------|--|--------------------|---|--------|-----------|-----------------------|-----------|--------------|-------------------------------------|----------------|----------------------|--------------------------|
| | | | | | Основное топливо | | | Электрическая энергия | | | | | | |
| | | | | | сущ.-персп. | т.у.т. | тыс. руб. | тыс. кВт*ч | тыс. руб. | | | | | |
| | | | металлоуловители конвейеров, пробоотборочный комплекс) | | | | | | | | | | | |
| 24 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена вагонопрокидывателей и вагонотолкателей ЦТП | | | | | | | | | | 106 086,30 | не определяется |
| 25 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена бакового хозяйства котельного, турбинного и химического цехов | | | | | | | | | | 31 771,80 | не определяется |
| 26 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена систем возбуждения турбогенераторов | | | | | | | | | | 21 109,00 | не определяется |
| 27 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена релейной защиты трансформаторов, турбогенераторов, высоковольтных линий | | | | | | | | | | 6 007,90 | не определяется |
| 28 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Разгрузчик жидких реагентов ХВО-1 | | | | | | | | | | 4 907,40 | не определяется |
| 29 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена насосного оборудования цеха топливоподачи, турбинного, котельного, электрического и химического цехов | | | | | | | | | | 19 034,20 | не определяется |
| 30 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Замена турбогенераторов | | | | | | | | | | 389 704,70 | не определяется |
| 31 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Модернизация вспомогательного оборудования котельного, турбинного, химического цехов | | | | | | | | | | 18 944,00 | не определяется |
| 32 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Реконструкция резервного топливного хозяйства | | | | | | | | | | 80 000,00 | не определяется |
| 33 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Модернизация ПТВМ-100 №1 | | | | | | | | | | 160 000,00 | не определяется |
| 34 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Модернизация ПТВМ-100 №2 | | | | | | | | | | 160 000,00 | не определяется |
| 35 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Модернизация ПТВМ-100 №3 | | | | | | | | | | 160 000,00 | не определяется |
| 36 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Модернизация ПТВМ-100 №4 | | | | | | | | | | 160 000,00 | не определяется |
| 37 | ООО "СибЭнерго" | Котельная №32 | Монтаж дополнительного котла и реконструкция схемы отпуска тепловой энергии в котельной № 32 для покрытия перспективных нагрузок | | | | | | | | | | 18 044,00 | не определяется |
| 38 | ООО "СибЭнерго" | Котельная п. Листвяги | Демонтаж котлов №1, 2, 4 (ДКВР 6,5/13 в водогрейном режиме без газоочистного оборудования) и | | | | | | | | | | 30 450,00 | не определяется |

| № п/п | Наименование предприятия | Наименование источника | Наименование мероприятия | Группа мероприятий | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | | | | Всего по ТЭР | Экономия по прочим статьям расходов | Экономия ВСЕГО | Стоимость реализации | Простой срок окупаемости | |
|-------|--------------------------|------------------------|--|--|---|--------|-----------|-----------------------|-----------|--------------|-------------------------------------|----------------|----------------------|--------------------------|-----------------|
| | | | | | Основное топливо | | | Электрическая энергия | | | | | | | |
| | | | | | сущ.-персп. | т.у.т. | тыс. руб. | тыс. кВт*ч | тыс. руб. | | | | | | тыс. руб. |
| | | | монтаж котлячейки №2 (КВ-Р 7,56-115) с реконструкцией трубопроводов котельной поселка Листвяги | | | | | | | | | | | | |
| 39 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Модернизация электрофильтров котлоагрегатов 2 очереди | Группа №15. Мероприятия на существующих источниках тепловой энергии, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности и (или) повышение эффективности работы | - | - | - | - | - | - | - | - | 113 122,60 | не определяется | |
| 40 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Природоохранные мероприятия | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 140,30 | не определяется |
| 41 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Мероприятия по улучшению условий труда | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7 848,20 | не определяется |
| 42 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Антитеррористические мероприятия, системы видеонаблюдения и контроля доступа | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10 933,40 | не определяется |
| 43 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Модернизация электроснабжения насосной №2 1-го подъема | | - | - | - | 829,3 | 1476,2 | 1476,2 | - | 1476,2 | - | 16 237,70 | 11,00 |
| 44 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Модернизация турбогенераторов ТГ-2,3,7 с выполнением производственного отбора пара | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 18 944,00 | не определяется |
| 45 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Установка аппаратов сажеобдувки на котлоагрегатах 2 очереди | | - | - | - | 3632,0 | 6465,0 | 6465,0 | - | 6465,0 | - | 38 790,10 | 6,00 |
| 46 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Перевод пылесистем котлоагрегатов 1 и 2 очереди на газовую сушку топлива | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 76 497,60 | не определяется |
| 47 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Монтаж аспирационных установок ленточных конвейеров | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 19 124,40 | не определяется |
| 48 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Модернизация АСУ ТП котлоагрегатов и турбогенераторов. Автоматизация тракта топливоподачи, ХВО, БНС №2 | | - | - | - | - | - | - | 8885,6 | 8885,6 | - | 71 085,00 | 8,00 |
| 49 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Реконструкция схемы дозирования реагентов для подготовки химобессоленной и химочищенной воды | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5 917,70 | не определяется |
| 50 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Перенос расширителей продувки котлоагрегатов 2 очереди | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4 510,50 | не определяется |
| 51 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Реконструкция мельниц котлоагрегатов 2 очереди, включая маслохозяйство | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 56 110,30 | не определяется |
| 52 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Установка высокогерметичных уплотнений регулирующих клапанов и стопорных клапанов турбогенераторов | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 32 475,40 | не определяется |
| 53 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Модернизация основных эжекторов турбогенераторов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6 314,70 | не определяется | |
| 54 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Модернизация основного электрического оборудования | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 102 938,00 | не определяется | |

| № п/п | Наименование предприятия | Наименование источника | Наименование мероприятия | Группа мероприятий | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | | | | Всего по ТЭР | Экономия по прочим статьям расходов | Экономия ВСЕГО | Стоимость реализации | Простой срок окупаемости |
|-------|--------------------------|------------------------|--|--------------------|---|--------|-----------|-----------------------|-----------|--------------|-------------------------------------|----------------|----------------------|--------------------------|
| | | | | | Основное топливо | | | Электрическая энергия | | | | | | |
| | | | | | сущ.-персп. | т.у.т. | тыс. руб. | тыс. кВт*ч | тыс. руб. | | | | | |
| | | | (трансформаторы, ячейки 0,4, 6, 10 кВ, аккумуляторные батареи, шкафы управления оперативным током, электролизные установки) | | | | | | | | | | | |
| 55 | АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | ЗС ТЭЦ | Модернизация приборного парка электротехнической лаборатории, лаборатории контроля металла, цеха ремонта средств измерений и автоматики, химического, турбинного и котельного цехов | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 742,40 | не определяется | |
| 56 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Перевод оборудования ТЭЦ на работу на пониженных параметрах пара (с переводом котлов первой очереди на выработку теплофикационного пара, с реконструкцией главных паропроводов, паропровода теплофикационного пара от ресиверов до коллектора бойлеров). С выводом из эксплуатации таровых турбин ст. №№ 1,3,4,5,7, Энергетических котлов ст. №№ 4-6, ХВО №3, ОБ-1 | газ | 2146,4 | 8898,0 | 1600,4 | 2224,5 | 11122,6 | 7415,0 | 18537,6 | 180 000,00 | 9,71 | |
| 57 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Увеличение расхода сетевой воды через бойлерную установку | газ | 1119,82 | 4642,2 | 834,9 | 1160,5 | 5802,7 | - | 5802,7 | 30 000,00 | 5,17 | |
| 58 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Перевод питания ПВК и ХВОЗ с ОП-3 на ТЭЦ | - | - | - | 1076,6 | 1496,5 | 1496,5 | - | 1496,5 | 17 000,00 | 11,36 | |
| 59 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Установка конденсаторов пара впрыска на котлоагрегатах второй очереди | газ | 269,14 | 1115,7 | 89,2 | 124,0 | 1239,7 | - | 1239,7 | 15 000,00 | 12,10 | |
| 60 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Реконструкция системы общеобменной вентиляции склада химреагентов ХВО №3 | - | - | - | - | - | - | - | - | 8 000,00 | не определяется | |
| 61 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Оборудование места выгрузки реагентов с автотранспорта на складе химреагентов ХВО №3 | - | - | - | - | - | - | - | - | 3 000,00 | не определяется | |
| 62 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Установка собственного источника сжатого воздуха | - | - | - | - | - | 1250,0 | - | 1250,0 | 40 000,00 | 32,00 | |
| 63 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Замена установки пенотушения кабельного полуэтажа ПВК на аэрозольную установку | - | - | - | - | - | - | - | - | 3 000,00 | не определяется | |
| 64 | МКП "Центральная ТЭЦ" | ЦТЭЦ | Перемаркерровка паровой турбины ст. №6 со снижением мощности до 24 МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | - | не определяется | |

| № п/п | Наименование предприятия | Наименование источника | Наименование мероприятия | Группа мероприятий | Экономия топливно-энергетических ресурсов | | | | | Всего по ТЭР | Экономия по прочим статьям расходов | Экономия ВСЕГО | Стоимость реализации | Простой срок окупаемости |
|-------|--------------------------|------------------------------|--|--|---|---------|-----------|-----------------------|-----------|--------------|-------------------------------------|----------------|----------------------|--------------------------|
| | | | | | Основное топливо | | | Электрическая энергия | | | | | | |
| | | | | | сущ.-персп. | т.у.т. | тыс. руб. | тыс. кВт*ч | тыс. руб. | | | | | |
| 65 | ООО "СибЭнерго" | Котельная №32 | Реконструкция водоподготовительной установки с целью снижения содержания кислорода в подпиточной воде в котельной № 32 | | - | - | - | - | - | - | - | 19 600,00 | не определяется | |
| 66 | ООО "СибЭнерго" | Зырянская районная котельная | Замена котлячейки № 5 Зырянской котельной на котел КВ-р 11,63-115 | | уголь | 362,89 | 1504,3 | 270,6 | 376,1 | 1880,4 | 470,1 | 2350,5 | 34 600,00 | 14,72 |
| 67 | ООО "СибЭнерго" | Зырянская районная котельная | Реконструкция АСУ ТП котлоагрегатов № 1, 3, 4,6 Зырянской котельной | | уголь | 83,63 | 346,7 | 62,4 | 86,7 | 433,3 | 1733,3 | 2166,7 | 24 960,00 | 11,52 |
| 68 | ООО "СибЭнерго" | Зырянская районная котельная | Реконструкция топочных устройств котлов № 1,4, 6 (тип КВ-ТС 20) Зырянской котельной | | уголь | 1243,94 | 5156,7 | 927,5 | 1289,2 | 6445,8 | 716,2 | 7162,0 | 55 291,00 | 7,72 |
| 69 | ООО "СибЭнерго" | Котельная школы №16 | Вывод из эксплуатации котельной школы № 16** | Группа №17. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж существующих источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | не определяется |
| 70 | ООО "СибЭнерго" | Котельная Садопарковая | Вывод из эксплуатации котельной Садопарковой** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | не определяется |
| 71 | ООО "СибЭнерго" | Котельная №19 | Вывод из эксплуатации котельной №19** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | не определяется |
| 72 | ООО "СибЭнерго" | Котельная №72 | Вывод из эксплуатации котельной №72** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | не определяется |

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

10.1. Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В соответствии с п. 19 Правил организации теплоснабжения, изменение границ зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 г., произведено упорядочивание перечня изолированных зон теплоснабжения, в разрезе эксплуатируемых организаций, в части изменений функциональной структуры теплоснабжения необходимо отметить следующее:

1) Уточнена организационно-правовая форма собственности по теплоснабжающим и теплосетевым организациям;

2) МП «ССК» ранее осуществляло эксплуатацию 30 котельных и тепловые сети от котельных, а также 3 ТЭЦ, в настоящее время организация находится в стадии ликвидации. Тепловые сети переданы:

- в контуре котельных: от МП «ССК» переданы в аренду ООО «Сибэнерго» с ноября 2017 года, от ООО «СтройТехПроект» в аренду ООО «Сибэнерго» - с ноября 2016 года;

- в контуре ЗСТЭЦ: от МП «ССК» в аренду ООО «Сибэнерго» с ноября 2017 года;

- в контуре ЦТЭЦ: от МП «ССК» в аренду с октября 2017 года в ООО «ЭнергоТранзит», а с мая 2018 года переданы в субаренду в ООО «СибЭнерго».

3) С 8 августа 2017 года ООО «ТСН» приняли в обслуживание на правах аренды тепловые сети МП «ССК» в контуре Кузнецкой ТЭЦ (договор от 08.08.2017 № ТСН-17/11);

4) Новоильинская газовая котельная, расположенная по адресу: пр. Авиаторов, 56а, передана в эксплуатационную ответственность МП «ГУЖКХ» в 2018 г., ранее эксплуатацию осуществляло ООО «Южно-Кузбасская тепловая генерация» (ООО «ЮжГ»). Передача тепловой энергии от котельной осуществляется ООО «Сибэнерго», в соответствии с договором №СГ-191-17 от 17.04.2018 г. С 01.01.2019 г. Функции ЕТО в системе теплоснабжения от Новоильинской котельной переданы ООО «КузнецкТеплоСбыт» (между ЗСТЭЦ и котельной имеется технологическая связь, системы не являются изолированными).

5) В 2017 году введена в работу котельная НКХП по адресу: Куйбышевский район, пер. Мелькомбинатовский, 9 (котельная теплоснабжающей организации ООО «НКХП» закрыта, тепловые сети переданы в эксплуатацию ООО «Сибэнерго»), с целью теплоснабжения 2 потребителей по ул. Вокзальная, 111 и 113 (реализовано мероприятие базовой версии);

б) В соответствии с замечанием №17 к базовой версии, в проект добавлены системы теплоснабжения на базе ведомственных котельных и прочих котельных, в зоне действия которых осуществляется регулируемая деятельность в сфере теплоснабжения потребителей.

10.2. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, в соответствии с актуализированным на 2020 г. проектом Схемы теплоснабжения представлен в таблице 74.

