



**Схема теплоснабжения Осинковского сельского поселения на
период до 2050 года**

**Разделы 1-16
(Утверждаемая часть)**

92628472.УЧ СТ.026.000

Схема теплоснабжения Осиновского сельского поселения
на период до 2050 года
СОСТАВ РАБОТЫ

| Наименование документа | Шифр |
|--|------------------------|
| Утверждаемая часть (разделы 1-16) | 92628472.УЧ СТ.026.000 |
| <i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения</i> | |
| Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения | 92628472.ОМ.026.001 |
| Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения | 92628472.ОМ.026.002 |
| Глава 3. Электронная модель систем теплоснабжения | 92628472.ОМ.026.003 |
| Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | 92628472.ОМ.026.004 |
| Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения | 92628472.ОМ.026.005 |
| Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах | 92628472.ОМ.026.006 |
| Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 92628472.ОМ.026.007 |
| Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей | 92628472.ОМ.026.008 |
| Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения | 92628472.ОМ.026.009 |
| Глава 10. Перспективные топливные балансы | 92628472.ОМ.026.010 |
| Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения | 92628472.ОМ.026.011 |
| Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию | 92628472.ОМ.026.012 |
| Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения | 92628472.ОМ.026.013 |
| Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия | 92628472.ОМ.026.014 |
| Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций | 92628472.ОМ.026.015 |
| Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения | 92628472.ОМ.026.016 |
| Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения | 92628472.ОМ.026.017 |
| Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения | 92628472.ОМ.026.018 |

| Наименование документа | Шифр |
|--|---------------------|
| Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения | 92628472.ОМ.026.019 |

СОДЕРЖАНИЕ

| | | |
|-----|--|----|
| 1 | Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения..... | 23 |
| 1.1 | Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды | 23 |
| 1.2 | Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе..... | 28 |
| 1.3 | Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе..... | 39 |
| 1.4 | Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, муниципальному округу, городскому округу, городу федерального значения | 39 |
| 2 | Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей..... | 41 |
| 2.1 | Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии..... | 41 |
| 2.2 | Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии..... | 42 |
| 2.3 | Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе | 42 |
| 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 и по каждому источнику отдельно | 49 |
| 2.5 | Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения | 49 |
| 3 | Существующие и перспективные балансы теплоносителя | 52 |
| 3.1 | Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей..... | 52 |
| 3.2 | Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения | 55 |
| 4 | Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения сельского поселения | 57 |
| 4.1 | Описание 1 варианта перспективного развития систем теплоснабжения..... | 60 |
| 4.2 | Описание 2 варианта перспективного развития систем теплоснабжения..... | 79 |
| 4.3 | Описание 3 варианта перспективного развития систем теплоснабжения..... | 95 |
| 4.4 | Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения | 127 |
| 5 | Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 129 |
| 5.1 | Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии..... | 129 |
| 5.2 | Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии..... | 131 |
| 5.3 | Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности и надежности работы систем теплоснабжения..... | 131 |

| | | |
|------|--|-----|
| 5.4 | Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных..... | 134 |
| 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..... | 134 |
| 5.6 | Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | 134 |
| 5.7 | Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации | 134 |
| 5.8 | Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения..... | 135 |
| 5.9 | Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей..... | 135 |
| 5.10 | Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива | 145 |
| 6 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей | 146 |
| 6.1 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) | 146 |
| 6.2 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку | 146 |

| | | |
|-------|--|-----|
| 6.2.1 | Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки..... | 146 |
| 6.2.2 | Предложения по строительству участка тепловых сетей от Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» ЕТО-2 для обеспечения технического подключения перспективных потребителей | 149 |
| 6.3 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения..... | 150 |
| 6.4 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно | 152 |
| 6.5 | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения..... | 152 |
| 7 | Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения | 157 |
| 7.1 | Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения..... | 157 |
| 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..... | 157 |
| 8 | Перспективные топливные балансы..... | 158 |
| 8.1 | Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе..... | 158 |
| 8.2 | Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии | 167 |

| | |
|---|-----|
| 8.3 Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в сельском поселении | 172 |
| 8.4 Приоритетное направление развития топливного баланса сельского поселения ... | 172 |
| 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию | 173 |
| 9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе | 173 |
| 9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе | 176 |
| 9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе..... | 184 |
| 9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе | 184 |
| 9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям..... | 184 |
| 9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации | 185 |
| 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) | 186 |
| 10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) | 186 |
| 10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) . | 187 |
| 10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации | 189 |
| 10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации..... | 191 |

| | | |
|------|---|-----|
| 10.5 | Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах сельского поселения..... | 197 |
| 11 | Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии | 200 |
| 12 | Решения по бесхозяйным тепловым сетям | 201 |
| 13 | Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения | 202 |
| 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 | 202 |
| 13.2 | Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.... | 202 |
| 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..... | 202 |
| 13.4 | Описание решений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения..... | 203 |
| 13.5 | Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) | |

| | | |
|------|--|-----|
| | генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок..... | 203 |
| 13.6 | Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения..... | 203 |
| 13.7 | Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения сельского поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения..... | 204 |
| 14 | Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения..... | 205 |
| 14.1 | Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность..... | 205 |
| 14.2 | Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника комбинированной выработки..... | 225 |
| 14.3 | Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных) | 230 |
| 14.4 | Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей..... | 244 |
| 14.5 | Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения | 270 |
| 14.6 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | 275 |
| 15 | Ценовые (тарифные) последствия | 277 |
| 15.1 | Ценовые последствия для ЕТО-1 ООО «Осиновская теплоснабжающая компания»..... | 277 |
| 15.2 | Ценовые последствия для ЕТО-2 АО «ТГК-16» | 278 |
| 16 | Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения сельского поселения | 280 |
| 16.1 | Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные | |

| | |
|---|-----|
| площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории сельского поселения | 280 |
| 16.2 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения | 280 |
| 16.3 Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии | 283 |
| 16.4 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства | 283 |
| 16.5 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства | 283 |

СПИСОК ТАБЛИЦ

| | |
|--|----|
| Таблица 1.1.1 – Тепловая нагрузка в Осиновском с. п. за 2025 год актуализации схемы теплоснабжения | 24 |
| Таблица 1.1.2 – Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в Осиновском с. п. за 2025 год актуализации схемы теплоснабжения | 24 |
| Таблица 1.1.3– Сведения о движении строительных фондов..... | 25 |
| Таблица 1.1.4 – Фактическое население города и обеспеченность жильем | 25 |
| Таблица 1.1.5 – Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей, тыс. м ² | 26 |
| Таблица 1.1.6 – Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м ² | 26 |
| Таблица 1.1.7 – Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м ² | 26 |
| Таблица 1.1.8 – Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м ² | 27 |
| Таблица 1.1.9 – Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам источников тепловой энергии | 27 |
| Таблица 1.1.10 – Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО | 27 |
| Таблица 1.2.1 – Удельная тепловая нагрузка для вновь строящихся зданий в границах Осиновского сельского поселения | 28 |
| Таблица 1.2.2– Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки | 30 |
| Таблица 1.2.3 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, Гкал/ч | 30 |
| Таблица 1.2.4 – Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, Гкал/ч | 30 |
| Таблица 1.2.5 – Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, Гкал/ч..... | 31 |
| Таблица 1.2.6 – Снижение тепловой нагрузки на ГВС в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, Гкал/ч | 31 |
| Таблица 1.2.7 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, Гкал/ч | 31 |

| | |
|---|----|
| Таблица 1.2.8 – Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, Гкал/ч | 32 |
| Таблица 1.2.9 – Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки Схемы теплоснабжения, Гкал/ч | 32 |
| Таблица 1.2.10 – Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки | 32 |
| Таблица 1.2.11 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. Гкал..... | 33 |
| Таблица 1.2.12 – Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, тыс. Гкал..... | 34 |
| Таблица 1.2.13 – Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. Гкал .. | 34 |
| Таблица 1.2.14 – Снижение потребления тепловой энергии на ГВС в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. Гкал | 34 |
| Таблица 1.2.15 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. Гкал | 36 |
| Таблица 1.2.16 – Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. Гкал | 36 |
| Таблица 1.2.17 – Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. Гкал..... | 36 |
| Таблица 1.2.18 – Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии | 37 |
| Таблица 1.2.19 – Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса в зонах действия ист. тепловой энергии..... | 37 |

| | |
|--|----|
| Таблица 1.2.20 – Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия ЕТО..... | 37 |
| Таблица 1.2.21 – Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия ЕТО..... | 38 |
| Таблица 1.2.22 – Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения..... | 38 |
| Таблица 1.2.23 – Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения..... | 38 |
| Таблица 1.4.1 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки | 40 |
| Таблица 2.3.1 – Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, за период 2021-2050 годов | 43 |
| Таблица 2.3.2 – Резервы (+)/дефициты (-) тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей за период 2021-2050 годов... | 48 |
| Таблица 2.3.3 – Резервы (+)/дефициты (-) тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей за период 2021-2050 годов... | 48 |
| Таблица 2.5.1 – Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения | 51 |
| Таблица 3.1.1 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии | 53 |
| Таблица 3.2.1 – Резервы (дефициты) производительности ВПУ | 56 |
| Таблица 4.1.1 – Перечень мероприятий по варианту № 1 перспективного развития систем теплоснабжения Осинковского сельского поселения | 66 |
| Таблица 4.1.2 – Балансы тепловой мощности системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в перспективном варианте № 1 | 71 |
| Таблица 4.1.3 – Балансы тепловой мощности систем теплоснабжения на базе котельных в перспективном варианте № 1 | 73 |