Таблица 76 – Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

| № ЕТО | Наименование теплоисточника | № СЦТ | Утвержденная ЕТО |
|-------------------------------------|--|-------|----------------------------------|
| 01 | КТЭЦ | 001 | АО «Кузнецкая ТЭЦ» |
| 02 | ЗСТЭЦ Новоильинская газовая котельная | 002 | ООО «Кузнецктепλοςбыт» |
| 03 | ЦТЭЦ | 003 | ООО «ЭнергоТранзит» |
| 04 | Абашевская районная котельная | 004 | ООО «Сибэнерго» |
| | Байдаевская центральная котельная № 2 | 005 | |
| | Зырянская районная котельная | 006 | |
| | Котельная пос. Притомский | 007 | |
| | Котельная № 19 | 008 | |
| | Котельная № 72 | 009 | |
| | Котельная УПК | 010 | |
| | Котельная ОРК «Таргай» | 011 | |
| | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 012 | |
| | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 013 | |
| | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | 014 | |
| | Куйбышевская центральная котельная | 015 | |
| | Котельная пос. Листвяги | 016 | |
| | Котельная № 6 | 017 | |
| | Котельная Садопарковая | 018 | |
| | Котельная №32 (БПОУ) | 019 | |
| | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | 020 | |
| | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | 021 | |
| | Котельная проф. «Бунгурский» | 022 | |
| | Котельная «РТРС» | 023 | |
| | Оздоровительного лагеря «Голубь» | 024 | |
| Котельная школа № 1 | 025 | | |
| Котельная школа № 23 | 026 | | |
| Котельная школа № 37 | 027 | | |
| Котельная школа № 43 | 028 | | |
| Котельная интернат № 66 (Монтажник) | 029 | | |
| Котельная школа № 16 | 030 | | |
| Котельная детского сада № 123 | 031 | | |
| Полосухинская | 032 | | |
| Кузнецкая крепость | 033 | | |
| Котельная НКХП | 034 | | |
| 05 | Котельная АО «Евразруда» | 035 | АО «Евразруда» |
| 06 | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | 036 | ОАО «РЖД» |
| | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | 037 | |
| | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | 038 | |
| | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино | 039 | |
| 07 | Котельная ООО ТК «Садовая» | 040 | ООО ТК «Садовая» |
| 08 | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | 041 | ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» |

| № ЕТО | Наименование теплоисточника | № СЦТ | Утвержденная ЕТО |
|--------------|--|--------------|----------------------------------|
| 09 | Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | 042 | ООО «Разрез Бунгурский-Северный» |

10.3. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлено в таблице 75, в приложении 2 Главы 15 границы отражены в графическом виде.

Таблица 77 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

| Наименование теплоисточника | № ЕТО | № СЦТ | Описание границ зон деятельности ЕТО | Утвержденная ЕТО |
|---|-------|-------|--|------------------------|
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | |
| КТЭЦ | 01 | 001 | Зона действия КТЭЦ распространяется на Кузнецкий район, юго-западную часть Орджоникидзевского района, восточную часть Центрального района и север Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Фесковская, Байдаевским шоссе, Кульяновским озером, р. Томь, ул. Тамбовская, Глухой переулок, ул. Новая, Толмачёва, Кузнецкий пер, ул. Байкальская, Самаркандская, р. Томь, ул. Транспортная, Волоколамский проезд, Кондомское шоссе, ул. Полевая, ул. Тупик 3 км, р. Горбуниха, ул. Циолковского, Кутузова, проспект Бардина, ул. Кирова, между жилыми домами 39 и 45 по ул. Кирова на север до Пионерского проспекта, жилые дома 47, 43, 41 по Пионерскому проспекту, ул. Орджоникидзе, р. Аба, ул. Запорожская, р. Томь, парк "Топольники", ул. Водопадная, Шункова, Крылова, Широкая, Екимова, Крепостная 1-я, Череповецкая, Дорожная, Стартовая, Пермский пер., Балакирева пер., Кузнецкое шоссе, ул Еланьская, р. Коммунарка, Областной пер., Окружной пер., р. Байдаевка, ул. Оссинники, Байдаевская, Демьяна Бедного, Новостройка, проспект Шахтёров, ул. Гвардейская, Фесковская и составляет 19,9 км ² | АО «Кузнецкая ТЭЦ» |
| 1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная | 02 | 002 | Зона действия ЗСТЭЦ и НГК распространяется на Западно-Сибирский металлургический комбинат, Заводский и Новоильинский районы г. Новокузнецка. Зона действия источников ограничена Заводским шоссе, Пойменное шоссе, ул. Моховая, лесной массив, Северное шоссе, лесной массив, Бызовское шоссе, р. Томь, Ильинское шоссе, ул. Косыгина, Космонавтов, проспект Авиаторов, р. Петрик, ул. Чернышова, Звездова, проспект Мира, проспект Мира 40, 15, проспект Мира, ул. Косыгина, Жиха, Бызовское шоссе, р. Томь, Бызовское шоссе, водная акватория, озеро Кривое, р. Томь, Космическое шоссе, лесной массив по обе стороны р. Щедруха, Космическое шоссе, ул. Промстроевская, с/о "Строитель-1 КМС", ул. Магаданская, гора Маяковая, лесной массив, Заводское шоссе и составляет 37,8 км ² | ООО «КузнецкТеплоСбыт» |
| ЦТЭЦ | 03 | 003 | Зона действия ЦТЭЦ распространяется на Новокузнецкий Металлургический Комбинат, а также на Центральный и Куйбышевский районы г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена р. Томь, р. Аба, ул. Орджоникидзе, жилые дома 47, 43, 41 по Пионерскому проспекту, между жилыми домами 36а и 46 по Пионерскому проспекту на юг до ул. Кирова, проспект Бардина, ПКиО им. Гагарина, ул. Кутузова, Циолковского, ж/д, между строениями 2 к. 36 и 2 к. 45 на юг до ул. Вокзальная, ул. Пролетарская, Ключевая, лесной массив, ул. Лермонтова, Маяковского, Трудовой переулок, ул. Тушинская, р. Аба, ул. Рудокопровая, лесной массив, р. Томь и составляет 18,3 км ² | ООО «ЭнергоТранзит» |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | |
| Абашевская районная котельная | 04 | 004 | Зона действия котельной распространяется на мкр. Абашево Орджоникидзевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена р. Томь, ул. Сусанина, Иртышская, Варяжская, Крутоярская, Автоторожная, Кавказская 26, лесной массив, ул. Ереванская, Абашевское кладбище, Шорский переулок, ул. Измайловская, Кольская, Динамовский переулок, ул. Рейдовая, р. Томь и составляет 1,2 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Байдаевская центральная котельная № 2 | 04 | 005 | Зона действия котельной распространяется на мкр. Байдаевский Орджоникидзевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Магнитогорская, Даргомыжского, Гвардейская, Слесарная, Эстакадная, Искитимская, лесной массив, Стрелочный тупик, ул. Карагандинская, Магнитогорская и составляет 1,7 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Зыряновская районная | 04 | 006 | Зона действия котельной распространяется на Орджоникидзевский район г. Новокузнецка. Зона | ООО «Сибэнерго» |

| Наименование теплоисточника | № ЕТО | № СЦТ | Описание границ зон деятельности ЕТО | Утвержденная ЕТО |
|------------------------------------|-------|-------|---|------------------|
| котельная | | | действия источника ограничена ул. Херсонская, Хасанская, Разведчиков, Чкалова, Топографический переулок, ул. Камышова, Марии Расковой, Силикатная, лесной массив, ул. Алейская, Беводная, Доватора, лесной массив, р. Зыряновка, ул. Иртышская, Заслонова проезд, ул. Скоростная, Фурманова, Пешеходная, Сибирский пер., ул. Львовская, Емельяновская, Телецкий пер., ул. Херсонская и составляет 2,1 км ² | |
| Котельная пос. Притомский | 04 | 007 | Зона действия котельной распространяется на посёлок Притомский Орджоникидзевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена Притомским шоссе, ул. Шахтостроевская, пер. Потанина, ж/д, р. Томь, ул. Олеко Дундича, Крамского, Салтыкова Щедрина, озером Голодный, водными акваториями, Притомским шоссе и составляет 1,2 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 19 | 04 | 008 | Зона действия котельной распространяется на основную общеобразовательную школу № 19 в квартале Верхняя Колония Орджоникидзевского района г. Новокузнецка по адресу ул. Крупской, 35. Зона действия источника ограничена ул. Крупской, Школьным проездом, ул. Сивашская, Некрасова и составляет 0,01 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 72 | 04 | 009 | Зона действия котельной распространяется на центр социальной и медицинской реабилитации детей и подростков с ограниченными возможностями в мкр. Байдаевский Орджоникидзевского района г. Новокузнецка по адресу Фесковская, 99. Зона действия источника ограничена ул. Фесковская, Рудничный пер., ул. Прибрежная, пер. Серова и составляет 2475 м ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная УПК | 04 | 010 | Зона действия котельной распространяется на МБУ "Комбинат питания" Заводского района г. Новокузнецка по адресу ул. Томский проезд, 9. Зона действия источника ограничена Томским проездом, ул. Клубная, Кемеровская, Томский проезд и составляет 0,01 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная ОРК «Таргай» | 04 | 011 | Зона действия котельной распространяется на село Таргай. Зона действия источника ограничена Шоссе а Бийск, ул. Чистая грива, Центральная, лесной массив, снт "Энергетик-2", ул. Новая, Луговая, Таргайское кладбище, Шоссе на Бийск и составляет 0,4 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 04 | 012 | Зона действия котельной распространяется на север и восток поселка Абагур-Лесной, Центрального района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Дагестанская, Кузбасская, Кузбасская 52,50,48, Кузбасская Громовой, Осьмухина, р. Томь, ул. Дачный Городок, Земнухова 43 и 75, Земнухова, Земнухова 81, Абагурская, Левашова, Дагестанская и составляет 0,4 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 04 | 013 | Зона действия котельной распространяется на запад поселка Абагур-Лесной, Центрального района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Кузбасская, Земнухова, Попова, Дагестанская, Кисловодская, лесной массив, Антибесская, Бериккульская, лесной массив, ул. Кузбасская и составляет 0,2 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | 04 | 014 | Зона действия котельной распространяется на юг поселка Абагур-Лесной, Центрального района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ж/д, ул. Пинская, лесной массив и составляет 0,02 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Куйбышевская центральная котельная | 04 | 015 | Зона действия котельной распространяется на север и центральную часть Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ж/д о.п. Локомотивное депо, ж/д, ж/д станцией Новокузнецк-Сортировочный, Равенства проезд, 375 км, ул. Солнечная, лесной массив, ул. Лавная, Гористая, Печная, Бунгурская, Сахалинская, р. Аба, ул. Горноспасательная, Димитрова, Вольный Юпитер, Новый Юпитер, Динамитная, Славянская, Внутренняя, Марс, Батарейная, помзона, между постройками 8 и 8 к.1 на юго запад до ул. Димитрова, ул. Рудокопровая, между постройками 42/4 и 40/2 на юг через р. Аба до ж/д о. п. Локомотивное депо и составляет 2 км ² | ООО «Сибэнерго» |

| Наименование теплоисточника | № ЕТО | № СЦТ | Описание границ зон деятельности ЕТО | Утвержденная ЕТО |
|---------------------------------------|-------|-------|---|------------------|
| Котельная пос. Листвяги | 04 | 016 | Зона действия котельной распространяется на посёлок Листвяги на юго-западе Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Серпуховская, лесной массив, с/о "Горняк", ул. Луговая, Шушталепская, Абажурный переулок, ул. Придорожная, лесной массив, ул. Серпуховская и составляет 1 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 6 | 04 | 017 | Зона действия котельной распространяется на центральную часть Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. 375 км, Линейная, ж/д, от ж/д о. п. Локомотивное депо на юг до ул. 375 км и составляет 0,06 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная Садопарковая | 04 | 018 | Зона действия котельной распространяется на западную часть Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена руч. Садопарковый, ул. Рябиновая, Крохотная, Заречная, Садопарковая, зона котельной, руч. Садопарковый и составляет 0,1 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная №32 (БПОУ) | 04 | 019 | Зона действия котельной распространяется на западную часть Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Садопарковая, Железнодорожная, между домами 1 и 3 по Железнодорожной на юг до ул. Куйбышева, ул. Куйбышева, лесной массив, ул. Садопарковая и составляет 0,1 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | 04 | 020 | Зона действия котельной распространяется на мкр. Абагуровский разъезд, находящийся в юго-восточной части Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена р. Кондома, ул. Лесогорная, лесной массив, пруд, р. Кондома и составляет 0,09 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | 04 | 021 | Зона действия котельной распространяется на мкр. Абагуровский разъезд, находящийся в юго-восточной части Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Шаумяна, Зелёная, Узбекистанская, Бабушкина и составляет 0,04 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная проф. «Бунгурский» | 04 | 022 | Зона действия котельной распространяется на МАУ "Оздоровительные центры" находящейся в западной части Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Весёлая Горка, р. Зайчиха, с/о "Клубничка, ул. Сосновская, ул. Весёлая Горка и составляет 0,03 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная «РТРС» | 04 | 023 | Зона действия котельной распространяется на Кемеровский областной радиотелевизионный передающий центр РТРС, находящейся на юге Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Черемнова, лесной массив, с/о "Плодовод-2", лесной массив и составляет 0,01 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Оздоровительного лагеря «Голубь» | 04 | 024 | Зона действия котельной распространяется на корпуса оздоровительного лагеря «Голубь» и составляет 0,01 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная школа № 1 | 04 | 025 | Зона действия котельной распространяется на МБОУ ООШ № 1, находящейся на востоке Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Пролетарская, Киселёвская, Нижнепролетарская, пер. Чернышевского и составляет 0,01 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная школа № 23 | 04 | 026 | Зона действия котельной распространяется на школу № 23 и детский сад №274, находящейся на юге Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Вуерхне-Редаково, Берензасский проезд, ул. Сосновская и составляет 0,01 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная школа № 37 | 04 | 027 | Зона действия котельной распространяется на среднюю общеобразовательную школу № 37, находящейся на юге Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Псковская, Ставропольская, Стальского, Варшавская и составляет 0,02 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная школа № 43 | 04 | 028 | Зона действия котельной распространяется на МБОУ ООШ № 43, находящейся на западе Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Жасминная, ж/д, р. Аба, ул. Гончарова и составляет 0,01 км ² | ООО «Сибэнерго» |

| Наименование теплоисточника | № ЕТО | № СЦТ | Описание границ зон деятельности ЕТО | Утвержденная ЕТО |
|--|-------|-------|--|------------------|
| Котельная интернат № 66 (Монтажник) | 04 | 029 | Зона действия котельной распространяется на корпуса интерната №66 и составляет 0,01 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная школа № 16 | 04 | 030 | Зона действия котельной распространяется на основную общеобразовательную школу № 16, находящейся в п. Абагур-Лесной в восточной части Центрального района г. Новокузнецка по адресу ул. Громовой, 61. Зона действия источника ограничена ул. Громовой, Шевцовой, Виктора Петрова, Короленко, Осьмухина, Громовой и составляет 9665 м ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная детского сада № 123 | 04 | 031 | Зона действия котельной распространяется на детский сад № 123, находящейся на юге Куйбышевского района г. Новокузнецка по адресу ул. Литейная, 82. Зона действия источника ограничена ул. Черемнова, Герасименко, Литейная, переулком между строениями 82 и 84 по ул. Литейная на запад до ул. Черемнова и составляет 2355 м ² | ООО «Сибэнерго» |
| Полосухинская | 04 | 032 | Зона действия котельной распространяется на ст. Полосухино, находящейся на севере Заводского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Станционная, ж/д, лесным массивом и составляет 0,06 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Кузнецкая крепость | 04 | 033 | Зона действия котельной распространяется на Кузнецкую крепость, находящейся на западе Кузнецкого района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Водопадная, лесной массив, руч. Крепостной, Крепостной проезд и составляет 0,02 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная НКХП | 04 | 034 | Зона действия котельной распространяется на 2 многоквартирных дома по адресу ул. Вокзальная 111 и 113, находящиеся на северо-востоке Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Вокзальная, Элеваторный 2-й пер., переулок между строениями Элеваторный 2-й пер., 8 и ул. Вокзальная, 113 на восток до Мелькомбинатовского пер., Мелькомбинатовский пер., ул. Вокзальная и составляет 0,01 км ² | ООО «Сибэнерго» |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | |
| Котельная АО «Евразруда» | 05 | 035 | Зона действия котельной распространяется на центральную часть Новоильинского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена пр. Авиаторов, пр. Архитекторов, между строением пр. Архитекторов, 12а и Ильинским парком на юго-запад до ул. Космонавтов, лесным массивом, пр. Авиаторов и составляет 0,45 км ² | АО «Евразруда» |
| Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | 06 | 036 | Зона действия котельной распространяется на производственные здания станции и составляет 0,01 км ² | ОАО «РЖД» |
| Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | 06 | 037 | Зона действия котельной распространяется на производственные здания станции и составляет 0,01 км ² | ОАО «РЖД» |
| Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | 06 | 038 | Зона действия котельной распространяется на пос. Абагур-Лесной, находящейся в восточной части Центрального района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Кандолепская, Полигонная, лесным массивом и составляет 0,03 км ² | ОАО «РЖД» |
| Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно | 06 | 039 | Зона действия котельной распространяется на больничные помещения и составляет 0,01 км ² | ОАО «РЖД» |
| Котельная ООО ТК «Садовая» | 07 | 040 | Зона действия котельной распространяется на основная общеобразовательную школу № 89, находящуюся в южной части Заводского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена Пойменным шоссе, ж/д, ул. Селекционная, Двинская, переулком между домами 23 и 25а по ул. Двинской на запад, до ул. Ладожская, ул. Ладожская, р. Маркина, Пойменное шоссе и составляет 0,2 км ² | ООО ТК «Садовая» |

| Наименование теплоисточника | № ЕТО | № СЦТ | Описание границ зон деятельности ЕТО | Утвержденная ЕТО |
|--|-------|-------|--|----------------------------------|
| Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | 08 | 041 | Зона действия котельной распространяется на участок на северо-востоке Куйбышевского района г. Новокузнецка. Зона действия источника ограничена ул. Вокзальная, Мелькомбинатовский пер., ж/д, ул. Восточная, Верхне-Восточная, Вокзальная и составляет 0,01 км ² | ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» |
| Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | 09 | 042 | Зона действия котельной распространяется на производственных потребителей котельной и потребителей городской застройки в районе Ливинской улицы. | ООО «Разрез Бунгурский-Северный» |