| | |
|---|-----|
| Таблица 4.2.1 – Перечень мероприятий по варианту № 2 перспективного развития систем теплоснабжения Осиновского сельского поселения | 81 |
| Таблица 4.2.2 – Балансы тепловой мощности системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в перспективном варианте № 2 | 87 |
| Таблица 4.2.3 – Балансы тепловой мощности систем теплоснабжения на базе котельных в перспективном варианте № 2 | 90 |
| Таблица 4.3.1 – Перечень мероприятий по варианту № 3 перспективного развития систем теплоснабжения Осиновского сельского поселения | 100 |
| Таблица 4.3.2 – Балансы тепловой мощности системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в перспективном варианте № 3 | 109 |
| Таблица 4.3.3 – Балансы тепловой мощности систем теплоснабжения на базе котельных в перспективном варианте № 3 | 112 |
| Таблица 4.4.1 – Экономические показатели вариантов развития систем теплоснабжения ... | 127 |
| Таблица 4.4.2 – Технические показатели вариантов развития систем теплоснабжения | 127 |
| Таблица 5.1.1 – Перечень мероприятий по строительству БМК..... | 129 |
| Таблица 5.3.1 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | 133 |
| Таблица 5.3.2 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | 133 |
| Таблица 5.9.1 – Перспективный баланс тепловой мощности источников тепловой энергии, работающих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии | 136 |
| Таблица 5.9.2 – Перспективный баланс тепловой мощности источников тепловой энергии, работающих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии | 139 |
| Таблица 6.2.1.1 – Перечень перспективных потребителей с указанием оценочной стоимости строительства тепловой сети до точки подключения объекта..... | 146 |

| | |
|--|-----|
| Таблица 6.5.1 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | 153 |
| Таблица 8.1.1– Топливо-энергетические балансы Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | 159 |
| Таблица 8.1.2– Топливо-энергетические балансы АО «ЭНЕРГОЦЕНТР «МАЙСКИЙ» | 160 |
| Таблица 8.1.3– Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных | 161 |
| Таблица 8.1.4– Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия перспективных котельных | 161 |
| Таблица 8.1.5– Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных | 162 |
| Таблица 8.1.6– Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных | 162 |
| Таблица 8.1.7– Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных | 162 |
| Таблица 8.1.8– Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных | 163 |
| Таблица 8.1.9– Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности перспективных котельных | 163 |
| Таблица 8.1.10 – Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности перспективных котельных | 164 |
| Таблица 8.1.11 – Результаты расчетов резервного топлива, тыс. т н.т. | 166 |
| Таблица 8.2.1 – Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива всех источников тепловой энергии Осинковского с. п. | 168 |
| Таблица 8.2.2– Прогнозные значения расходов топлива на выработку тепловой энергии источниками о теплоснабжения | 171 |
| Таблица 9.1.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 174 |
| Таблица 9.2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 177 |

| | |
|---|-----|
| Таблица 10.2.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан | 188 |
| Таблица 10.3.1 – Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности единых теплоснабжающих организаций на территории Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан..... | 190 |
| Таблица 10.3.2 – Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан..... | 190 |
| Таблица 10.4.1 – Перечень документов на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, поданных едиными теплоснабжающими организациями | 191 |
| Таблица 10.5.1 – Предлагаемый к утверждению реестр единых теплоснабжающих организаций и систем теплоснабжения и описание зон деятельности ЕТО на территории Осиновского сельского поселения на 2026 год | 197 |
| Таблица 11.1 – Договорные тепловые нагрузки в Осиновском сельском поселении на 01.01.2026 | 200 |
| Таблица 12.1 – Перечень участков тепловых сетей, имеющих признаки бесхозяйных | 201 |
| Таблица 14.1.1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность..... | 206 |
| Таблица 14.2.1 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника комбинированной выработки..... | 227 |
| Таблица 14.3.1 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных) | 231 |
| Таблица 14.4.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей..... | 246 |
| Таблица 14.5.1 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения | 271 |
| Таблица 16.1.1 – Фактические валовые выбросы загрязняющих веществ по источникам тепловой энергии..... | 280 |

| | |
|---|-----|
| Таблица 16.2.1 – Результаты расчета максимальных разовых и валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период до 2050 года | 282 |
|---|-----|

СПИСОК РИСУНКОВ

| | |
|---|-----|
| Рисунок 2.1.1 – Зоны действия источников тепловой энергии по состоянию на 01.01.2026 | 41 |
| Рисунок 2.2.1 – Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии | 42 |
| Рисунок 4.1 – Системы централизованного теплоснабжения согласно рекомендуемому варианту развития актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год. | 58 |
| Рисунок 4.1.1 – Письмо от 23.03.2026 № 03-2/2740 | 62 |
| Рисунок 4.1.2 – Трубопроводы Ду500мм L=755 п. м. от Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16». 63 | |
| Рисунок 4.1.3 – Схема тепловой сети при строительстве перемычки между тепловым пунктом АО «Энергоцентр «Майский» и тепловыми сетями ООО «Тепличный комбинат «Майский» | 64 |
| Рисунок 4.1.4 – Зоны действия источников тепловой энергии Осиновского сельского поселения на 2050 год по варианту 1 | 65 |
| Рисунок 4.2.1 – Зоны действия источников тепловой энергии Осиновского сельского поселения на 2050 год по варианту 2 | 80 |
| Рисунок 4.3.1 – Зоны действия источников тепловой энергии Осиновского сельского поселения на 2050 год по варианту 3 | 99 |
| Рисунок 6.2.2.1 – Строительство магистральных трубопроводов от Казанской ТЭЦ-3 до перспективных потребителей | 150 |
| Рисунок 6.3.1 – Резервирование тепловой нагрузки источника тепловой энергии АО «Энергоцентр «Майский» | 151 |
| Рисунок 6.3.2 – Резервирование тепловой нагрузки между тепловым пунктом АО «Энергоцентр «Майский» и тепловыми сетями ООО «Тепличный комбинат «Майский» | 151 |
| Рисунок 10.4.1 – Письмо АО «ТГК-16» от 27.03.2026 №/744 (страница 1)..... | 192 |
| Рисунок 10.4.2 – Письмо АО «ТГК-16» от 27.03.2026 №/744 (страница 2)..... | 193 |
| Рисунок 10.4.3 – Письмо ООО «ОТК» от 01.04.2026 № И-269..... | 194 |
| Рисунок 10.4.4 – Письмо ООО «Тепличный комбинат «Майский» им. И.Г. Ганиева от 26.03.2026 № 122 (страница 1)..... | 195 |
| Рисунок 10.4.5 – Письмо ООО «Тепличный комбинат «Майский» им. И.Г. Ганиева от 26.03.2026 № 122 (страница 2)..... | 196 |
| Рисунок 10.5.1 – Границы зон деятельности ЕТО по состоянию на 01.01.2026 | 198 |
| Рисунок 10.5.2 – Границы зон деятельности ЕТО по состоянию на 01.01.2026 в увеличенном масштабе | 199 |

| | |
|--|-----|
| Рисунок 14.6.1 – Отсутствие фактов нарушения антимонопольного законодательства (часть 1) | 275 |
| Рисунок 14.6.2 – Отсутствие фактов нарушения антимонопольного законодательства (часть 2) | 276 |
| Рисунок 15.1.1 – Прогнозный тариф на тепловую энергию в зоне ЕТО-1 ООО «ОТК», поставляемую потребителям | 277 |
| Рисунок 15.2.1 – Прогнозный тариф на тепловую энергию в зоне ЕТО-2 АО «ТГК-16», поставляемую потребителям | 278 |

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

| | |
|---------------------|---|
| АИТ | – автономный источник теплоснабжения |
| БЦ | – бизнес-центр |
| БМК | – блочно-модульная котельная |
| ГБУ | – государственное бюджетное учреждение |
| ГБУСО | – государственное бюджетное учреждение социального обслуживания |
| ГВС | – газовоздушная смесь |
| ГОУ | – установок очистки газа (газоочистная установка) |
| ГТЭС | – газотурбинная электростанция |
| ГУП | – государственное унитарное предприятие |
| Г. | – город |
| Г. о. | – городской округ |
| ДВОС | – декларация воздействия на окружающую среду |
| ЕТО | – единая теплоснабжающая организация |
| ЖК | – жилой комплекс |
| ЖСК | – жилищно-строительный кооператив |
| ЗАО | – Западный административный округ |
| ЗВ | – загрязняющее (вредное) вещество |
| ИЗАВ | – источники загрязнения атмосферного воздуха |
| ИНН | – идентификационный номер налогоплательщика |
| ИП | – индивидуальный предприниматель |
| ИТП | – индивидуальный тепловой пункт |
| КПД | – коэффициент полезного действия |
| КТС | – квартальная тепловая электростанция |
| КЭР | – комплексное экологическое разрешение |
| МК | – малая котельная |
| МУП | – муниципальное унитарное предприятие |
| НПО | – научно-производственное объединение |
| НДТ | – наилучшие доступные технологии |
| ОАО | – открытое акционерное общество |
| ОБУВ | – ориентировочный безопасный уровень воздействия загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест |
| Объект НВОС | – объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду |
| ОНВ | – объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду |
| ООО | – общество с ограниченной ответственностью |
| ПАО | – публичное акционерное общество |
| ПГУ | – парогазотурбинная установка |
| ПДК _{м.р.} | – предельно допустимая концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест |

| | |
|----------------------------|---|
| ПДК _{с.год} | – среднегодовая предельно допустимых концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе |
| ПДК _{с.с} | – среднесуточная предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе населенных мест |
| ПК | – производственная котельная |
| Проект НДВ (проект ПДВ) | – проект нормативов допустимых выбросов (проект нормативов предельно-допустимых выбросов) |
| Проект СЗЗ | – проект санитарно-защитной зоны |
| ПЭК | – программа производственного экологического контроля |
| РАН | – Российская академия наук |
| РТС | – районная тепловая станция |
| РД | – рабочая документация |
| РТС | – районная тепловая станция |
| СЦТ | – система централизованного теплоснабжения |
| ТРЦ | – торгово-развлекательный центр |
| ТЭП | – технико-экономические показатели |
| ТЭР | – топливно-энергетические ресурсы |
| ТЭС | – тепловая электростанция |
| ТЭЦ | – тепловая электроцентраль |
| ФГБОУ | – Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение |
| ФГБУ | – Федеральное государственное бюджетное учреждение. |
| ФГКУ | – Федеральные государственные казенные учреждения |
| ФГУП | – Федеральное государственное унитарное предприятие |
| ФЗ | – федеральный закон |
| ЦКБ | – центральная клиническая больница |
| ЦТП | – центральный тепловой пункт |
| ЭПБ | – экспертиза промышленной безопасности |

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

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

Существующие договорные тепловые нагрузки потребителей, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице 1.1.1.

Существующее потребление тепловой энергии потребителями, присоединенными к сетям централизованного теплоснабжения, представлено в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.1 – Тепловая нагрузка в Осиновском с. п. за 2025 год актуализации схемы теплоснабжения

| № ЕТО | Наименование ЕТО | Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч | | | | | | Всего суммарная нагрузка, Гкал/ч |
|-------|-----------------------------------|-------------------------------------|-----------------------|--------------------|-----------|-----------------------|--------------------|----------------------------------|
| | | Население | | | Прочие | | | |
| | | Отопление | Горячее водоснабжение | Суммарная нагрузка | Отопление | Горячее водоснабжение | Суммарная нагрузка | |
| 1 | ООО «ОТК» | 28,20 | 1,29 | 29,50 | 2,79 | 0,13 | 2,92 | 32,41 |
| 2 | АО «ТГК-16» | 9,60 | 0,41 | 10,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,01 |
| 3 | ООО «Тепличный комбинат «Майский» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,00 | 0,00 | 5,00 | 5,00 |
| ИТОГО | | 37,80 | 1,70 | 39,50 | 7,79 | 0,13 | 7,92 | 47,42 |

Таблица 1.1.2 – Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в Осиновском с. п. за 2025 год актуализации схемы теплоснабжения

| № ЕТО | Наименование ЕТО | Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | Всего суммарное потребление, тыс. Гкал |
|-------|-----------------------------------|---|--------------------------|--------------------------|-----------|--------------------------|--------------------------|---|
| | | Население | | | Прочие | | | |
| | | Отопление | Горячее водоснабжение | Суммарное потребление | Отопление | Горячее водоснабжение | Суммарное потребление | |
| 1 | ООО «ОТК» | 33,41 | 17,58 | 50,99 | 3,30 | 1,74 | 5,04 | 56,03 |
| 2 | АО «ТГК-16» | 6,84 | 3,66 | 10,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,49 |
| 3 | ООО «Тепличный комбинат «Майский» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,80 | 0,00 | 9,80 | 9,80 |
| ИТОГО | | 40,24 | 21,24 | 61,48 | 13,10 | 1,74 | 14,84 | 76,32 |

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

Сведения о движении строительных фондов Осиновском с. п. представлены в таблице 1.1.3.

Таблица 1.1.3– Сведения о движении строительных фондов

| № п/п | Показатель | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
|-------|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1 | Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года, тыс. м ² | - | - | 635,9 | 656,4 | 686,4 |
| 2 | Прибыло общей отопливаемой площади, тыс. м ² , в том числе: | - | - | - | - | 30,1 |
| 2.1 | Новое строительство, тыс. м ² , в том числе: | - | - | - | - | 30,1 |
| 2.1.1 | многоквартирные жилые здания, тыс. м ² | - | - | - | - | 30,1 |
| 2.1.2 | общественно-деловая застройка, тыс. м ² | - | - | - | - | 0 |
| 2.1.3 | индивидуальная жилищная застройка, тыс. м ² | - | - | - | - | 0 |
| 2.2 | Выбыло отопливаемой площади, тыс. м ² | - | - | - | - | 0 |
| 3 | Общая отопливаемая площадь строительных фондов на конец года, тыс. м ² | - | - | 635,9 | 656,4 | 686,4 |

Сведения о фактической численности населения и обеспеченности жилой площадью (по годам, величина на конец года) представлены в таблице 1.1.4.

Таблица 1.1.4 – Фактическое население города и обеспеченность жильем

| № п/п | Показатель | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
|-------|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1 | Население города, тыс. чел. | 18,890 | 19,290 | 19,907 | 20,706 | 20,706 |
| 2 | Площадь жилого фонда, тыс. м ² | - | - | 635,9 | 656,4 | 656,4 |
| 3 | Обеспеченность населения города жильем, м ² /чел. | - | - | 31,94 | 31,7 | |

Численность населения Осиновского с. п. на 01.01.2025 составила 20,706 тысяч человек, которые проживают в сельской местности. Численность населения на 01.01.2026 будет опубликована в третьей декаде апреля 2026 года на официальном сайте Росстата в разделе «Базы данных» (<https://rosstat.gov.ru/storage/mediabank/MUNST.htm>).

Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей на каждом этапе с разделением на многоквартирные жилые дома, индивидуальные жилые дома, общественно-деловые здания и производственную застройку представлены в таблице 1.1.5.

Таблица 1.1.5 – Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей, тыс. м²

| Наименование показателя | Отапливаемая площадь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------------|-------|-------|--------|--------|-------|--------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|-------|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|---------|--------|
| | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | Итого | |
| Многоквартирные жилые дома | 1,45 | 16,20 | 56,00 | 42,75 | 120,07 | 15,00 | 106,48 | 0,00 | 58,71 | 38,12 | 66,92 | 10,56 | 18,92 | 10,56 | 12,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 643,33 |
| Индивидуальные жилые дома | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 28,75 | 28,75 | 18,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 76,25 | |
| Общественно-деловая застройка | 0,00 | 0,00 | 30,00 | 30,00 | 33,00 | 13,00 | 15,12 | 19,72 | 27,37 | 29,02 | 48,61 | 159,48 | 83,99 | 127,81 | 3,70 | 9,76 | 7,87 | 31,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 605,49 | |
| Производственная застройка | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Расселение и снос аварийных и ветхих зданий | 0,00 | 0,00 | -0,21 | -0,14 | -0,21 | -0,29 | -0,30 | -0,20 | -0,21 | -0,21 | -0,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -2,10 | |
| Все виды застройки | 1,45 | 16,20 | 85,79 | 101,36 | 181,62 | 46,46 | 121,30 | 19,52 | 85,88 | 66,93 | 115,20 | 170,04 | 102,91 | 138,37 | 15,80 | 9,76 | 7,87 | 31,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1322,97 | |

Данные о приростах отапливаемых площадей в жилищном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 1.1.6.

Таблица 1.1.6 – Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м²

| Наименование показателя | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|------------------------|------|------|------|------|----------------------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Прирост жилищного фонда, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,45 | 16,20 | 56,00 | 71,50 | 148,82 | 33,75 | 106,48 | 0,00 | 58,71 | 38,12 | 66,92 | 10,56 | 18,92 | 10,56 | 12,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| накопительным итогом: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,45 | 17,65 | 73,64 | 145,14 | 293,97 | 327,72 | 434,20 | 434,20 | 492,92 | 531,04 | 597,96 | 608,52 | 627,44 | 638,00 | 650,10 | 650,10 | 650,10 | 650,10 | 650,10 | 650,10 | 650,10 | 650,10 | 650,10 | 650,10 | 650,10 |
| Многоэтажный жилищный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,45 | 16,20 | 56,00 | 42,75 | 120,07 | 15,00 | 106,48 | 0,00 | 58,71 | 38,12 | 66,92 | 10,56 | 18,92 | 10,56 | 12,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средне- и малоэтажный жилищный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 28,75 | 28,75 | 18,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,45 | 16,20 | 56,00 | 71,50 | 148,82 | 33,75 | 106,48 | 0,00 | 58,71 | 38,12 | 66,92 | 10,56 | 18,92 | 10,56 | 12,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Данные о приростах отапливаемых площадей в общественно-деловом и производственном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 1.1.7.