10.4. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

10.4.1. Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения

10.4.2. Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;

Размер собственного капитала;

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

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

10.4.3. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

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

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

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

10.4.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Функции ЕТО в изолированной зоне 001 выполняет АО «Кузнецкая ТЭЦ», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

Функции ЕТО в изолированной зоне 002 выполняет ООО «КузнецкТеплоСбыт», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

Функции ЕТО в изолированной зоне 003 фактически выполняет ООО «ЭнергоТранзит». Поскольку утвержденная ЕТО в базовой версии – МП «ССК» прекратила осуществление регулируемой деятельности, в ходе сбора замечаний и предложений по проекту актуализированной Схемы теплоснабжения на 2020 год осуществляется прием заявок на присвоение статуса ЕТО в изолированной зоне 003. В настоящее время отсутствуют основания для присвоения статуса ЕТО одной из 4 регулируемых организаций, ввиду отсутствия в достаточной степени исходных данных и отсутствия заявок.

Функции ЕТО в изолированных зонах 004-034 фактически выполняет ООО «Сибэнерго». Присвоение статуса ЕТО прочим организациям в указанных зонах неправомерно, ввиду отсутствия эксплуатационной ответственности по котельным и тепловым сетям.

Функции ЕТО в изолированных зонах 035-042 фактически выполняют ведомственные организации-производители тепловой энергии. В базовой версии проекта указанные зоны представлены не были и, следовательно, ЕТО определены не были. В ходе сбора замечаний и предложений по проекту актуализированной Схемы теплоснабжения на 2020 год осуществляется прием заявок на присвоение статуса ЕТО в изолированных зонах 035-041.

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории города представлены в таблице 76 (сравнительная таблица рекомендована Минэнерго России).

Поскольку бухгалтерская отчетность на 31.12.2018 г. еще не сформирована, размер собственного капитала теплоснабжающих и теплосетевых организаций представлен по наиболее поздней версии бухгалтерского баланса.

Таблица 78 – Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории города

| Наименование теплоисточника | № СЦТ | Источники тепловой энергии | | | | | Тепловые сети | | | | | Основание для присвоения статуса ЕТО | Утвержденная ЕТО |
|---|---------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------|--|--|----------------------------|---------------------------|--------------------------|--|--|--------------------------------------|------------------------|
| | | Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч | Наименование организации | Вид имущественного права | Размер собственного капитала тыс. руб. | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | Емкость тепловых сетей, м³ | Наименование организации | Вид имущественного права | Размер собственного капитала тыс. руб. | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | | |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | |
| КТЭЦ | 001 | 890,0 | АО «Кузнецкая ТЭЦ» | собственность | 706760 | да | 18450 | 1) ООО «ТСН» | собственность, аренда | 145 | нет | п. 6 Правил | АО «Кузнецкая ТЭЦ» |
| | | | | | | | 0 | 2) ООО «НТК» | аренда | -59322 | нет | | |
| 1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная | 002 | 1307,5 13,4 | 1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) МП «ГУЖКХ» | 1) собственность 2) аренда | 1) 86307415 2) 0 | 1) нет 2) нет | 12937 | 1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | собственность | 86307415 | нет | п. 6 Правил | ООО «КузнецкТеплоСбыт» |
| | | | | | | | 8470 | 2) АО «МТСК» | собственность | 163 | нет | | |
| | | | | | | | 9625 | 3) ООО «Сибэнерго» | аренда | н.д. | нет | | |
| | | | | | | | 0 | 4) ООО «НТК» | аренда | -59322 | нет | | |
| | | | | | | | 304 | 5) ООО «КузнецкТеплоСбыт» | аренда | 42323 | да | | |
| | | | | | | | 250 | 6) ООО «Теплоснаб» | собственность | 3305 | нет | | |
| | | | | | | | 108 | 7) ООО «ЭнергоСеть» | собственность | н.д. | нет | | |
| 211 | 8) ООО «Шахта «Юбилейная» | собственность | н.д. | нет | | | | | | | | | |
| ЦТЭЦ | 003 | 1215,3 | МКП «Центральная ТЭЦ» | аренда | 19525 | нет | 6846 | 1) ООО «ЭнергоТранзит» | аренда | 133811 | нет | п. 11 Правил | ООО «ЭнергоТранзит» |
| | | | | | | | 0 | 2) ООО «НТК» | аренда | -59322 | нет | | |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | | |
| Абашевская районная котельная | 004 | 60,00 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 973 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Байдаевская центральная котельная № 2 | 005 | 68,00 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 705 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Зыряновская районная котельная | 006 | 120,00 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 1173 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная пос. Притомский | 007 | 31,75 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 430 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 19 | 008 | 1,20 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 5 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 72 | 009 | 0,30 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 0 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная УПК | 010 | 1,00 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 2 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная ОРК «Таргай» | 011 | 1,78 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 44 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 012 | 6,25 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 79 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 013 | 6,85 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 45 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | 014 | 0,70 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 3 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Куйбышевская центральная котельная | 015 | 108,00 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 1457 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная пос. Листвяги | 016 | 22,00 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 256 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 6 | 017 | 3,00 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 8 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная Садопарковая | 018 | 2,75 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 15 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная №32 (БПОУ) | 019 | 3,20 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 24 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | 020 | 2,04 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 13 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | 021 | 1,89 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 16 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная проф. «Бунгурский» | 022 | 1,38 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 15 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |

| Наименование теплоисточника | № СЦТ | Источники тепловой энергии | | | | | Тепловые сети | | | | | Основание для присвоения статуса ЕТО | Утвержденная ЕТО |
|--|-------|-----------------------------------|----------------------------------|--------------------------|--|--|--|---|--------------------------|--|--|--------------------------------------|----------------------------------|
| | | Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч | Наименование организации | Вид имущественного права | Размер собственного капитала тыс. руб. | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | Емкость тепловых сетей, м ³ | Наименование организации | Вид имущественного права | Размер собственного капитала тыс. руб. | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | | |
| Котельная «РTRC» | 023 | 1,38 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 2 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Оздоровительного лагеря «Голубь» | 024 | 1,38 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 3 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная школа № 1 | 025 | 2,00 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 1 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная школа № 23 | 026 | 2,00 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 2 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная школа № 37 | 027 | 1,38 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 1 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная школа № 43 | 028 | 2,00 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 2 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная интернат № 66 (Монтажник) | 029 | 2,00 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 4 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная школа № 16 | 030 | 1,20 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 1 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная детского сада № 123 | 031 | 0,05 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 0 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Полосухинская | 032 | 2,52 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 10 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Кузнецкая крепость | 033 | 0,28 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 1 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная НКХП | 034 | 1,56 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | 1 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ООО «Сибэнерго» |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная АО «Евразруда» | 035 | 46,00 | АО «Евразруда» | собственность | 1864753 | нет | н.д. | АО «Евразруда» | собственность | 1864753 | нет | п. 11 Правил | АО «Евразруда» |
| Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | 036 | 0,96 | ОАО «РЖД» | собственность | 846333 | нет | н.д. | ОАО «РЖД» | собственность | 846333 | нет | п. 11 Правил | ОАО «РЖД» |
| Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | 037 | 10,90 | ОАО «РЖД» | собственность | 846333 | нет | 13 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ОАО «РЖД» |
| Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | 038 | 2,40 | ОАО «РЖД» | собственность | 846333 | нет | 1 | ООО «Сибэнерго» | аренда | -150928 | нет | п. 11 Правил | ОАО «РЖД» |
| Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино | 039 | 2,45 | ОАО «РЖД» | собственность | 846333 | нет | н.д. | ОАО «РЖД» | собственность | 846333 | нет | п. 11 Правил | ОАО «РЖД» |
| Котельная ООО ТК «Садовая» | 040 | 6,93 | ООО ТК «Садовая» | собственность | 7852 | нет | н.д. 11 | ООО ТК «Садовая» ООО «Сибэнерго» | собственность аренда | 7852 -150928 | нет нет | п. 11 Правил | ООО ТК «Садовая» |
| Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | 041 | 11,32 | ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | собственность | -323205 | нет | н.д. | ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | собственность | -323205 | нет | п. 11 Правил | ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» |
| Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | 042 | н.д. | ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | собственность | 656904 | нет | н.д. 0,99 | ООО «Разрез Бунгурский-Северный» ООО «Сибэнерго» | собственность аренда | 656904 -150928 | нет нет | п. 11 Правил | ООО «Разрез Бунгурский-Северный» |

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

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

Перечень организаций, с зарегистрированными заявками на присвоение статуса ЕТО, с указанием зоны ее деятельности, представлен в таблице 77. Копии заявок представлены в Приложении 1 Главы 15.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Ранее действовала заявка МП «ССК» в зоне ЦТЭЦ и муниципальных котельных. Однако организация прекратила регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения и в настоящее время находится на этапе ликвидации. Следовательно, заявка МП «ССК» по состоянию на 01.01.2019 г. утратила силу.

Таблица 79 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО

| Наименование теплоисточника | № СЦТ | Организация, подавшая заявку | Заявка |
|-----------------------------|-------|------------------------------|---------------------------------|
| КТЭЦ | 001 | АО «Кузнецкая ТЭЦ» | от 31.10.2013 г. №27-ЖС-19/1123 |
| ЗСТЭЦ | 002 | ООО «КузнецкТеплоСбыт» | от 22.12.2016 г. №1506 |

10.6. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения, представлен в таблице 78.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

- ЗСТЭЦ и котельная МП «ГУЖКХ» по ул. Авиаторов, 56.

Таблица 80 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

| Наименование теплоисточника | № СЦТ | Адрес | Источник тепловой энергии | | Тепловые сети | |
|---|-------|---|-------------------------------|-------------------------------------|---|---|
| | | | собственник | техническое обслуживание | собственник | техническое обслуживание |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | |
| КТЭЦ | 001 | ул. Новороссийская, 35 | АО «Кузнецкая ТЭЦ» | АО «Кузнецкая ТЭЦ» | 1) ООО «ТСН», КУМИ 2) АО «НЭС» | 1) ООО «ТСН» 2) ООО «НТК» |
| 1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная | 002 | 1) Северное шоссе, 23 2) пр. Авиаторов 56а, квартал № 13 | 1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) КУМИ | 1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) МП «ГУЖКХ» | 1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | 1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» |
| | | | | | 2) АО «МТСК» | 2) АО «МТСК» |
| | | | | | 3) КУМИ, МП «ГУЖКХ» | 3) ООО «Сибэнерго» |
| | | | | | 4) ООО «СтройТехПроект», АО «НЭС» | 4) ООО «НТК» |
| | | | | | 5) ООО «КузнецкТеплоСбыт» | 5) ООО «КузнецкТеплоСбыт» |
| | | | | | 6) ООО «Теплоснаб» | 6) ООО «Теплоснаб» |
| | | | | | 7) ООО «ЭнергоСеть» | 7) ООО «ЭнергоСеть» |
| | | | | | 8) ООО «Шахта «Юбилейная» | 8) ООО «Шахта «Юбилейная» |
| ЦТЭЦ | 003 | ул. Коммунальная, 25 | ООО «Центральная ТЭЦ» | МКП «Центральная ТЭЦ» | 1) КУМИ | 1) ООО «ЭнергоТранзит» - аренда (ООО «Сибэнерго» - субаренда) |
| | | | | | 2) ООО «СтройТехПроект», АО «НЭС», ОАО «Тепловая энергия» | 2) ООО «НТК» |
| Котельные, находящиеся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» | | | | | | |
| Абашевская районная котельная | 004 | Ордж. р-н ул. Кавказская, 26 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Байдаевская центральная котельная № 2 | 005 | Ордж. р-н ул. Слесарная, 12 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Зыряновская районная котельная | 006 | Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная пос. Притомский | 007 | Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 19 | 008 | Ордж. р-н переулок Школьный, 1а | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») | КУМИ | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 72 | 009 | Ордж. р-н ул. Фесковская, 99 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная УПК | 010 | Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП) | КУМИ | ООО «Сибэнерго» |

| Наименование теплоисточника | № СЦТ | Адрес | Источник тепловой энергии | | Тепловые сети | |
|---------------------------------------|----------|---|---------------------------|--|------------------------------------|--------------------------|
| | | | собственник | техническое обслуживание | собственник | техническое обслуживание |
| | | | | «ССК») | | |
| Котельная ОРК «Таргай» | 011 | пос. Таргай | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | 012 | Центр. р-н ул. Земнухова, 43 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | 013 | Центр. р-н проезд Дагестанский, 14 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | 014 | Центр. р-н ул. Пинская, 43а | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | КУМИ | ООО «Сибэнерго» |
| Куйбышевская центральная котельная | 015 | Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная пос. Листвяги | 016 | Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 6 | 017 | Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная Садопарковая | 018 | Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 20 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная №32 (БПОУ) | 019 | Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | 020 | Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | 021 | Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная проф. «Бунгурский» | 022 | Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский» | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная «РТРС» | 023 | Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | КУМИ | ООО «Сибэнерго» |
| Оздоровительного лагеря «Голубь» | 024 | д. Есауловка | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») | КУМИ | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная школа № 1 | 025 | Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») | КУМИ | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная школа № 23 | 026 | Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») | КУМИ | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная школа № 37 | 027 | Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») | КУМИ | ООО «Сибэнерго» |

| Наименование теплоисточника | № СЦТ | Адрес | Источник тепловой энергии | | Тепловые сети | |
|--|----------|--|---|---|--------------------------------------|--------------------------------------|
| | | | собственник | техническое обслуживание | собственник | техническое обслуживание |
| Котельная школа № 43 | 028 | Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») | КУМИ | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная интернат № 66 (Монтажник) | 029 | пос. Бунгур | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») | КУМИ | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная школа № 16 | 030 | Центр. р-н ул. Громовой, 61 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») | КУМИ | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная детского сада № 123 | 031 | Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») | КУМИ | ООО «Сибэнерго» |
| Полосухинская | 032 | ул. Станционная, ст. Полосухинская | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | отсутствуют | отсутствуют |
| Кузнецкая крепость | 033 | Кузн. р-н ул. Водопадная, 19 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная НКХП | 034 | Куйбышевский р-н пер. Мелькомбинатовский, 9 | КУМИ | ООО «Сибэнерго» | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Прочие котельные, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение | | | | | | |
| Котельная АО «Евразруда» | 035 | ш. Космическое, 16 | АО «Евразруда» | АО «Евразруда» | АО «Евразруда» | АО «Евразруда» |
| Котельная ст. Новокузнецк- Восточный | 036 | в районе ст. Новокузнецк- Восточный | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» |
| Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк- Сортировочный | 037 | ул. 375 км, 2А | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» |
| Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | 038 | пос. Абагур-Лесной | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |
| Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено | 039 | ул. Стальского, 9 | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» |
| Котельная ООО ТК «Садовая» | 040 | ул. Селекционная, 11 | КУМИ | ООО ТК «Садовая» | ООО ТК «Садовая» | ООО ТК «Садовая» |
| Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | 041 | ул. Вокзальная, 58 | ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» |
| Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | 042 | ул. Ливинская, 38 | ООО «Разрез Бунгурский- Северный» | ООО «Разрез Бунгурский- Северный» | ООО «Разрез Бунгурский- Северный» | ООО «Разрез Бунгурский- Северный» |
| | | | | | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» |

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

11.1. Переключение зоны КЦК на Центральную ТЭЦ

Предыдущая актуализация схемы теплоснабжения предусматривала переключение потребителей котельных КЦК, №№ 6, 32, 43 и Садопарковой на Центральную ТЭЦ. Целесообразность переключения потребителей КЦК на Центральную ТЭЦ подтверждена результатами расчета тарифных последствий, выполненных в Главе 5 «Мастер-план ...» настоящей актуализации.

В 2017 году разработана и утверждена Схема газоснабжения г. Новокузнецк до 2030 года, которая предусматривает газификацию котельных №№ 6, 32, 43 и Садопарковой. В связи с чем, переключение данных котельных на Центральную ТЭЦ исключено из настоящей актуализации.

Зоны теплоснабжения Центральной ТЭЦ и КЦК до и после переключения потребителей представлены на рисунках ниже.

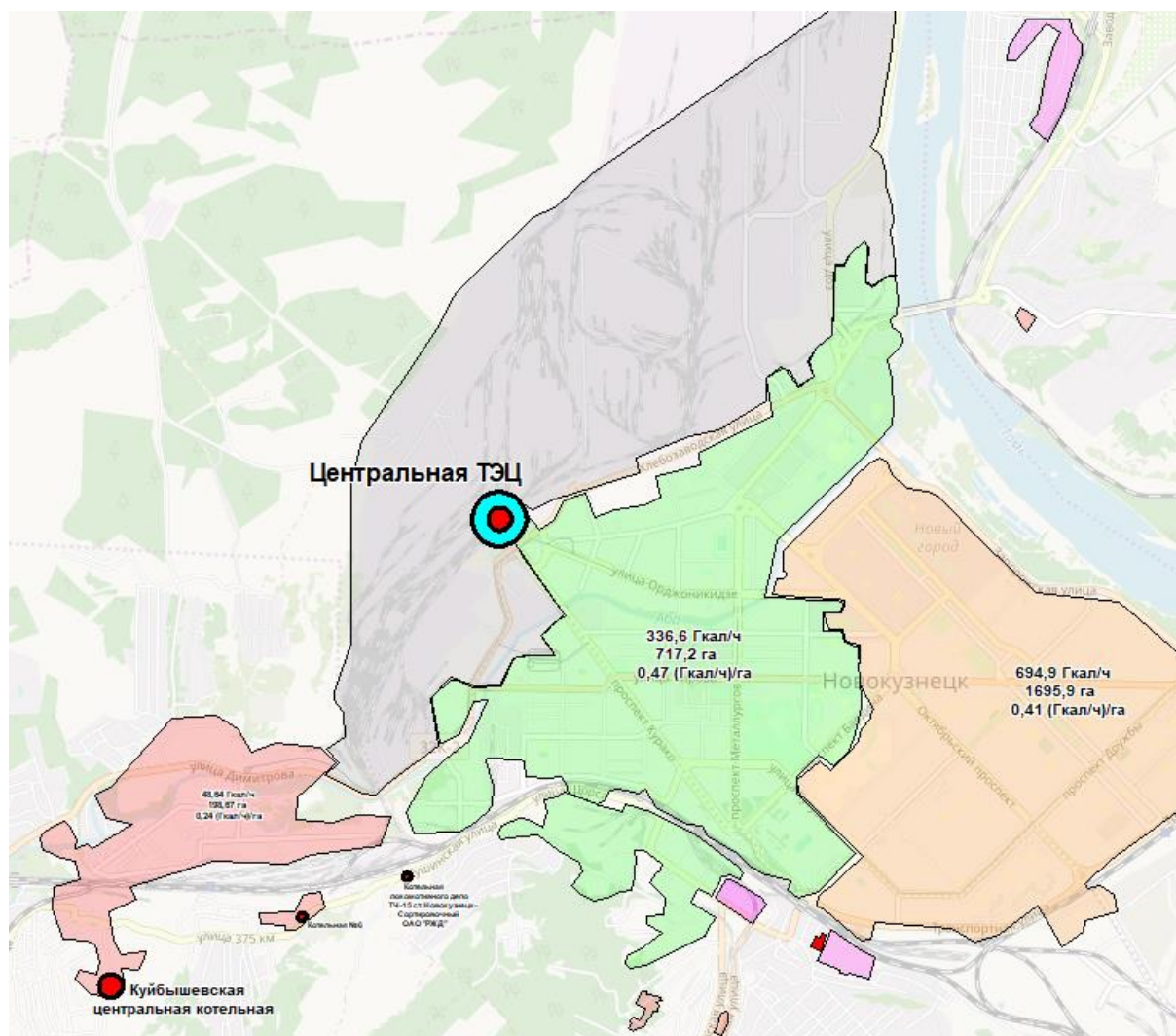


Рисунок 50 Зоны теплоснабжения Центральной ТЭЦ и КЦК существующее положение

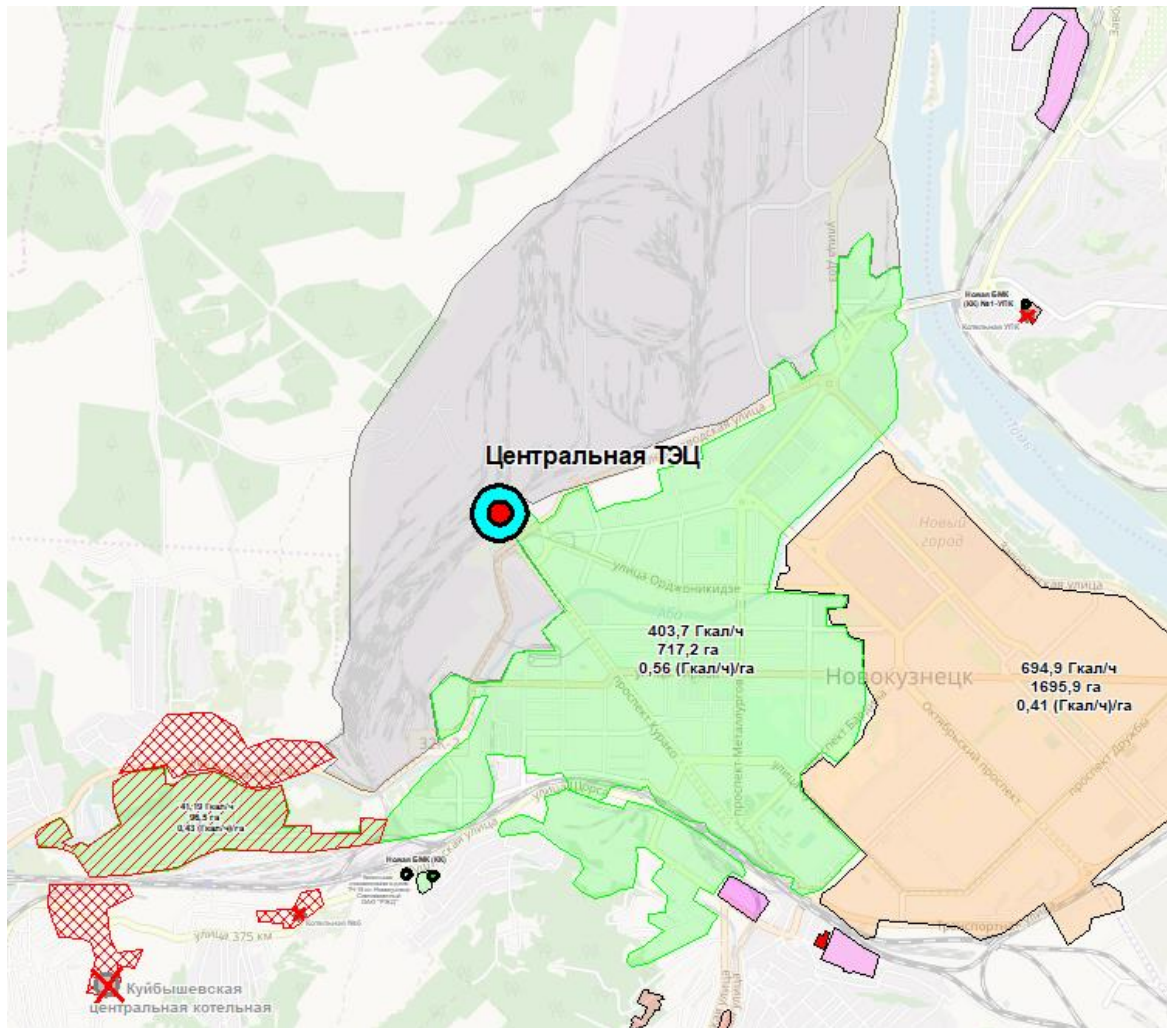


Рисунок 51 Зона теплоснабжения Центральной ТЭЦ перспектива

11.2. Переключение зоны ЗРК и БЦК на Кузнецкую ТЭЦ

Предыдущая актуализация Схемы теплоснабжения предусматривала переключение зон Зырянской районной и Байдаевской центральной котельных на Кузнецкую ТЭЦ.

Актуализированные расчёты изложенные в Главе 5 «Мастер-план» подтвердили, что общая котловая НВВ АО «Кузнецкая ТЭЦ» и ООО «СибЭнерго» как ЕТО в результате переключения зон теплоснабжения Байдаевской и Зырянской котельных на Кузнецкую ТЭЦ уменьшается. С общесистемной точки зрения принятое в прошлой актуализации схемы теплоснабжения решение по переключению является экономически обоснованным и принципиальных оснований для его пересмотра нет. Однако откладывание реализации этого решения наряду с указанными в Главе 5 рисками, невозможность сдерживать потребность в реконструкции котельных в отсутствие переключений, диктует необходимость рассматривать это решение **в настоящей актуализации как условно отложенное, до выполнения проектно-изыскательских работ и появления мероприятий по строительству тепловых сетей в утвержденной инвестиционной программе.**