Таблица 1.1.7 – Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м²

| Наименование показателя | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------|------|------|------|----------------------|------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Прирост общественно- делового фонда, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,00 | 30,00 | 33,00 | 13,00 | 15,12 | 19,72 | 27,37 | 29,02 | 48,61 | 159,48 | 83,99 | 127,81 | 3,70 | 9,76 | 7,87 | 31,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Накопительным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,00 | 60,00 | 93,00 | 106,00 | 121,12 | 140,84 | 168,21 | 197,23 | 245,84 | 405,32 | 489,30 | 617,12 | 620,81 | 630,58 | 638,44 | 669,49 | 669,49 | 669,49 | 669,49 | 669,49 | 669,49 | 669,49 | 669,49 |
| Всего по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,00 | 30,00 | 33,00 | 13,00 | 15,12 | 19,72 | 27,37 | 29,02 | 48,61 | 159,48 | 83,99 | 127,81 | 3,70 | 9,76 | 7,87 | 31,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Данные о сносе (выводе из эксплуатации) отапливаемых площадей жилых зданий на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 1.1.8.

Таблица 1.1.8 – Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м²

| Наименование показателя | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------|------|------|------|----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Снос жилищного фонда, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,21 | 0,14 | 0,21 | 0,29 | 0,30 | 0,20 | 0,21 | 0,21 | 0,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| накопительным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,21 | 0,35 | 0,56 | 0,85 | 1,15 | 1,35 | 1,56 | 1,77 | 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 |
| Всего по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,21 | 0,14 | 0,21 | 0,29 | 0,30 | 0,20 | 0,21 | 0,21 | 0,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон действия источников тепловой энергии, приведен в таблице 1.1.9.

Таблица 1.1.9 – Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам источников тепловой энергии

| № п/п | № ЕТО | Источник тепловой энергии | Прирост площади перспективной застройки по годам, тыс. м ² | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|-------------------|-----------------------------|---|-------|-------|-------|--------|-------|--------|-------|-------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 1 | 1 | АО «Энергоцентр «Майский» | 0,00 | 0,00 | -0,21 | -0,14 | -0,21 | -0,29 | -0,30 | -0,20 | -0,21 | 37,91 | -0,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | 2 | Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | 1,45 | 1,45 | 71,25 | 58,00 | 138,32 | 28,00 | 119,48 | 19,72 | 71,71 | 83,09 | 113,67 | 57,31 | 65,67 | 57,31 | 12,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | ЕТО не определено | БМК | 0,00 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 0,00 | 2,12 | 0,00 | 14,37 | -54,08 | 1,86 | 112,73 | 37,24 | 81,06 | 3,70 | 9,76 | 7,87 | 31,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | ЕТО не определено | Индивидуальный источник | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 28,75 | 28,75 | 18,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 2035 году планируется переключения с БМК на Казанскую ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» 59 тыс. м² ЖК «Достояние» и ЖК «Зимний сад»

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон действия источников тепловой энергии и зон ответственности единых теплоснабжающих организаций, приведен в таблице 1.1.10.

Таблица 1.1.10 – Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО

| № п/п | № ЕТО | Наименование ЕТО | Прирост площади перспективной застройки по годам, тыс. м ² | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|-----------------------|-------------------|---|-------|-------|-------|--------|-------|--------|-------|-------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 1 | 1 | ООО «ОТК» | 0,00 | 0,00 | -0,21 | -0,14 | -0,21 | -0,29 | -0,30 | -0,20 | -0,21 | 37,91 | -0,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 2 | 2 | АО «ТГК-16» | 1,45 | 1,45 | 71,25 | 58,00 | 138,32 | 28,00 | 119,48 | 19,72 | 71,71 | 83,09 | 113,67 | 57,31 | 65,67 | 57,31 | 12,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 3 | ЕТО не определен о | ЕТО не определено | 0,00 | 14,75 | 14,75 | 43,50 | 43,50 | 18,75 | 2,12 | 0,00 | 14,37 | -54,08 | 1,86 | 112,73 | 37,24 | 81,06 | 3,70 | 9,76 | 7,87 | 31,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

В 2035 году планируется переключения с БМК на Казанскую ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» 59 тыс. м² ЖК «Достояние» и ЖК «Зимний сад»

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

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

При расчете перспективных тепловых нагрузок использовались удельные расходы теплоты на отопление и вентиляцию, приведенные в СП 50-13330-2024 «Тепловая защита зданий». Удельное теплоснабжение определено с учетом климатических особенностей рассматриваемого региона. Климатические параметры отопительного периода были приняты в соответствии с СП 131.13330.2025 «Строительная климатология».

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

Удельные тепловые нагрузки для вновь строящихся зданий в границах Осиновского с.п. представлены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1 – Удельная тепловая нагрузка для вновь строящихся зданий в границах Осиновского сельского поселения

| Год постройки | Тип застройки | Удельное теплоснабжение, Гкал/м²/год | | | Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м²) | | |
|---------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------|-------|---|-------|--------|
| | | Отопление и вентиляция | ГВС | Сумма | Отопление и вентиляция | ГВС | Сумма |
| 2026-2030 | Жилая многоэтажная | 0,099 | 0,025 | 0,124 | 32,690 | 8,172 | 40,862 |
| | Жилая индивидуальная | 0,097 | 0,024 | 0,121 | 32,000 | 8,000 | 32,000 |
| | Общественно-деловая и промышленная | 0,019 | 0,005 | 0,024 | 6,234 | 1,558 | 7,792 |
| 2031-2050 | Жилая многоэтажная | 0,090 | 0,022 | 0,112 | 29,534 | 7,383 | 36,917 |
| | Жилая индивидуальная | 0,097 | 0,024 | 0,121 | 32,000 | 8,000 | 40,000 |
| | Общественно-деловая и промышленная | 0,039 | 0,010 | 0,049 | 12,829 | 3,207 | 16,037 |

Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.2– Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки

| Наименование | Показатель | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------------|---------------------------|-------|-------|-------|--------|-------|-------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Многоквартирная жилая застройка | отопление и вент. | 0,93 | 10,43 | 37,94 | 27,58 | 77,72 | 9,83 | 69,94 | 0,00 | 38,12 | 2,56 | 43,06 | 6,73 | 13,10 | 6,73 | 9,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ГВС (средн) | 0,23 | 2,61 | 9,49 | 6,90 | 19,43 | 2,46 | 17,48 | 0,00 | 9,53 | 0,64 | 10,77 | 1,68 | 3,27 | 1,68 | 2,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | всего | 1,16 | 13,03 | 47,43 | 34,48 | 97,15 | 12,29 | 87,42 | 0,00 | 47,64 | 3,20 | 53,83 | 8,42 | 16,37 | 8,42 | 11,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Индивидуальная жилая застройка | отопление и вент. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,40 | 18,40 | 12,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 (средн) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,60 | 4,60 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,00 | 23,00 | 15,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общественно- деловая застройка | отопление и вент. | 0,00 | 0,00 | 3,12 | 3,12 | 5,35 | 3,27 | 3,81 | 4,99 | 6,95 | 7,37 | 12,61 | 40,99 | 21,66 | 32,88 | 0,95 | 2,50 | 2,01 | 7,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ГВС (средн) | 0,00 | 0,00 | 0,78 | 0,78 | 1,34 | 0,82 | 0,95 | 1,25 | 1,74 | 1,84 | 3,15 | 10,25 | 5,42 | 8,22 | 0,24 | 0,62 | 0,50 | 1,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | всего | 0,00 | 0,00 | 3,90 | 3,90 | 6,69 | 4,08 | 4,76 | 6,23 | 8,68 | 9,21 | 15,76 | 51,23 | 27,08 | 41,10 | 1,18 | 3,12 | 2,52 | 9,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Производственная застройка | отопление и вент. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 (средн) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вычитаемые нагрузки за счет сноса | отопление и вент. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,01 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 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 (средн) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,01 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 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 | отопление и вент. | 0,93 | 10,43 | 41,06 | 49,10 | 101,47 | 25,09 | 73,74 | 4,98 | 45,06 | 9,92 | 55,66 | 47,72 | 34,76 | 39,62 | 10,16 | 2,50 | 2,01 | 7,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ГВС (средн) | 0,23 | 2,61 | 10,27 | 12,28 | 25,37 | 6,27 | 18,44 | 1,25 | 11,26 | 2,48 | 13,91 | 11,93 | 8,69 | 9,90 | 2,54 | 0,62 | 0,50 | 1,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | всего | 1,16 | 13,03 | 51,33 | 61,38 | 126,83 | 31,36 | 92,18 | 6,23 | 56,32 | 12,40 | 69,57 | 59,65 | 43,45 | 49,52 | 12,70 | 3,12 | 2,52 | 9,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.3 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|------|------|------|------|----------------------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,93 | 10,43 | 37,94 | 45,98 | 96,12 | 21,83 | 69,94 | 0,00 | 38,12 | 2,56 | 43,06 | 6,73 | 13,10 | 6,73 | 9,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,93 | 11,35 | 49,30 | 95,28 | 191,40 | 213,23 | 283,17 | 283,17 | 321,28 | 323,84 | 366,90 | 373,64 | 386,73 | 393,47 | 402,69 | 402,69 | 402,69 | 402,69 | 402,69 | 402,69 | 402,69 | 402,69 | 402,69 | 402,69 | 402,69 |
| Многоэтажный жилищный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,93 | 10,43 | 37,94 | 27,58 | 77,72 | 9,83 | 69,94 | 0,00 | 38,12 | 2,56 | 43,06 | 6,73 | 13,10 | 6,73 | 9,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средне- и малозэтажный жилищный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,40 | 18,40 | 12,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,93 | 10,43 | 37,94 | 45,98 | 96,12 | 21,83 | 69,94 | 0,00 | 38,12 | 2,56 | 43,06 | 6,73 | 13,10 | 6,73 | 9,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.4.

Таблица 1.2.4 – Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------|------|------|------|----------------------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,23 | 2,61 | 9,49 | 11,50 | 24,03 | 5,46 | 17,48 | 0,00 | 9,53 | 0,64 | 10,77 | 1,68 | 3,27 | 1,68 | 2,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,23 | 2,84 | 12,32 | 23,82 | 47,85 | 53,31 | 70,79 | 70,79 | 80,32 | 80,96 | 91,73 | 93,41 | 96,68 | 98,37 | 100,67 | 100,67 | 100,67 | 100,67 | 100,67 | 100,67 | 100,67 | 100,67 | 100,67 | 100,67 | 100,67 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|------|-------|------|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Многоэтажный жилищный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,23 | 2,61 | 9,49 | 6,90 | 19,43 | 2,46 | 17,48 | 0,00 | 9,53 | 0,64 | 10,77 | 1,68 | 3,27 | 1,68 | 2,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средне- и малозэтажный жилищный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,60 | 4,60 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,23 | 2,61 | 9,49 | 11,50 | 24,03 | 5,46 | 17,48 | 0,00 | 9,53 | 0,64 | 10,77 | 1,68 | 3,27 | 1,68 | 2,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.2.5.

Таблица 1.2.5 – Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|------|------|------|------|----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
| Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Всего по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Снижение тепловой нагрузки на ГВС в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.2.6.

Таблица 1.2.6 – Снижение тепловой нагрузки на ГВС в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------|------|------|------|----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых зданиях | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.7.

Таблица 1.2.7 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------|------|------|------|----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
| Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции общественно-делового и производственного фонда, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,12 | 3,12 | 5,35 | 3,27 | 3,81 | 4,99 | 6,95 | 7,37 | 12,61 | 40,99 | 21,66 | 32,88 | 0,95 | 2,50 | 2,01 | 7,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,12 | 6,25 | 11,59 | 14,86 | 18,67 | 23,66 | 30,60 | 37,97 | 50,58 | 91,56 | 113,23 | 146,11 | 147,05 | 149,55 | 151,57 | 159,52 | 159,52 | 159,52 | 159,52 | 159,52 | 159,52 | 159,52 | 159,52 |
| Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,12 | 3,12 | 5,35 | 3,27 | 3,81 | 4,99 | 6,95 | 7,37 | 12,61 | 40,99 | 21,66 | 32,88 | 0,95 | 2,50 | 2,01 | 7,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.8.

Таблица 1.2.8 – Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|------|------|------|------|----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения общественно-делового и производственного фонда, Гкал/ч2, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,78 | 0,78 | 1,34 | 0,82 | 0,95 | 1,25 | 1,74 | 1,84 | 3,15 | 10,25 | 5,42 | 8,22 | 0,24 | 0,62 | 0,50 | 1,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,78 | 1,56 | 2,90 | 3,72 | 4,67 | 5,91 | 7,65 | 9,49 | 12,64 | 22,89 | 28,31 | 36,53 | 36,76 | 37,39 | 37,89 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 |
| Всего по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,78 | 0,78 | 1,34 | 0,82 | 0,95 | 1,25 | 1,74 | 1,84 | 3,15 | 10,25 | 5,42 | 8,22 | 0,24 | 0,62 | 0,50 | 1,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице .2.9.

Таблица 1.2.9 – Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки Схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|------|------|------|------|----------------------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,16 | 13,03 | 51,33 | 61,38 | 126,83 | 31,36 | 92,18 | 6,23 | 56,32 | 12,40 | 69,57 | 59,65 | 43,45 | 49,52 | 12,70 | 3,12 | 2,52 | 9,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,16 | 14,19 | 65,52 | 126,90 | 253,73 | 285,10 | 377,27 | 383,50 | 439,82 | 452,23 | 521,80 | 581,46 | 624,90 | 674,42 | 687,13 | 690,25 | 692,77 | 702,71 | 702,71 | 702,71 | 702,71 | 702,71 | 702,71 | 702,71 | 702,71 |
| отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,93 | 10,43 | 41,06 | 49,10 | 101,47 | 25,09 | 73,74 | 4,98 | 45,06 | 9,92 | 55,66 | 47,72 | 34,76 | 39,62 | 10,16 | 2,50 | 2,01 | 7,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,23 | 2,61 | 10,27 | 12,28 | 25,37 | 6,27 | 18,44 | 1,25 | 11,26 | 2,48 | 13,91 | 11,93 | 8,69 | 9,90 | 2,54 | 0,62 | 0,50 | 1,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,16 | 13,03 | 51,33 | 61,38 | 126,83 | 31,36 | 92,18 | 6,23 | 56,32 | 12,40 | 69,57 | 59,65 | 43,45 | 49,52 | 12,70 | 3,12 | 2,52 | 9,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 1.2.10.

Таблица 1.2.10 – Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки

| Наименование | Показатель | Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------------|---|-------|-------|-------|--------|-------|--------|-------|-------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Многokвартирная жилая застройка | отопление и вент. | 1,41 | 15,82 | 57,58 | 41,85 | 117,94 | 14,92 | 106,13 | 0,00 | 57,84 | 3,88 | 65,34 | 10,22 | 19,87 | 10,22 | 13,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ГВС (средн) | 0,35 | 3,96 | 14,39 | 10,46 | 29,49 | 3,73 | 26,53 | 0,00 | 14,46 | 0,97 | 16,34 | 2,55 | 4,97 | 2,55 | 3,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | всего | 1,76 | 19,78 | 71,97 | 52,31 | 147,43 | 18,65 | 132,66 | 0,00 | 72,30 | 4,86 | 81,68 | 12,77 | 24,84 | 12,77 | 17,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Индивидуальная жилая застройка | отопление и вент. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 27,92 | 27,92 | 18,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ГВС (средн) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,98 | 6,98 | 4,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,90 | 34,90 | 22,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общественно- деловая застройка | отопление и вент. | 0,00 | 0,00 | 4,74 | 4,74 | 8,12 | 4,96 | 5,78 | 7,57 | 10,54 | 11,18 | 19,13 | 62,20 | 32,87 | 49,90 | 1,44 | 3,79 | 3,06 | 12,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ГВС (средн) | 0,00 | 0,00 | 1,18 | 1,18 | 2,03 | 1,24 | 1,45 | 1,89 | 2,64 | 2,79 | 4,78 | 15,55 | 8,22 | 12,47 | 0,36 | 0,95 | 0,76 | 3,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | всего | 0,00 | 0,00 | 5,92 | 5,92 | 10,15 | 6,20 | 7,23 | 9,46 | 13,18 | 13,97 | 23,91 | 77,75 | 41,09 | 62,37 | 1,80 | 4,74 | 3,82 | 15,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Производственная застройка | отопление и вент. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 (средн) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вычитаемые нагрузки за счет сноса | отопление и вент. | 0,00 | 0,00 | -0,01 | 0,00 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ГВС (средн) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | -0,01 | 0,00 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего | отопление и вент. | 1,41 | 15,82 | 62,31 | 74,51 | 153,97 | 38,08 | 111,90 | 7,56 | 68,37 | 15,06 | 84,46 | 72,42 | 52,75 | 60,11 | 15,42 | 3,79 | 3,06 | 12,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ГВС (средн) | 0,35 | 3,96 | 15,58 | 18,63 | 38,49 | 9,52 | 27,97 | 1,89 | 17,09 | 3,76 | 21,12 | 18,10 | 13,19 | 15,03 | 3,86 | 0,95 | 0,76 | 3,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | всего | 1,76 | 19,78 | 77,89 | 93,13 | 192,47 | 47,59 | 139,87 | 9,45 | 85,47 | 18,82 | 105,58 | 90,52 | 65,93 | 75,14 | 19,28 | 4,74 | 3,82 | 15,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.11.

Таблица 1.2.11 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|------|------|------|------|----------------------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,41 | 15,82 | 57,58 | 69,77 | 145,86 | 33,13 | 106,13 | 0,00 | 57,84 | 3,88 | 65,34 | 10,22 | 19,87 | 10,22 | 13,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,41 | 17,23 | 74,81 | 144,58 | 290,44 | 323,57 | 429,69 | 429,69 | 487,53 | 491,42 | 556,76 | 566,98 | 586,85 | 597,07 | 611,06 | 611,06 | 611,06 | 611,06 | 611,06 | 611,06 | 611,06 | 611,06 | 611,06 | 611,06 | 611,06 |
| Многоэтажный жилищный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,41 | 15,82 | 57,58 | 41,85 | 117,94 | 14,92 | 106,13 | 0,00 | 57,84 | 3,88 | 65,34 | 10,22 | 19,87 | 10,22 | 13,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средне- и малозэтажный жилищный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 27,92 | 27,92 | 18,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,41 | 15,82 | 57,58 | 69,77 | 145,86 | 33,13 | 106,13 | 0,00 | 57,84 | 3,88 | 65,34 | 10,22 | 19,87 | 10,22 | 13,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.12.