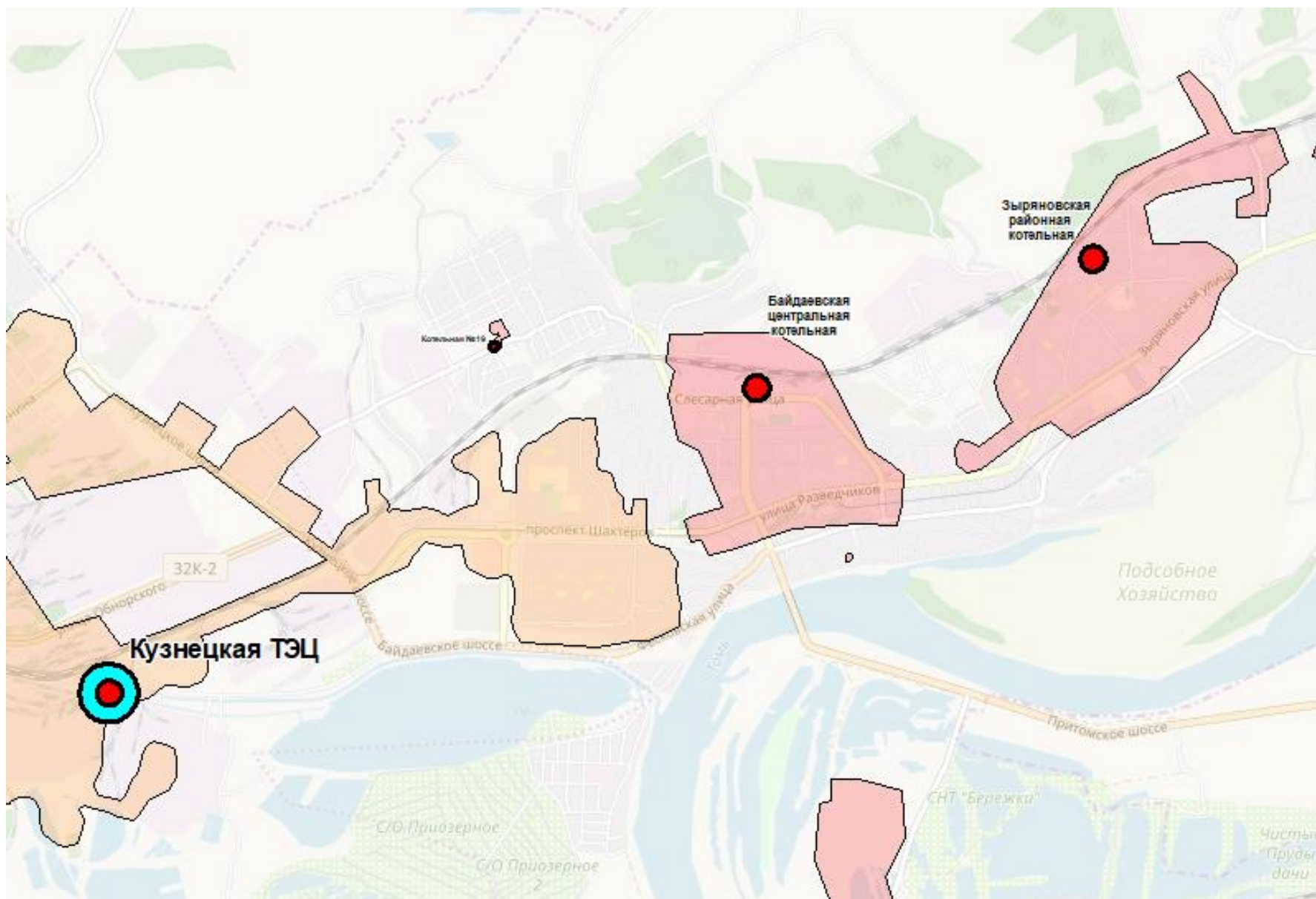


Рисунок 52 – Зоны теплоснабжения Кузнецкой ТЭЦ, ЗРК и БЦК существующее положение

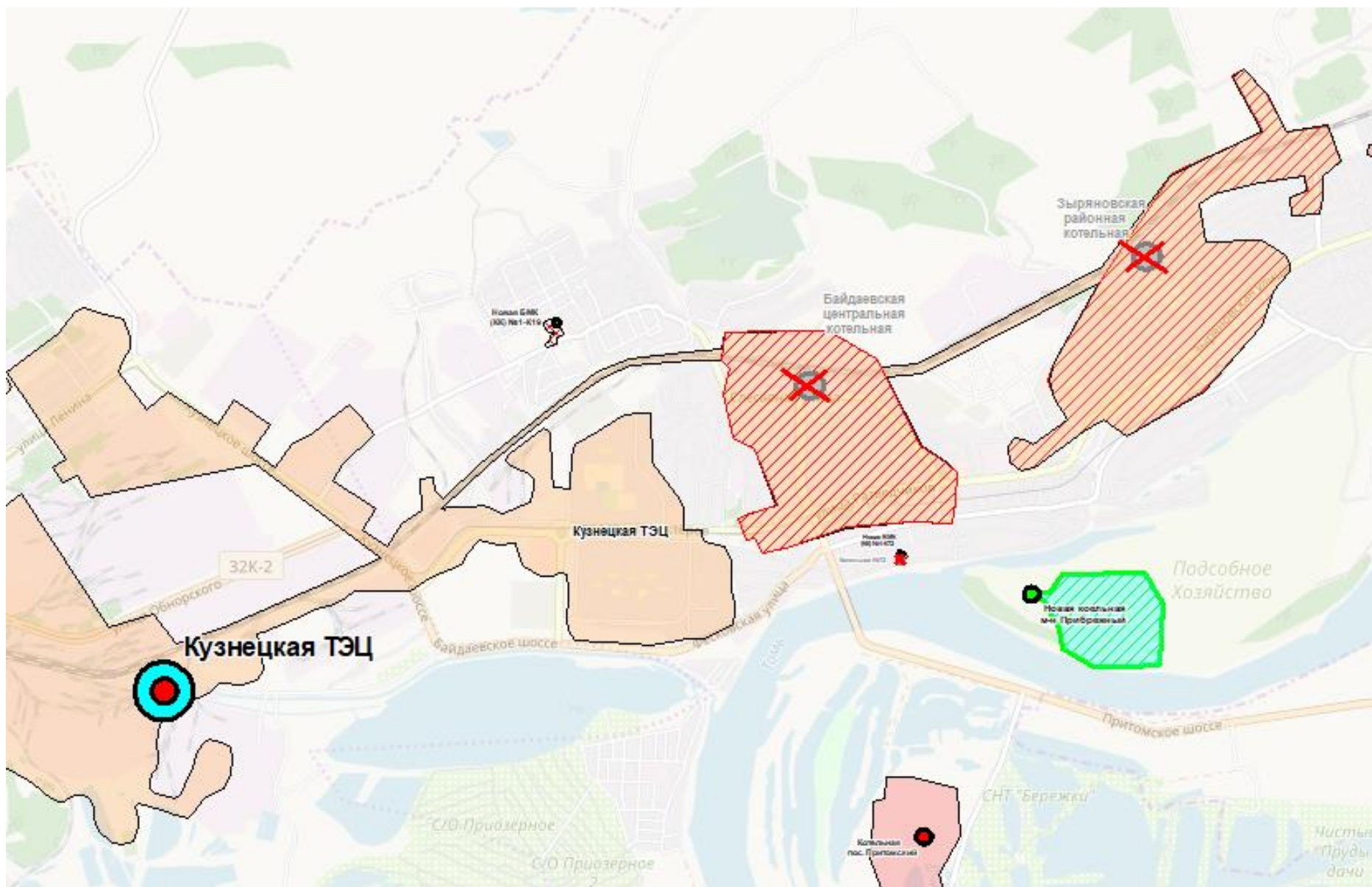


Рисунок 53 – Зона теплоснабжения Кузнецкой ТЭЦ, перспектива

Раздел 12. Решения по бесхозйным тепловым сетям

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае выявления бесхозйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

В соответствии с п. 4 ст. 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозйные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

На территории Новокузнецкого городского округа распространена практика, когда застройщик после сдачи построенных объектов перестает обслуживать и тепловые сети к ним. Теплосетевым организациям, работающим в районе застройки, приходится принимать указанные тепловые сети на обслуживание. Часть таких бесхозйных тепловых сетей выявлена КУ-МИ г. Новокузнецка и передана в эксплуатацию ООО «ТСН» соответствующими распоряжениями. Бесхозйные сети, непосредственно присоединенные к тепловым сетям ООО «СибЭнерго», официально не признаны таковыми. На текущий момент проводится процедура присвоения данным тепловым сетям статуса бесхозйных. Для дальнейшей разработки схемы теплоснабжения примем допущение, что указанные сети будут признаны бесхозйными и будут переданы в обслуживание и эксплуатацию ООО «СибЭнерго». Перечень выявленных бесхозйных сетей представлен в разделе 3.22 Главы 1.

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

В настоящем разделе рассматривается синхронизация Актуализируемой схемы теплоснабжения со Схемой газоснабжения г. Новокузнецка до 2030 года, разработанной АО «Головной научно-исследовательский и проектный институт по распределению и использованию газа «Гипрониигаз» Новосибирский филиал в 2016 году.

Синхронизация мероприятий в части газификации, предусмотренных настоящей актуализацией Схемы теплоснабжения и Схемой газоснабжения г. Новокузнецка до 2030 года представлена в таблице ниже.

13.1.1. Котельные Абашевская, Притомская и п. Листвяги

Предыдущая актуализация Схемы теплоснабжения предусматривала реконструкцию основного и вспомогательного оборудования котельных Абашевская, Притомская и п. Листвяги с целью перевода на газ в соответствии с утвержденным Генеральным планом. Из рассматриваемых источников, Схема газоснабжения . Новокузнецка до 2030 года предусматривает газификацию только котельной п. Листвяги в период до 2030 года. В связи с чем, предусмотренная в предыдущей актуализации Схемы газификация котельной п. Листвяги перенесена с 2020 года на 2031 год.

Возможность строительства газопроводов для газификации котельных Абашевская и Притомская необходимо определить в Схеме газоснабжения при следующей ее актуализации, для последующего включению результатов в актуализацию Схемы теплоснабжения.

13.1.2. Котельные №19, №72, УПК

Газификация котельной №19 Схемой газоснабжения не предусмотрена. В тоже время в непосредственной близости (670 м) от существующей котельной проходит газопровод от ГГРП 3 до ООО «БизнесЛига», а до 2020 года предусмотрено строительство газопровода по ул. Сивашская, от ГГРП 13 до ГРП №№ 578-580 в зоне индивидуальной застройки. Схемой теплоснабжение предусматривается строительство новой газовой АБМК в непосредственной близости от школы №19 с подключению к данному газопроводу в 2021 году. Перспективный диаметр газопровода

должен быть определен с учетом максимального расхода газа новой АБМК (КК) №1-К19 в замен существующей котельной №19.

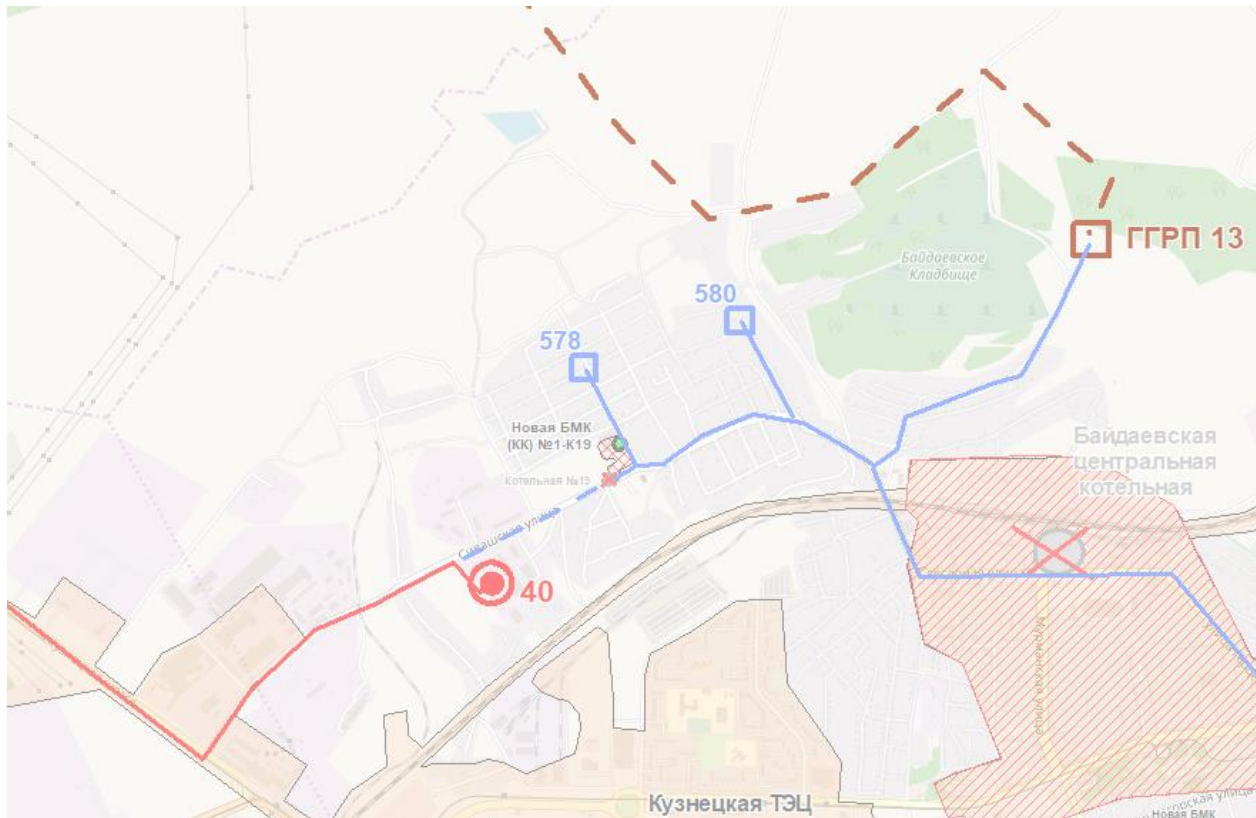


Рисунок 55 – Синхронизация газификации котельной №19

Газификация котельной №72 Схемой газоснабжения предусматривается до 2030 года. При этом в непосредственной близости от котельной (ул. Прибрежной) до 2020 года предполагается провести газопровод, соединяющий ГГРП 13 и Абагурский завод ЖБК.

Учитывая убыточность существующей котельной №72, Схемой теплоснабжения предусматривается переключение потребителей данной котельной на более эффективную БЦК в 2025 году. Альтернативной данному мероприятию может быть строительство новой газовой АБМК (КК) №1-К72 для замещения существующей котельной при условии прокладки газопровода «ГГРП-13 – Абагурский завод ЖБК» до 2025 года.

Газификация котельной УПК Схемой газоснабжения не предусмотрена. Схемой газоснабжения до 2020 года планируется строительство газопровода ГГРП 3 – ФГБУ ННПЦ «медсоцэксперт» (ул. Малая, 7), а до 2030 года планируется строительство газопровода-отвода по ул. Малая, - ул. Депутатская - пр-д. Томский до ГРП №№ 566-567 протяженностью 1,8 км Ду100/80.

В Схеме газоснабжения предлагается перенести строительство газопровода по ул. Малая, - ул. Депутатская - пр-д. Томский (1,8 км Ду100/80) на период до 2023 года.

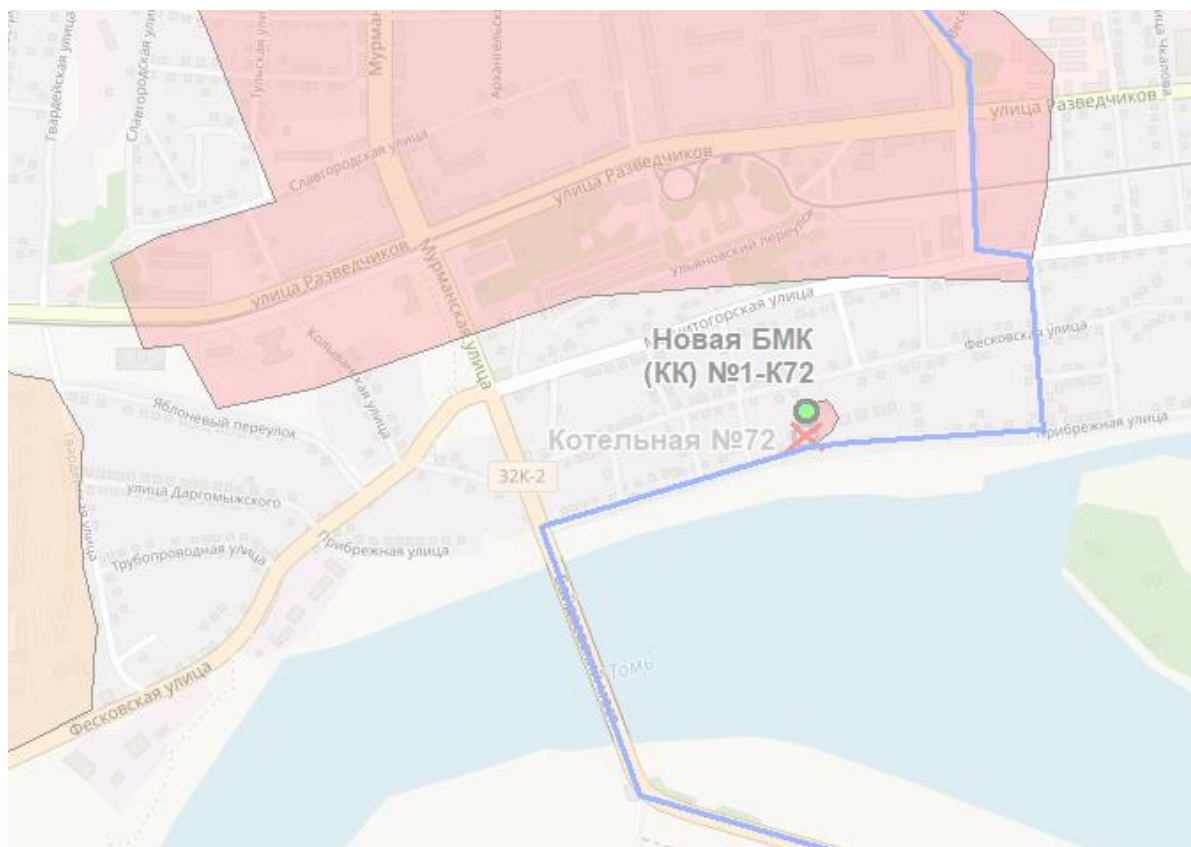


Рисунок 56 – Синхронизация газификации котельной №72 (альтернатива базового Варианта)