Таблица 1.2.12 – Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------|------|------|------|----------------------|------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,35 | 3,96 | 14,39 | 17,44 | 36,47 | 8,28 | 26,53 | 0,00 | 14,46 | 0,97 | 16,34 | 2,55 | 4,97 | 2,55 | 3,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,35 | 4,31 | 18,70 | 36,14 | 72,61 | 80,89 | 107,42 | 107,42 | 121,88 | 122,85 | 139,19 | 141,74 | 146,71 | 149,27 | 152,76 | 152,76 | 152,76 | 152,76 | 152,76 | 152,76 | 152,76 | 152,76 | 152,76 | 152,76 | 152,76 |
| Многоэтажный жилищный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,35 | 3,96 | 14,39 | 10,46 | 29,49 | 3,73 | 26,53 | 0,00 | 14,46 | 0,97 | 16,34 | 2,55 | 4,97 | 2,55 | 3,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средне- и малозэтажный жилищный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,98 | 6,98 | 4,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,35 | 3,96 | 14,39 | 17,44 | 36,47 | 8,28 | 26,53 | 0,00 | 14,46 | 0,97 | 16,34 | 2,55 | 4,97 | 2,55 | 3,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.2.13.

Таблица 1.2.13 – Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|------|------|------|------|----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
| Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | |
| Всего по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

Снижение потребления тепловой энергии на ГВС в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.2.14.

Таблица 1.2.14 – Снижение потребления тепловой энергии на ГВС в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------|------|------|------|----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в вносимых зданиях | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.15.

Таблица 1.2.15 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|------|------|------|------|----------------------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции общественно-делового и производственного фонда | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,74 | 4,74 | 8,12 | 4,96 | 5,78 | 7,57 | 10,54 | 11,18 | 19,13 | 62,20 | 32,87 | 49,90 | 1,44 | 3,79 | 3,06 | 12,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,74 | 9,48 | 17,59 | 22,55 | 28,33 | 35,90 | 46,44 | 57,62 | 76,75 | 138,94 | 171,81 | 221,71 | 223,15 | 226,94 | 230,00 | 242,06 | 242,06 | 242,06 | 242,06 | 242,06 | 242,06 | 242,06 | 242,06 |
| Всего по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,74 | 4,74 | 8,12 | 4,96 | 5,78 | 7,57 | 10,54 | 11,18 | 19,13 | 62,20 | 32,87 | 49,90 | 1,44 | 3,79 | 3,06 | 12,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.16.

Таблица 1.2.16 – Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|------|------|------|------|----------------------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения общественно-делового и производственного фонда | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,18 | 1,18 | 2,03 | 1,24 | 1,45 | 1,89 | 2,64 | 2,79 | 4,78 | 15,55 | 8,22 | 12,47 | 0,36 | 0,95 | 0,76 | 3,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,18 | 2,37 | 4,40 | 5,64 | 7,08 | 8,97 | 11,61 | 14,40 | 19,19 | 34,74 | 42,95 | 55,43 | 55,79 | 56,73 | 57,50 | 60,51 | 60,51 | 60,51 | 60,51 | 60,51 | 60,51 | 60,51 | 60,51 |
| Всего по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,18 | 1,18 | 2,03 | 1,24 | 1,45 | 1,89 | 2,64 | 2,79 | 4,78 | 15,55 | 8,22 | 12,47 | 0,36 | 0,95 | 0,76 | 3,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.17.

Таблица 1.2.17 – Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------|------|------|------|----------------------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,76 | 19,78 | 77,89 | 93,13 | 192,47 | 47,59 | 139,87 | 9,45 | 85,47 | 18,82 | 105,58 | 90,52 | 65,93 | 75,14 | 19,28 | 4,74 | 3,82 | 15,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,76 | 21,54 | 99,43 | 192,56 | 385,03 | 432,62 | 572,49 | 581,94 | 667,41 | 686,23 | 791,81 | 882,33 | 948,26 | 1023,41 | 1042,68 | 1047,43 | 1051,25 | 1066,32 | 1066,32 | 1066,32 | 1066,32 | 1066,32 | 1066,32 | 1066,32 | 1066,32 |

| Наименование | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|------------------------|------|------|------|------|----------------------|-------|-------|-------|--------|-------|--------|------|-------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|--|--|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | | | | |
| отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,41 | 15,82 | 62,31 | 74,51 | 153,97 | 38,08 | 111,90 | 7,56 | 68,37 | 15,06 | 84,46 | 72,42 | 52,75 | 60,11 | 15,42 | 3,79 | 3,06 | 12,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,35 | 3,96 | 15,58 | 18,63 | 38,49 | 9,52 | 27,97 | 1,89 | 17,09 | 3,76 | 21,12 | 18,10 | 13,19 | 15,03 | 3,86 | 0,95 | 0,76 | 3,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| Всего по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,76 | 19,78 | 77,89 | 93,13 | 192,47 | 47,59 | 139,87 | 9,45 | 85,47 | 18,82 | 105,58 | 90,52 | 65,93 | 75,14 | 19,28 | 4,74 | 3,82 | 15,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |

Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 1.2.18.

Таблица 1.2.18 – Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии

| № п/п | № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|-----------------------|---------------------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 1 | 1 | АО «Энергоцентр «Майский» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,01 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 3,20 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | 2 | КТЭЦ-3 | 1,16 | 1,16 | 39,46 | 26,50 | 91,96 | 16,37 | 91,50 | 6,23 | 51,73 | 55,13 | 68,99 | 23,58 | 31,53 | 23,58 | 11,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | ЕТО не определен о | БМК | 0,00 | 11,88 | 11,88 | 11,88 | 11,88 | 0,00 | 0,68 | 0,00 | 4,60 | -45,93 | 0,60 | 36,07 | 11,92 | 25,94 | 1,18 | 3,12 | 2,52 | 9,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | ЕТО не определен о | Индивидуальный источник | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,00 | 23,00 | 15,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 2035 году планируется переключения с БМК на Казанскую ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» 47,5 Гкал/ч. ЖК «Достояние» и ЖК «Зимний сад».

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 1.2.19.

Таблица 1.2.19 – Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса в зонах действия ист. тепловой энергии

| № п/п | № ЕТО | Наименование ЕТО | Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|-----------------------|-------------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 1 | 1 | ООО «ОТК» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,01 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 3,20 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 2 | 2 | АО «ТГК-16» | 1,16 | 1,16 | 39,46 | 26,50 | 91,96 | 16,37 | 91,50 | 6,23 | 51,73 | 55,13 | 68,99 | 23,58 | 31,53 | 23,58 | 11,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 3 | ЕТО не определен о | ЕТО не определено | 0,00 | 11,88 | 11,88 | 34,88 | 34,88 | 15,00 | 0,68 | 0,00 | 4,60 | -45,93 | 0,60 | 36,07 | 11,92 | 25,94 | 1,18 | 3,12 | 2,52 | 9,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 1.2.20.

Таблица 1.2.20 – Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия ЕТО

| № п/п | № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|-----------------------|---------------------------|---|-------|-------|-------|--------|-------|--------|-------|-------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 1 | 1 | АО «Энергоцентр «Майский» | 0,00 | 0,00 | -0,01 | 0,00 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | 4,85 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | 2 | КТЭЦ-3 | 1,76 | 1,76 | 59,88 | 40,22 | 139,55 | 24,84 | 138,85 | 9,46 | 78,49 | 83,66 | 104,68 | 35,78 | 47,85 | 35,78 | 17,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | ЕТО не определен о | БМК | 0,00 | 18,02 | 18,02 | 18,02 | 18,02 | 0,00 | 1,03 | 0,00 | 6,98 | -69,69 | 0,90 | 54,74 | 18,08 | 39,36 | 1,80 | 4,74 | 3,82 | 15,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | ЕТО не определен о | Индивидуальный источник | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,90 | 34,90 | 22,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 1.2.21.

Таблица 1.2.21 – Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия ЕТО

| № п/п | № ЕТО | Наименование ЕТО | Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|-------------------|-------------------|---|-------|-------|-------|--------|-------|--------|-------|-------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 1 | 1 | ООО «ОТК» | 0,00 | 0,00 | -0,01 | 0,00 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | 4,85 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | 2 | АО «ТГК-16» | 1,76 | 1,76 | 59,88 | 40,22 | 139,55 | 24,84 | 138,85 | 9,46 | 78,49 | 83,66 | 104,68 | 35,78 | 47,85 | 35,78 | 17,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | ЕТО не определено | ЕТО не определено | 0,00 | 18,02 | 18,02 | 52,92 | 52,92 | 22,76 | 1,03 | 0,00 | 6,98 | -69,69 | 0,90 | 54,74 | 18,08 | 39,36 | 1,80 | 4,74 | 3,82 | 15,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 1.2.22 – Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения

| Наименование | Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|
| | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
| Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,00 | 23,00 | 15,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,00 | 46,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | |
| отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,40 | 18,40 | 12,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,60 | 4,60 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,00 | 23,00 | 15,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 1.2.23.

Таблица 1.2.23 – Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения

| Наименование | Перспективное изменение потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,90 | 34,90 | 22,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| то же накопительным итогом, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,90 | 69,80 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 |
| отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 27,92 | 27,92 | 18,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,98 | 6,98 | 4,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 по поселению | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,90 | 34,90 | 22,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

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

Сводные данные по приросту тепловых нагрузок в горячей воде за счет новой производственной застройки с разделением по видам потребления представлены в таблице 1.2.2.

Сводные данные по приросту объемов потребления тепловой энергии в горячей воде за счет новой производственной застройки с разделением по видам потребления представлены в таблице 1.2.10.

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

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки источников теплоснабжения Осиновского с.п. представлены в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

| N п/п | Источник теплоснабжения | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--------------------------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 1. | АО «Энергоцентр «Майский» | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 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 | 0,13 |
| 2. | Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | 1,00 | 1,03 | 0,56 | 0,79 | 0,83 | 1,03 | 1,02 | 1,11 | 1,08 | 1,11 | 1,11 | 1,10 | 1,07 | 1,06 | 1,03 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |

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

2.1 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Существующие на 01.01.2026 зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунке 2.1.1.

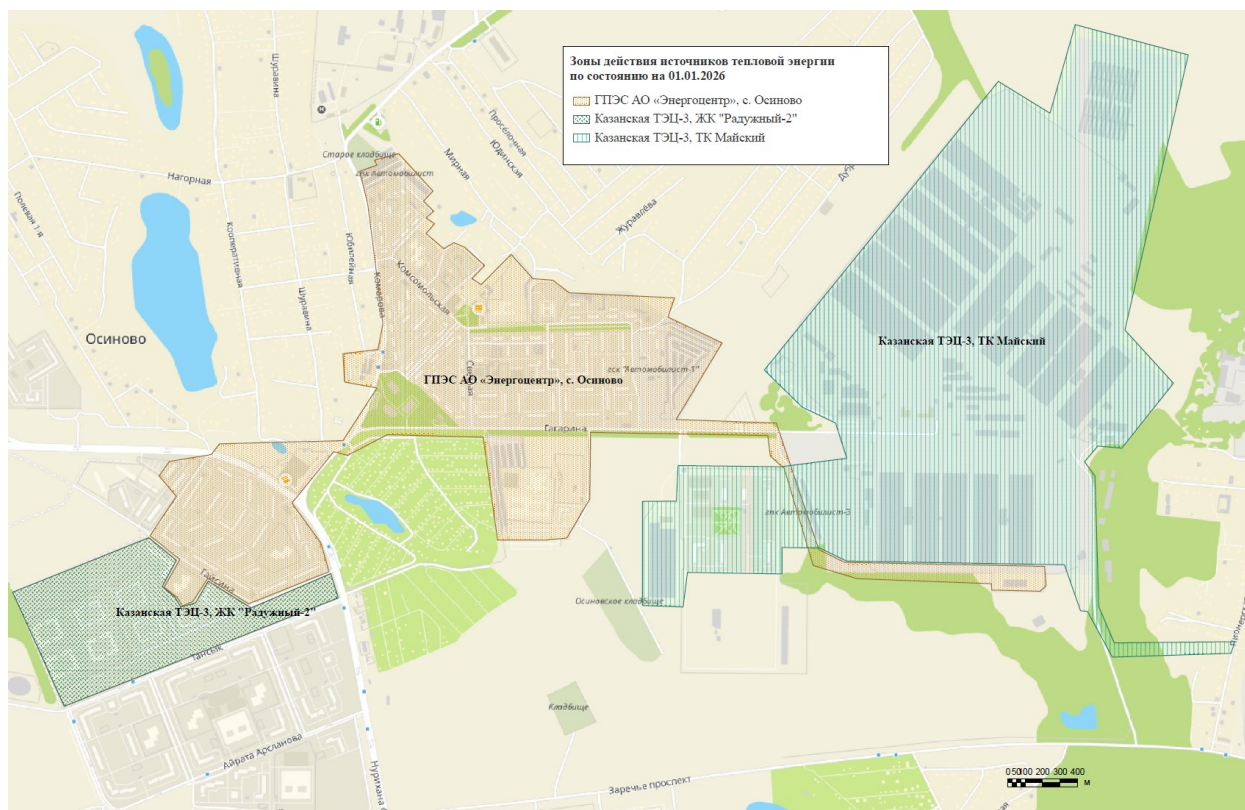


Рисунок 2.1.1 – Зоны действия источников тепловой энергии по состоянию на 01.01.2026

2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии



Рисунок 2.2.1 – Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

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

Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, за период 2021-2050 годов представлены в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1 – Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, за период 2021-2050 годов