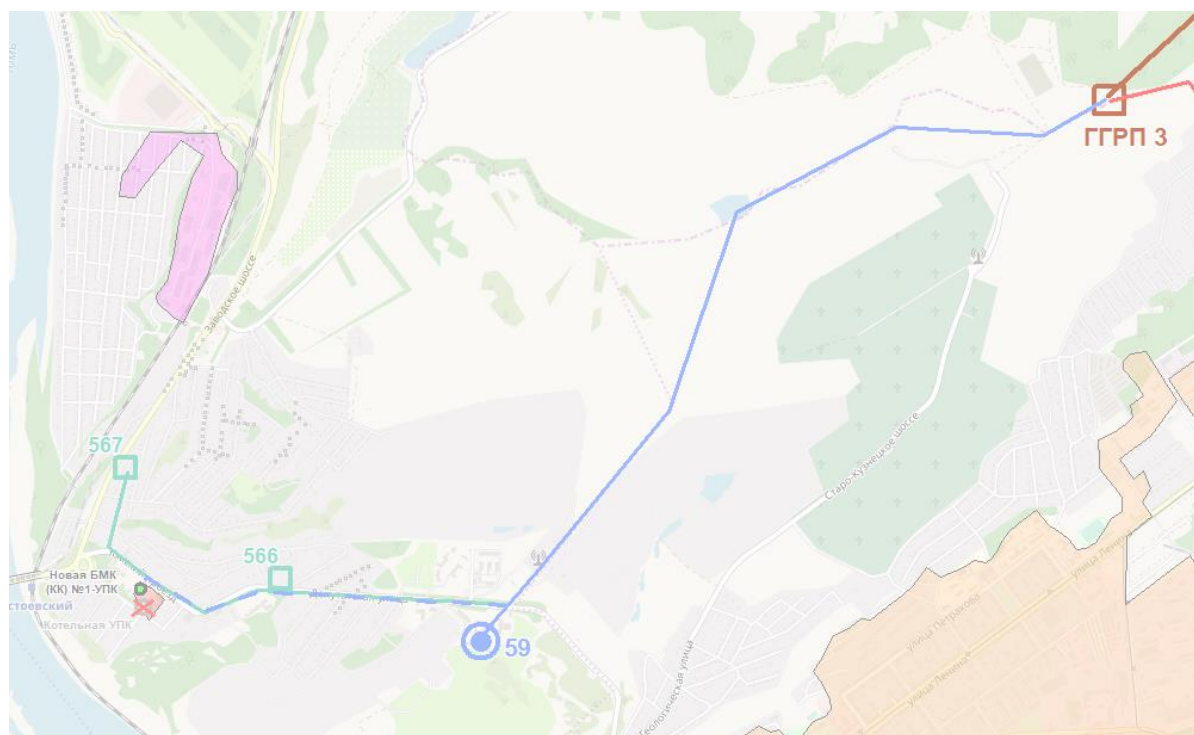


Рисунок 57 – Синхронизация газификации котельной УПК

13.1.3. Котельные ОРК «Таргай», проф. «Бунгурский», «Голубь», школы №1, школы №23, школы №37, школы-интернат №66 (Монтажник), дет. Сада №123, Полосухинской, Кузнецкая крепость, НКХП

Газификация котельных ОРК «Таргай», проф. «Бунгурский», «Голубь», школы №1, школы №23, школы №37, школы-интернат №66 (Монтажник), дет. Сада №123, Полосухинской, Кузнецкая крепость, НКХП Схемой газоснабжения не предусмотрена.

подавляющее большинство данных котельных расположено в зонах индивидуальной жилой застройки Куйбышевского района, газификация которых предусмотрена до 2030 года.

Возможность строительства газопроводов для газификации данных котельных необходимо определить в Схеме газоснабжения при следующей ее актуализации, для последующего включению результатов в актуализацию Схемы теплоснабжения.

13.1.4. Котельные №№1-3 п. Абагур-Лесной, котельные №1,2 п. Разъезд-Абагуровский, котельная №6

Газификация котельных Котельных №№1-3 п. Абагур-Лесной, котельных №1,2 п. Разъезд-Абагуровский, котельной №6 Схемой газоснабжения предусмотрена в период до 2030 года. Данные котельные обеспечивают тепловой энергией преимущественно малоэтажные многоквартирные жилые дома и встроенные объекты. Плотность нагрузок в зонах действия данных котельных менее 0,2 (Гкал/ч)/га, что недостаточна для организации эффективной системы централизованного теплоснабжения, на базе газовых котельных.

Предлагается рассмотреть возможность организации индивидуального теплоснабжения, в том числе поквартирного отопления, потребителей данных котельных в Схеме газоснабжения при следующей ее актуализации. с последующим включением в актуализацию Схемы теплоснабжения.

13.1.5. Котельные Центральная Куйбышевская, №32 (БПОУ), Садопарковая, школа №43, Новая котельная для Ж/Д ТЧ-15

Схема газоснабжения предусматривает газификацию котельных КЦК, №32 (БПОУ), Садопарковой до 2030, года. Газификация котельной Школа №43 и ТЧ-15 схемой газоснабжения не предусмотрены.

Схема теплоснабжения предусматривает вывод из эксплуатации котельной КЦК как расположенной на подрабатываемой территории. Новое строительство на месте данной котельной также невозможно. Схемой теплоснабжения предусматривается переключение нагрузок котельной Садопарковой на котельную №32 (БПОУ) с последующим выводом первой из эксплуатации. После

строительства газопровода, котельную №32 планируется газифицировать с сохранением существующего оборудования.

Из Схемы газоснабжения необходимо исключить котельные КЦК и Садопарковую. Также необходимо учесть строительство отвода для подключения котельных Школы №43 и Новой АБМК (КК) №1-ТЧ-15 для теплоснабжения МКД после отключения от котельной ТЧ-15.

В настоящее время ОАО «РЖД» Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению уведомило Администрацию (уведомление от 25.04.2016 №526/ДТВу-3) о выводе из эксплуатации котельной Локомотивное депо, расположенной по ул. 375 км. В связи с чем необходимо предусмотреть строительство БМК для теплоснабжения многоквартирных домов по адресам: ул. Тушинская, 69, 69а, 70, 74. Для теплоснабжения данных потребителей Схемой теплоснабжения планируется строительство новой газовой АБМК. До подведения магистрального газа в соответствии со схемой газоснабжения, основным топливом АБМК планируется сжиженный газ (пропан-бутан), для хранения которого в непосредственной близости должен быть обустроен газгольдер.

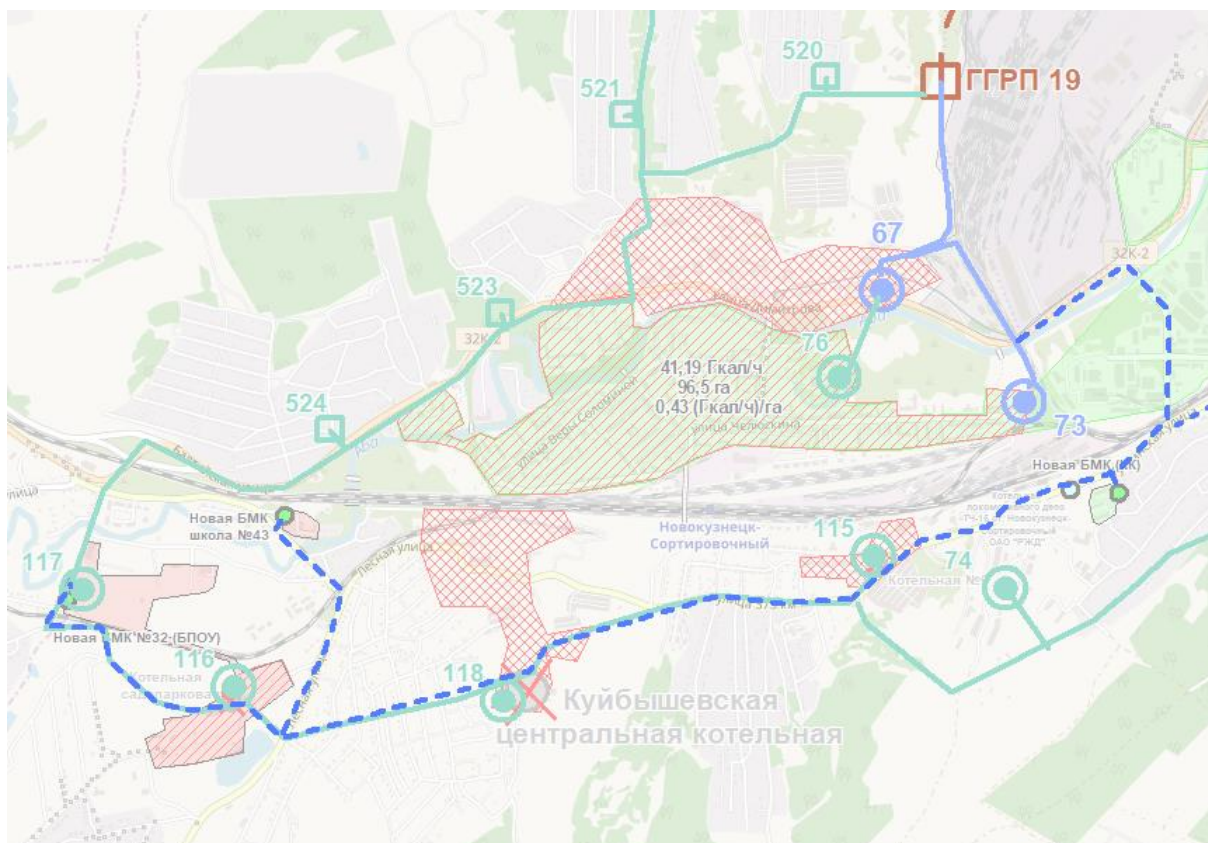


Рисунок 58 – Синхронизация газификации котельных КЦК, №32, Садопарковая, Школа №43, Новая АБМК

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Основной проблемой организации газоснабжения источников тепловой энергии является неопределенность сроков газификации конкретных районов. Схема газоснабжения предусматривает два этапа газификации: до 2020 года и до 2030 года. Мероприятия по газификации котельных, предложенные в настоящей актуализации Схемы теплоснабжения, необходимо ежегодно синхронизировать с краткосрочными планами по строительству газопроводов.

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

Предложения настоящей актуализации Схемы теплоснабжения для корректировки утвержденной Схемы газоснабжения г. Новокузнецк до 2030года в части газификации котельных представлены в таблице синхронизации.

Таблица 81 – Синхронизация мероприятий Схемы теплоснабжения и Схемы газоснабжения в части газификации котельных

| № п/п | Эксплуатирующая организация | Наименование источника | Адрес | Основное топливо | Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года | В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения | Предложения по корректировке схемы газоснабжения |
|-------|-----------------------------|---------------------------------------|----------------------------|------------------|---|---|---|
| 1 | ООО "СибЭнерго" | Абашевская районная котельная | ул. Кавказская, 26 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 2 | ООО "СибЭнерго" | Байдаевская центральная котельная № 2 | ул. Слесарная, 12 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| 3 | ООО "СибЭнерго" | Зыряновская районная котельная | ул. Пархоменко, 110 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| 4 | ООО "СибЭнерго" | Котельная пос. Притомский | ш. Притомское, 26 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 5 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 19 | пер. Школьный, 1а | уголь | не предусмотрено | 2021 год | Учесть при определении диаметра газопровода по ул. Сивашская от ГГРП 13 |
| 6 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 72 | ул. Фесковская, 99 | уголь | до 2030 года | 2025 год | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2025 года (базовый вариант предполагает вывод из эксплуатации с переключением нагрузок на БЦК) |
| 7 | ООО "СибЭнерго" | Котельная УПК | пр-д. Томский, 11а корп. 1 | уголь | до 2030 года | 2023 год | Перенести строительство газопровода по ул. Малая, - ул. Депутатская - пр-д. Томский (1,8 км Ду100/80) |

| № п/п | Эксплуатирующая организация | Наименование источника | Адрес | Основное топливо | Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года | В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения | Предложения по корректировке схемы газоснабжения |
|-------|-----------------------------|---------------------------------------|------------------------|------------------|---|---|--|
| | | | | | | | на период до 2023 года |
| 8 | ООО "СибЭнерго" | Котельная ОРК «Таргай» | пос. Таргай | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 9 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | ул. Земнухова, 43 | уголь | до 2030 года | не предусмотрено | Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления |
| 10 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | пр-д. Дагестанский, 14 | уголь | до 2030 года | не предусмотрено | Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления |
| 11 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | ул. Пинская, 43а | уголь | до 2030 года | не предусмотрено | Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления |
| 12 | ООО "СибЭнерго" | Куйбышевская центральная котельная | ул. Стволовая, 9 | уголь | до 2030 года | вывод из эксплуатации | Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года |
| 13 | ООО "СибЭнерго" | Котельная пос. Листвяги | ул. Суданская, 52 | уголь | до 2030 года | 2031 год | |
| 14 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 6 | ул. 375 км, 34 | уголь | до 2030 года | не предусмотрено | Рассмотреть возможность организации индивидуального теплоснабжения |
| 15 | ООО "СибЭнерго" | Котельная Садопарковая | ул. Садопарковая, 20 | уголь | до 2030 года | вывод из эксплуатации | |
| 16 | ООО "СибЭнерго" | Котельная №32 | ул. Садопарковая, 32 | уголь | до 2030 года | 2031 год | |
| 17 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | ул. Кондомская, 10 | уголь | до 2030 года | не предусмотрено | Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления |

| № п/п | Эксплуатирующая организация | Наименование источника | Адрес | Основное топливо | Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года | В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения | Предложения по корректировке схемы газоснабжения |
|-------|-----------------------------|---------------------------------------|-----------------------------------|------------------|---|---|---|
| 18 | ООО "СибЭнерго" | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | ул. Спортивная, 11а | уголь | до 2030 года | не предусмотрено | Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления |
| 19 | ООО "СибЭнерго" | Котельная проф. «Бунгурский» | Профилакторий «Бунгурский» | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 20 | ООО "СибЭнерго" | Котельная «РТРС» | ул. Черемнова, 82 | уголь | до 2030 года | 2031 год | |
| 21 | ООО "СибЭнерго" | Оздоровительного лагеря «Голубь» | д. Есауловка | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 22 | ООО "СибЭнерго" | Котельная школа № 1 | ул. Пролетарская, 81 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 23 | ООО "СибЭнерго" | Котельная школа № 23 | ул. Верхнее-Редаково, 104 корп. 2 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 24 | ООО "СибЭнерго" | Котельная школа № 37 | ул. Варшавская, 2 корп. 2 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 25 | ООО "СибЭнерго" | Котельная школа № 43 | ул. Жасминная, 8 корп. 1 | уголь | не предусмотрено | 2031 год | Учесть строительство отвода для перспективного потребителя до 2030 года |
| 26 | ООО "СибЭнерго" | Котельная интернат № 66 (Монтажник) | пос. Бунгур | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям |

| № п/п | Эксплуатирующая организация | Наименование источника | Адрес | Основное топливо | Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года | В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения | Предложения по корректировке схемы газоснабжения |
|-------|-----------------------------|--|------------------------------------|------------------|---|---|--|
| | | | | | | | газоснабжения до 2030 года |
| 27 | ООО "СибЭнерго" | Котельная школа № 16 | ул. Громовой, 61 корп. 1 | уголь | до 2030 года | вывод из эксплуатации | |
| 28 | ООО "СибЭнерго" | Котельная детского сада № 123 | ул. Литейная, 82 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 29 | ООО "СибЭнерго" | Полосухинская | ул. Станционная | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 30 | ООО "СибЭнерго" | Кузнецкая крепость | ул. Водопадная, 19 | электроэнергия | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 31 | ООО "СибЭнерго" | Котельная НКХП | пер. Мелькомбинатовский | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 32 | КУМИ | Новоильинская газовая котельная | пр. Авиаторов 56а, квартал № 13 | газ | - | - | |
| 33 | АО "Евразруда" | Котельная АО «Евразруда» | ш. Космическое, 16 | уголь | до 2020 года | - | |
| 34 | ОАО "РЖД" | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | в районе ст. Новокузнецк-Восточный | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| 35 | ОАО "РЖД" | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. | ул. Вокзальная, 65 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | |

| № п/п | Эксплуатирующая организация | Наименование источника | Адрес | Основное топливо | Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года | В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения | Предложения по корректировке схемы газоснабжения |
|-------|----------------------------------|---|----------------------|------------------|---|---|--|
| | | Новокузнецк-Сортировочный | | | | | |
| 36 | ОАО "РЖД" | Котельная ст. Абагур-Лесной | пос. Абагур-Лесной | уголь | до 2030 года | не предусмотрено | |
| 37 | ОАО "РЖД" | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино | ул. Стальского, 9 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| 38 | ООО ТК "Садовая" | Котельная ООО ТК "Садовая" | ул. Селекционная, 11 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| 39 | ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | ул. Вокзальная, 58 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| 40 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | м-н 24 | | до 2020 года | 2019 год | |
| 41 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района | м-н 25 | | до 2020 года | 2028 год | |
| 42 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | м-н 7 | | до 2020 года | 2020 год | |
| 43 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района | м-н 17 | | до 2020 года | 2031 год | |
| 44 | Не определено | Новая котельная для | м-н 6 | | до 2030 года | 2026 год | |

| № п/п | Эксплуатирующая организация | Наименование источника | Адрес | Основное топливо | Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года | В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения | Предложения по корректировке схемы газоснабжения |
|-------|-----------------------------|--|----------------|------------------|---|---|---|
| | | теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района | | | | | |
| 45 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района | м-н 5 | | до 2020 года | 2030 год | |
| 46 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | м-н 18 | | до 2020 года | 2021 год | |
| 47 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района | м-н Прибрежный | | до 2020 года | 2032 год | |
| 48 | ООО "СибЭнерго" | Новая АБМК ул. Тушинского | ул. Тушинского | | не предусмотрено | 2022 год | Учесть строительство отвода для перспективного потребителя до 2030 года |

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

Схема теплоснабжения предусматривает вывод генерирующего оборудования Центральной ТЭЦ, который позволит сохранить реализацию электрической энергии только на розничном рынке.

В настоящее время в действующая Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2019-2023 годы, утвержденная распоряжением Губернатора Кемеровской области от 27.04.2018 г. №25-рг, не предусматривает вывода оборудования Центральной ТЭЦ после 2019 года.

Информация о планируемом выводе оборудования будет направлена собственником для учета в СиПР Кемеровской области на 2021-2025 годы.

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

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения не содержит предложений по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области, схемы и программы развития Единой энергетической системы России.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

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

Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2023 г. утверждена Постановлением Администрации города от 14.09.2017 г. №146.

Проектом не предусматриваются мероприятия по увеличению пропускной способности магистралей холодной воды, с целью организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При следующей актуализации Схемы водоснабжения города необходимо провести оценку мероприятий и предусмотреть затраты на закрытие схемы ГВС города, в т.ч. на реконструкцию сетей холодного водоснабжения, с целью увеличения пропускной способности.

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

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа г. Новокузнецк разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

1. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
2. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
3. удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
4. отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
5. коэффициент использования установленной тепловой мощности;
6. удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
7. доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей

- величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);
8. удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
 9. коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
 10. доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
 11. средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
 12. отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);
 13. отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).

Вышеприведенные показатели представлены в таблице 80.

Таблица 82 – Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Новокузнецка

| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------|--|-------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 1. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения | шт/год | 1661 | 1699 | 1695 | 1705 | 1728 | 1763 | 1797 | 1818 | 1842 | 1874 | 1907 | 1921 | 1936 | 1964 |
| 2. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт/год. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии по системам централизованного теплоснабжения, в том числе. | кг у.т./Гкал | 166,79 | 166,37 | 166,35 | 166,33 | 165,59 | 165,48 | 165,48 | 165,48 | 165,47 | 165,45 | 165,44 | 165,42 | 165,29 | 165,27 |
| 3.1. | Системы централизованного теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в том числе: | кг у.т./Гкал | 163,17 | 163,17 | 163,17 | 163,18 | 163,08 | 163,08 | 163,10 | 163,11 | 163,11 | 163,11 | 163,12 | 163,12 | 163,12 | 163,12 |
| 3.1.1. | Кузнецкая ТЭЦ | кг у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| 3.1.2. | Западно-Сибирская ЭЦ | кг у.т./Гкал | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,35 |
| 3.1.3. | Центральная ТЭЦ | кг у.т./Гкал | 177,30 | 177,30 | 177,30 | 177,30 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 | 175,73 |
| 3.2. | Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе: | кг у.т./Гкал | 193,55 | 193,11 | 192,75 | 192,29 | 189,83 | 188,36 | 187,81 | 187,23 | 186,64 | 186,14 | 185,98 | 185,52 | 183,92 | 183,60 |
| 3.2.1. | Абашевская районная котельная | кг у.т./Гкал | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 | 194,59 |
| 3.2.2. | Байдаевская центральная котельная № 2 | кг у.т./Гкал | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 | 191,13 |
| 3.2.3. | Зырянская районная котельная | кг у.т./Гкал | 191,56 | 191,56 | 191,56 | 191,56 | 191,56 | 187,73 | 187,73 | 187,73 | 187,73 | 187,73 | 187,73 | 187,73 | 187,73 | 187,73 |
| 3.2.4. | Котельная пос. Притомский | кг у.т./Гкал | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 | 215,31 |
| 3.2.5. | Котельная № 19 | кг у.т./Гкал | 305,68 | 305,68 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| 3.2.6. | Котельная № 72 | кг у.т./Гкал | 359,67 | 359,67 | 359,67 | 359,67 | 359,67 | 359,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7. | Котельная УПК | кг у.т./Гкал | 324,68 | 324,68 | 324,68 | 324,68 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| 3.2.8. | Котельная ОРК «Таргай» | кг у.т./Гкал | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 | 213,05 |
| 3.2.9. | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | кг у.т./Гкал | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 | 209,98 |
| 3.2.10. | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | кг у.т./Гкал | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 | 214,98 |
| 3.2.11. | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | кг у.т./Гкал | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 |
| 3.2.12. | Куйбышевская центральная котельная | кг у.т./Гкал | 202,39 | 202,39 | 202,39 | 202,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.13. | Котельная пос. Листвяги | кг у.т./Гкал | 194,24 | 194,24 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 193,99 | 169,00 | 169,00 |
| 3.2.14. | Котельная № 6 | кг у.т./Гкал | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 | 260,18 |
| 3.2.15. | Котельная Садопарковая | кг у.т./Гкал | 221,07 | 221,07 | 221,07 | 221,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.16. | Котельная №32 | кг у.т./Гкал | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 213,82 | 168,01 | 168,01 |
| 3.2.17. | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | кг у.т./Гкал | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 | 268,56 |
| 3.2.18. | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | кг у.т./Гкал | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 | 249,12 |
| 3.2.19. | Котельная проф. «Бунгурский» | кг у.т./Гкал | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 | 296,10 |
| 3.2.20. | Котельная «РТРС» | кг у.т./Гкал | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 224,57 | 158,38 | 158,38 |
| 3.2.21. | Оздоровительного лагеря «Голубь» | кг у.т./Гкал | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 | 308,58 |
| 3.2.22. | Котельная школа № 1 | кг у.т./Гкал | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 | 314,50 |
| 3.2.23. | Котельная школа № 23 | кг у.т./Гкал | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 |
| 3.2.24. | Котельная школа № 37 | кг у.т./Гкал | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 | 306,17 |
| 3.2.25. | Котельная школа № 43 | кг у.т./Гкал | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 291,61 | 158,38 | 158,38 |
| 3.2.26. | Котельная интернат № 66 (Монтажник) | кг у.т./Гкал | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 | 303,50 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------------|---|-------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 3.2.27. | Котельная школа № 16 | кг у.т./Гкал | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 305,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.28. | Котельная детского сада № 123 | кг у.т./Гкал | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 | 323,33 |
| 3.2.29. | Полосухинская | кг у.т./Гкал | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 | 219,28 |
| 3.2.30. | Кузнецкая крепость | кг у.т./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.31. | Котельная НКХП | кг у.т./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.32. | Новоильинская газовая котельная | кг у.т./Гкал | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 |
| 3.2.33. | Котельная АО «Евразруда» | кг у.т./Гкал | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 | 198,00 |
| 3.2.34. | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | кг у.т./Гкал | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 |
| 3.2.35. | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | кг у.т./Гкал | 174,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.36. | Котельная ст. Абагур-Лесной | кг у.т./Гкал | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 | 192,00 |
| 3.2.37. | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино | кг у.т./Гкал | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 | 220,20 |
| 3.2.38. | Котельная ООО ТК "Садовая" | кг у.т./Гкал | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 | 105,33 |
| 3.2.39. | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | кг у.т./Гкал | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 |
| 3.2.40. | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | кг у.т./Гкал | 0,00 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| 3.2.41. | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района | кг у.т./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| 3.2.42. | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | кг у.т./Гкал | 0,00 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| 3.2.43. | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района | кг у.т./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 158,38 | 158,38 |
| 3.2.44. | Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района | кг у.т./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| 3.2.45. | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района | кг у.т./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| 3.2.46. | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | кг у.т./Гкал | 0,00 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 | 158,38 |
| 3.2.47. | Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района | кг у.т./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 158,38 |
| 3.2.48. | Новая АБМК ул. Тушинского | кг у.т./Гкал | 0,00 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 | 182,74 |
| 4. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 2,75 | 2,75 | 2,72 | 2,71 | 2,73 | 2,70 | 2,67 | 2,65 | 2,62 | 2,60 | 2,57 | 2,55 | 2,52 | 2,50 |
| 5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | 57,93 | 57,92 | 57,35 | 9,28 | 9,47 | 9,52 | 9,59 | 9,65 | 9,63 | 9,61 | 9,61 | 9,58 | 9,57 | 9,56 |
| 6. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения, в том числе: | о.е. | 0,27 | 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 |
| 6.1. | Системы централизованного теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в том числе: | о.е. | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 6.1.1. | Кузнецкая ТЭЦ | о.е. | 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 |
| 6.1.2. | Западно-Сибирская ЭЦ | о.е. | 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 |
| 6.1.3. | Центральная ТЭЦ | о.е. | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 6.2. | Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе: | о.е. | 0,29 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,27 | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 6.2.1. | Абашевская районная котельная | о.е. | 0,26 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 6.2.2. | Байдаевская центральная котельная № 2 | о.е. | 0,27 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 6.2.3. | Зырянская районная котельная | о.е. | 0,29 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,21 |
| 6.2.4. | Котельная пос. Притомский | о.е. | 0,29 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 6.2.5. | Котельная № 19 | о.е. | 0,14 | 0,09 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 6.2.6. | Котельная № 72 | о.е. | 0,13 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2.7. | Котельная УПК | о.е. | 0,16 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,26 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 6.2.8. | Котельная ОРК «Таргай» | о.е. | 0,27 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,20 |
| 6.2.9. | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | о.е. | 0,23 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,23 | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 6.2.10. | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | о.е. | 0,19 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 6.2.11. | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | о.е. | 0,12 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 6.2.12. | Куйбышевская центральная котельная | о.е. | 0,28 | 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 |
| 6.2.13. | Котельная пос. Листвяги | о.е. | 0,17 | 0,15 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 6.2.14. | Котельная № 6 | о.е. | 0,32 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 6.2.15. | Котельная Садопарковая | о.е. | 0,14 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2.16. | Котельная №32 | о.е. | 0,24 | 0,21 | 0,12 | 0,12 | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 6.2.17. | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | о.е. | 0,38 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 |
| 6.2.18. | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | о.е. | 0,36 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,28 |
| 6.2.19. | Котельная проф. «Бунгурский» | о.е. | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,15 | 0,15 | 0,14 | 0,14 |
| 6.2.20. | Котельная «РТРС» | о.е. | 0,11 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,11 | 0,11 |
| 6.2.21. | Оздоровительного лагеря «Голубь» | о.е. | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 6.2.22. | Котельная школа № 1 | о.е. | 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 |
| 6.2.23. | Котельная школа № 23 | о.е. | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 6.2.24. | Котельная школа № 37 | о.е. | 0,21 | 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 |
| 6.2.25. | Котельная школа № 43 | о.е. | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,09 | 0,09 |
| 6.2.26. | Котельная интернат № 66 (Монтажник) | о.е. | 0,05 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 6.2.27. | Котельная школа № 16 | о.е. | 0,16 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2.28. | Котельная детского сада № 123 | о.е. | 0,22 | 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 |
| 6.2.29. | Полосухинская | о.е. | 0,16 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 6.2.30. | Кузнецкая крепость | о.е. | 0,24 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 6.2.31. | Котельная НКХП | о.е. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2.32. | Новоильинская газовая котельная | о.е. | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| 6.2.33. | Котельная АО «Евразруда» | о.е. | 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 |
| 6.2.34. | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | о.е. | 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 |
| 6.2.35. | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | о.е. | 0,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2.36. | Котельная ст. Абагур-Лесной | о.е. | 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 |
| 6.2.37. | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино | о.е. | 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 |
| 6.2.38. | Котельная ООО ТК "Садовая" | о.е. | 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 |
| 6.2.39. | Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» | о.е. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2.40. | Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района | о.е. | 0,00 | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 6.2.41. | Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района | о.е. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2.42. | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | о.е. | 0,00 | 0,03 | 0,09 | 0,22 | 0,34 | 0,12 | 0,16 | 0,19 | 0,19 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 6.2.43. | Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района | о.е. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,15 | 0,17 |
| 6.2.44. | Новая котельная для теплоснабжения 6 | о.е. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,16 | 0,18 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------------|--|---------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | микрорайона Новоильинского района | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.45. | Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района | о.е. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,15 | 0,17 | 0,20 |
| 6.2.46. | Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района | о.е. | 0,00 | 0,02 | 0,03 | 0,05 | 0,07 | 0,09 | 0,09 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 6.2.47. | Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района | о.е. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 |
| 6.2.48. | Новая АБМК ул. Тушинского | о.е. | 0,00 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 7. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 110,31 | 110,79 | 111,94 | 112,89 | 111,90 | 111,47 | 111,17 | 110,76 | 110,67 | 110,61 | 110,61 | 110,66 | 110,58 | 110,68 |
| 8. | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), в том числе: | о.е. | 0,73 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,69 | 0,69 |
| 8.1. | Системы централизованного теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в том числе: | о.е. | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| 8.1.1. | Кузнецкая ТЭЦ | о.е. | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 8.1.2. | Западно-Сибирская ЭЦ | о.е. | 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 |
| 8.1.3. | Центральная ТЭЦ | о.е. | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 9. | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии с шин, в том числе: | г.у.т./кВт*ч | 373,80 | 373,80 | 373,79 | 373,67 | 375,24 | 375,21 | 375,27 | 375,33 | 375,40 | 375,45 | 375,51 | 375,58 | 375,65 | 375,72 |
| 9.1. | Кузнецкая ТЭЦ | г.у.т./кВт*ч | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 | 359,04 |
| 9.2. | Западно-Сибирская ЭЦ | г.у.т./кВт*ч | 381,63 | 381,63 | 381,63 | 381,52 | 381,50 | 381,47 | 381,51 | 381,60 | 381,68 | 381,74 | 381,83 | 381,91 | 382,00 | 382,09 |
| 9.3. | Центральная ТЭЦ | г.у.т./кВт*ч | 270,80 | 270,80 | 270,80 | 270,80 | 264,43 | 264,33 | 265,04 | 265,10 | 265,05 | 264,91 | 264,77 | 264,62 | 264,48 | 264,33 |
| 10. | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе: | о.е. | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 10.1. | Кузнецкая ТЭЦ | г.у.т./кВт*ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 10.2. | Западно-Сибирская ЭЦ | г.у.т./кВт*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 |
| 10.3. | Центральная ТЭЦ | г.у.т./кВт*ч | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| 11. | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 77,00 | 80,00 | 84,00 | 89,00 | 95,00 | 98,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 12. | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет. | 28,5 | 29,1 | 29,0 | 29,2 | 29,6 | 30,2 | 30,8 | 31,2 | 31,6 | 32,1 | 32,7 | 32,9 | 33,2 | 33,6 |
| 13. | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | о.е. | 0,012 | 0,025 | 0,063 | 0,046 | 0,030 | 0,025 | 0,015 | 0,016 | 0,013 | 0,009 | 0,009 | 0,011 | 0,011 | 0,010 |
| 14. | Отношение установленной тепловой мощности | о.е. | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,67 | 0,00 | 0,00 | 2,00 | 0,67 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения). | | | | | | | | | | | | | | | |

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Результаты выполненных расчетов тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей по основным ТСО, приведены по зонам деятельности четырех основных ЕТО:

- ООО «КузнецкТеплоСбыт» (ООО «КТС»);
- ООО «ЭнергоТранзит» (ООО «ЭТ»);
- ООО «СибЭнерго»;
- АО «Кузнецкая ТЭЦ».

Зона теплоснабжения ООО «КузнецкТеплоСбыт»

Результаты прогноза тарифов ООО «КТС» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

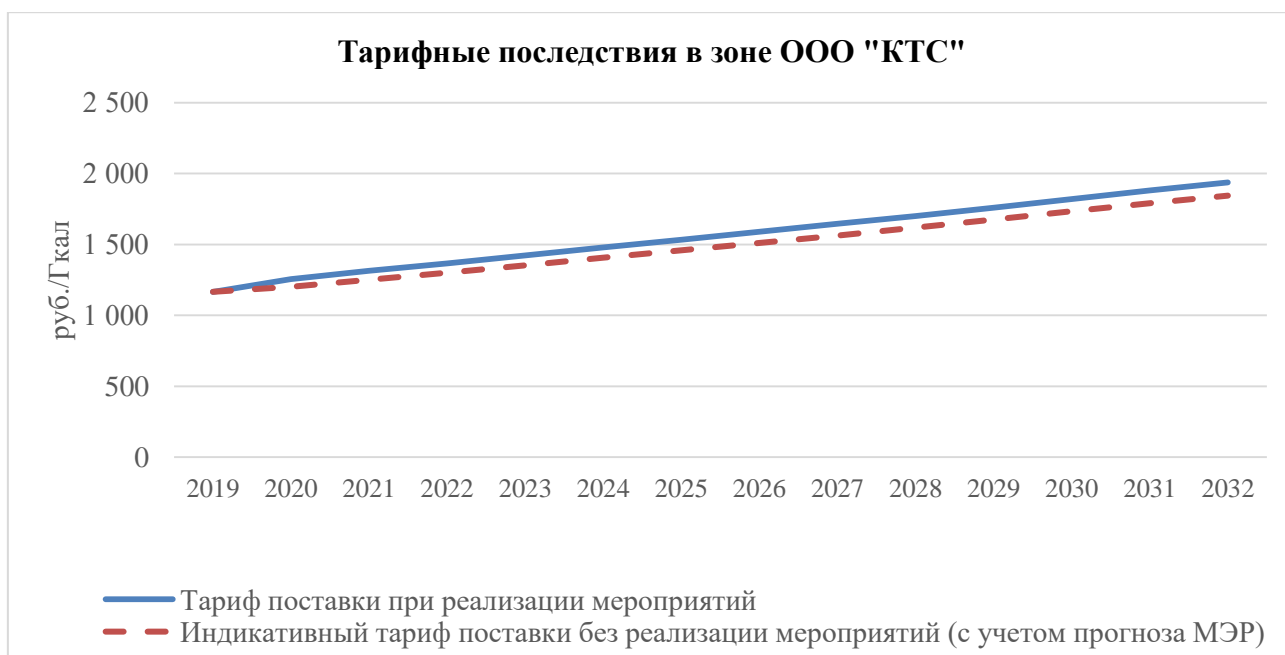


Рисунок 59 – Прогноз тарифа ООО «КТС» с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «КТС» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2019 г. по 2032 г.) немного превышает тариф, прогнозируемый без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ). Превышение составляет не более 5%.

Зона теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит»

Результаты прогноза тарифов ООО «ЭТ» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

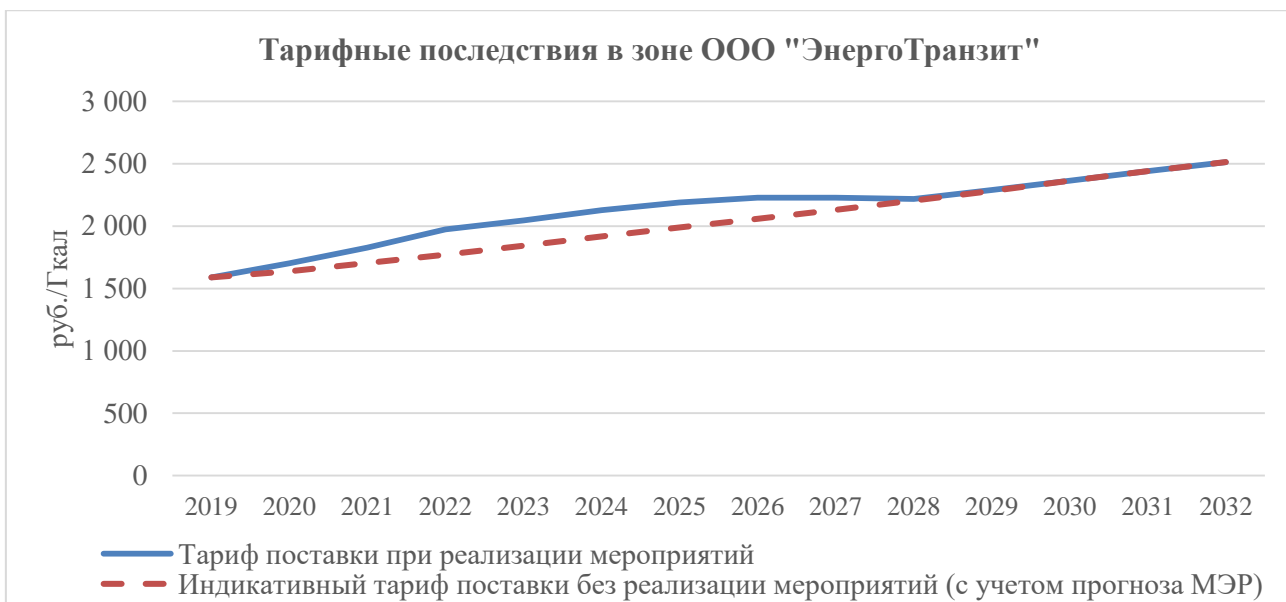


Рисунок 60 – Прогноз тарифа ООО «ЭТ» с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «ЭТ» в период 2020-2027 г. несколько превышает тариф, определенный с учетом прогнозных индексов Минэкономразвития РФ. Темп роста тарифов на все последующие годы рассматриваемого периода (2028-2032 гг.) не превышает темп роста тарифов, прогнозируемый без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ).

Зона теплоснабжения ООО «СибЭнерго»

Результаты прогноза тарифов ООО «СибЭнерго» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

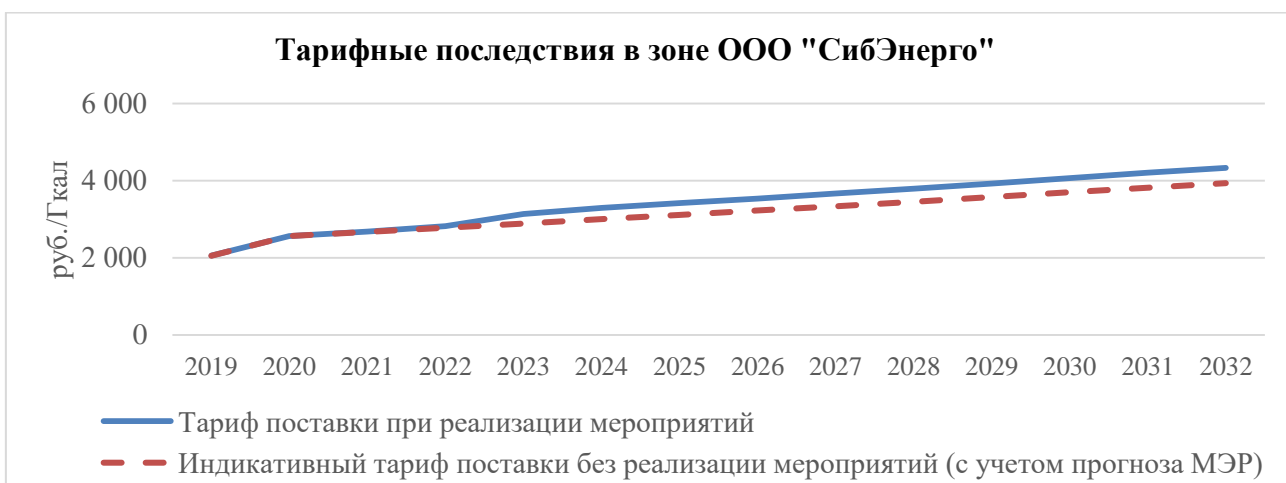


Рисунок 61 – Прогноз тарифа ООО «СибЭнерго» с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «СибЭнерго» в 2020 г. возрастет, поскольку при планировании объема полезного отпуска тепловой энергии на 2020 г. и

последующий период принят во внимание фактический объем полезного отпуска тепловой энергии, который значительно ниже плана, принятого при утверждении тарифов на 2019 г.

С 2023 г. прогнозный тариф на тепловую энергию снова возрастет и будет несколько превышать тариф, определенный с учетом прогнозных индексов Минэкономразвития РФ. Это вызвано снижением полезного отпуска по ООО «СибЭнерго» в связи с планируемым закрытием Куйбышевской котельной организации и передачей потребителей, снабжавшихся от котельной, в зону теплоснабжения другой ТСО (ООО «Энерго Транзит»).

Кроме того, рост тарифа определяется тем, что ООО «СибЭнерго» реализует мероприятия в условиях отсутствия в первые годы такого источника финансирования как амортизационные отчисления по существующему имуществу, которое эксплуатируется на правах аренды. В связи с этим для финансирования мероприятий предусмотрено привлечение кредитных средств.

Зона теплоснабжения АО «Кузнецкая ТЭЦ»

Результаты прогноза тарифов АО «Кузнецкая ТЭЦ» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

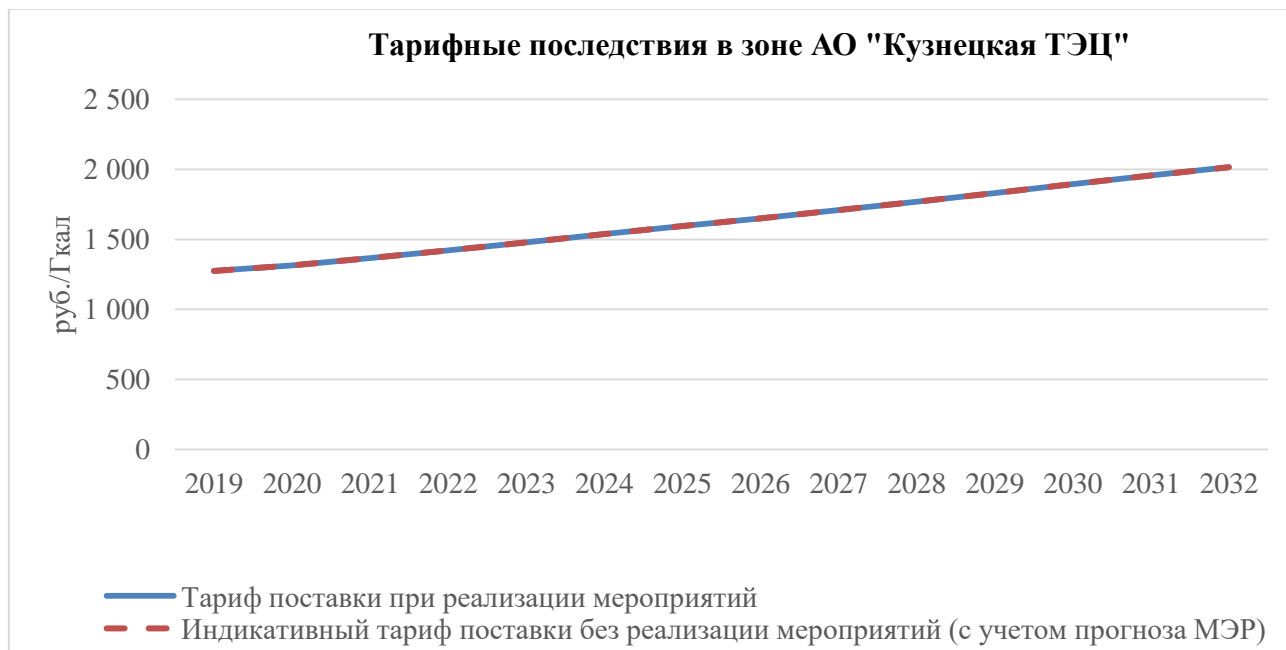


Рисунок 62 – Прогноз тарифа АО «Кузнецкая ТЭЦ» с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф АО «Кузнецкая ТЭЦ» за весь рассматриваемый период 2020-2032 гг. не превышает тариф, определенный с учетом прогнозных индексов Минэкономразвития РФ.