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| АО «Энергоцентр «Майский» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | |
| отборы паровых турбин, в том числе | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| производственных показателей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| теплофикационных показателей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГПУ | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 |
| ПВК | 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 | 25,2 | 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 | 25,2 | 25,2 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,80 | 0,90 | 0,90 | 1,07 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе | 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 | 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 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| Потери в паропроводах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 32,48 | 32,48 | 32,48 | 32,48 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,40 | 32,39 | 32,39 | 32,38 | 32,38 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 |
| отопление и вентиляция | 31,06 | 31,06 | 31,06 | 31,06 | 30,99 | 30,99 | 30,99 | 30,99 | 30,98 | 30,98 | 30,97 | 30,97 | 30,96 | 30,96 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 |
| ГВС (средняя за сутки) | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 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 | 1,56 | 1,56 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,55 | 24,55 | 24,54 | 26,97 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 |
| отопление и вентиляция | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,48 | 23,48 | 23,47 | 23,47 | 23,47 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 |
| ГВС (средняя за сутки) | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 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 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 11,48 | 9,15 | 9,15 | 8,98 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,33 | 9,33 | 9,34 | 9,34 | 9,35 | 9,35 | 5,94 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 17,86 | 15,53 | 15,53 | 15,36 | 17,16 | 17,16 | 17,16 | 17,16 | 17,17 | 17,17 | 17,18 | 17,18 | 17,18 | 17,19 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 33,16 | 33,06 | 33,06 | 32,89 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Максимальное допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 21,23 | 21,23 | 21,23 | 21,23 | 21,22 | 21,22 | 21,22 | 21,21 | 21,21 | 21,21 | 23,30 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 |
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 |
| отборы паровых турбин, в том числе | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 |
| производственных показателей | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 |
| теплофикационных показателей | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 |
| РПУ | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 |
| Котлы-утилизаторы | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 |
| ПВК | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 6,9 | 6,7 | 6,5 | 6,3 | 6,1 | 6,1 | 6,2 | 6,5 | 6,8 | 7,6 | 7,8 | 8,6 | 8,7 | 9,1 | 9,6 | 10,3 | 10,5 | 10,8 | 11,0 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 8,6 | 8,2 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе | 41,2 | 42,6 | 48,9 | 49,3 | 50,7 | 50,8 | 50,9 | 53,9 | 55,9 | 62,9 | 64,1 | 71,1 | 71,5 | 75,5 | 79,7 | 84,9 | 86,7 | 89,1 | 90,9 | 91,7 | 91,7 | 91,7 | 91,7 | 91,7 | 91,7 | 91,7 | 91,7 | 91,7 | 91,7 | 91,7 |
| Потери в паропроводах | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 590,5 | 610,9 | 644,2 | 649,4 | 667,3 | 668,4 | 669,6 | 709,1 | 735,6 | 827,5 | 843,9 | 935,4 | 941,6 | 993,4 | 1048,5 | 1117,5 | 1141,1 | 1172,6 | 1196,2 | 1207,7 | 1207,7 | 1207,7 | 1207,7 | 1207,7 | 1207,7 | 1207,7 | 1207,7 | 1207,7 | 1207,7 | 1207,7 |
| отопление и вентиляция | 406,3 | 411,3 | 414,2 | 417,5 | 429,0 | 429,7 | 430,5 | 455,8 | 472,9 | 532,0 | 542,5 | 601,4 | 605,4 | 638,6 | 674,1 | 718,4 | 733,6 | 753,8 | 769,0 | 776,4 | 776,4 | 776,4 | 776,4 | 776,4 | 776,4 | 776,4 | 776,4 | 776,4 | 776,4 | 776,4 |
| ГВС (средняя за сутки) | 75,0 | 90,4 | 120,9 | 121,9 | 125,2 | 125,4 | 125,7 | 133,1 | 138,0 | 155,3 | 158,4 | 175,5 | 176,7 | 186,4 | 196,8 | 209,7 | 214,1 | 220,1 | 224,5 | 226,6 | 226,6 | 226,6 | 226,6 | 226,6 | 226,6 | 226,6 | 226,6 | 226,6 | 226,6 | 226,6 |
| технология | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 110,0 | 113,1 | 113,3 | 113,5 | 120,2 | 124,6 | 140,2 | 143,0 | 158,5 | 159,6 | 168,3 | 177,7 | 189,4 | 193,4 | 198,7 | 202,7 | 204,7 | 204,7 | 204,7 | 204,7 | 204,7 | 204,7 | 204,7 | 204,7 | 204,7 | 204,7 | 204,7 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-1 в осенне-зимний период, в том числе | 415,0 | 418,6 | 366,5 | 367,8 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 | 383,0 |
| Тепловод №13,14 | 415,0 | 418,6 | 366,5 | 367,8 | 383,0 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 | 366,5 |
| отопление и вентиляция | 322,2 | 324,4 | 309,6 | 313,1 | 325,3 | 338,2 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 | 309,6 |
| ГВС (средняя за сутки) | 92,7 | 94,0 | 56,9 | 54,7 | 57,6 | 60,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 56,9 |
| технология | 0,2 | 0,2 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-2, в том числе | 175,5 | 192,3 | 277,7 | 281,6 | 284,3 | 285,4 | 286,6 | 326,1 | 352,6 | 444,5 | 460,9 | 552,4 | 558,6 | 610,4 | 665,5 | 734,5 | 758,1 | 789,6 | 813,2 | 824,7 | 824,7 | 824,7 | 824,7 | 824,7 | 824,7 | 824,7 | 824,7 | 824,7 | 824,7 | 824,7 |
| Тепловод №15 | 58,9 | 58,9 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 |
| Тепловод 16 ду800 ООО ТК "Майский" | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Тепловод 16 ду 700 ООО "РСК" | 111,6 | 128,5 | 132,7 | 136,6 | 139,3 | 140,4 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 |
| отопление и вентиляция | 83,7 | 96,4 | 99,5 | 102,4 | 104,5 | 106,5 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 | 107,4 |
| ГВС (средняя за сутки) | 27,9 | 32,1 | 33,2 | 34,1 | 34,8 | 35,5 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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 | 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 | |
| Тепловод "ЗМР" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 39,5 | 66,0 | 157,9 | 174,3 | 265,8 | 272,0 | 323,8 | 378,9 | 447,9 | 471,5 | 503,0 | 526,6 | 538,1 | 538,1 | 538,1 | 538,1 | 538,1 | 538,1 | 538,1 | 538,1 | 538,1 | 538,1 | 538,1 |
| отопление и вентиляция | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 31,6 | 52,8 | 126,3 | 139,4 | 212,6 | 217,6 | 259,0 | 303,1 | 358,3 | 377,2 | 402,4 | 421,3 | 430,5 | 430,5 | 430,5 | 430,5 | 430,5 | 430,5 | 430,5 | 430,5 | 430,5 | 430,5 | 430,5 |
| ГВС (средняя за сутки) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,9 | 13,2 | 31,6 | 34,9 | 53,2 | 54,4 | 64,8 | 75,8 | 89,6 | 94,3 | 100,6 | 105,3 | 107,6 | 107,6 | 107,6 | 107,6 | 107,6 | 107,6 | 107,6 | 107,6 | 107,6 | 107,6 | 107,6 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 329,2 | 340,5 | 391,5 | 396,4 | 408,1 | 408,7 | 409,4 | 431,4 | 446,1 | 497,4 | 506,5 | 557,5 | 561,0 | 589,8 | 620,5 | 659,0 | 672,1 | 689,7 | 702,9 | 709,3 | 709,3 | 709,3 | 709,3 | 709,3 | 709,3 | 709,3 | 709,3 | 709,3 | 709,3 | 709,3 |
| отопление и вентиляция | 226,2 | 234,5 | 239,0 | 242,6 | 251,0 | 251,4 | 251,8 | 265,4 | 274,4 | 306,0 | 311,6 | 343,0 | 345,1 | 362,8 | 381,7 | 405,4 | 413,5 | 424,3 | 432,4 | 436,3 | 436,3 | 436,3 | 436,3 | 436,3 | 436,3 | 436,3 | 436,3 | 436,3 | 436,3 | 436,3 |
| ГВС (средняя за сутки) | 67,2 | 70,3 | 71,7 | 72,9 | 76,2 | 76,3 | 76,5 | 80,6 | 83,3 | 92,9 | 94,6 | 104,1 | 104,8 | 110,1 | 115,9 | 123,1 | 125,5 | 128,8 | 131,3 | 132,5 | 132,5 | 132,5 | 132,5 | 132,5 | 132,5 | 132,5 | 132,5 | 132,5 | 132,5 | 132,5 |
| технология | 0,2 | 0,2 | 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 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-1, в том числе | 231,4 | 233,4 | 236,7 | 239,5 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 |
| Тепловод №13,14 | 231,4 | 233,4 | 236,7 | 239,5 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,7 |
| отопление и вентиляция | 179,6 | 180,8 | 183,5 | 185,6 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,8 |
| ГВС (средняя за сутки) | 51,7 | 52,4 | 53,2 | 53,9 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 |
| технология | 0,2 | 0,2 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-2, в том числе | 97,8 | 107,2 | 154,8 | 156,9 | 158,4 | 159,1 | 159,7 | 181,7 | 196,5 | 247,7 | 256,9 | 307,9 | 311,3 | 340,2 | 370,9 | 409,3 | 422,5 | 440,1 | 453,2 | 459,6 | 459,6 | 459,6 | 459,6 | 459,6 | 459,6 | 459,6 | 459,6 | 459,6 | 459,6 | 459,6 |
| Тепловод №15 | 32,8 | 32,8 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 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 |
| Тепловод 16 ду800 ООО ТК "Майский" | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Тепловод 16 ду 700 ООО "РСК" | 62,2 | 71,6 | 74,0 | 76,1 | 77,6 | 78,3 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 |
| отопление и вентиляция | 46,6 | 53,7 | 55,5 | 57,1 | 58,2 | 59,4 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 |
| ГВС (средняя за сутки) | 15,6 | 17,9 | 18,5 | 19,0 | 19,4 | 19,8 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| 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 | 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 |
| Тепловод "ЗМР" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22,0 | 36,8 | 88,0 | 97,1 | 148,1 | 151,6 | 180,4 | 211,2 | 249,6 | 262,8 | 280,3 | 293,5 | 299,9 | 299,9 | 299,9 | 299,9 | 299,9 | 299,9 | 299,9 | 299,9 | 299,9 | 299,9 | 299,9 |
| отопление и вентиляция | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 17,6 | 29,4 | 70,4 | 77,7 | 118,5 | 121,3 | 144,4 | 168,9 | 199,7 | 210,2 | 224,3 | 234,8 | 239,9 | 239,9 | 239,9 | 239,9 | 239,9 | 239,9 | 239,9 | 239,9 | 239,9 | 239,9 | 239,9 |
| ГВС (средняя за сутки) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,4 | 7,4 | 17,6 | 19,4 | 29,6 | 30,3 | 36,1 | 42,2 | 49,9 | 52,6 | 56,1 | 58,7 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 |
| Всего присоединенная договорная нагрузка | 825,5 | 845,9 | 879,2 | 884,4 | 902,3 | 903,4 | 904,6 | 944,1 | 970,6 | 1062,5 | 1078,9 | 1170,4 | 1176,6 | 1228,4 | 1283,5 | 1352,5 | 1376,1 | 1407,6 | 1431,2 | 1442,7 | 1442,7 | 1442,7 | 1442,7 | 1442,7 | 1442,7 | 1442,7 | 1442,7 | 1442,7 | 1442,7 | 1442,7 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 | 235,0 |
| Всего присоединенная расчетная нагрузка | 564,2 | 575,5 | 626,5 | 631,4 | 643,1 | 643,7 | 644,4 | 666,4 | 681,1 | 732,4 | 741,5 | 792,5 | 796,0 | 824,8 | 855,5 | 894,0 | 907,1 | 924,7 | 937,9 | 944,3 | 944,3 | 944,3 | 944,3 | 944,3 | 944,3 | 944,3 | 944,3 | 944,3 | 944,3 | 944,3 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1516,0 | 1494,4 | 1447,1 | 1441,8 | 1422,7 | 1421,5 | 1420,2 | 1377,4 | 1348,6 | 1248,7 | 1231,0 | 1131,6 | 1124,9 | 1068,7 | 1008,9 | 934,0 | 908,4 | 874,1 | 848,5 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1777,3 | 1764,7 | 1707,6 | 1694,7 | 1681,9 | 1681,2 | 1680,4 | 1655,1 | 1638,0 | 1578,9 | 1568,4 | 1509,5 | 1505,5 | 1472,3 | 1436,8 | 1392,5 | 1377,3 | 1357,0 | 1341,9 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1919,5 | 1920,1 | 1920,7 | 1920,9 | 1921,1 | 1921,1 | 1921,1 | 1920,7 | 1920,5 | 1919,6 | 1919,5 | 1918,6 | 1918,6 | 1918,1 | 1917,6 | 1917,0 | 1916,7 | 1916,4 | 1916,2 | 1916,1 | 1916,1 | 1916,1 | 1916,1 | 1916,1 | 1916,1 | 1916,1 | 1916,1 | 1916,1 | 1916,1 | 1916,1 |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|
| Максимальное допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 351,0 | 355,4 | 357,8 | 360,7 | 370,6 | 371,3 | 371,9 | 393,9 | 408,6 | 459,7 | 468,7 | 519,6 | 523,0 | 551,8 | 582,4 | 620,7 | 633,8 | 651,3 | 664,4 | 670,8 | 670,8 | 670,8 | 670,8 | 670,8 | 670,8 | 670,8 | 670,8 | 670,8 | 670,8 | |

Выводы о резервах / дефицитах тепловой мощности существующих систем теплоснабжения при обеспечении перспективной договорной и расчетной тепловой нагрузки потребителей представлены в таблицах 2.3.2 и 2.3.3 соответственно.

Таблица 2.3.2 – Резервы (+)/дефициты (-) тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей за период 2021-2050 годов

| № ЕТО | № СЦ Т | Организация, эксплуатирую- щая источник тепловой энергии | Наименование источника | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--------------|--|--------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 |
| 1 | 1 | АО «ЭЦМ» | АО «Энергоцентр «Майский» | 11,5 | 9,2 | 9,2 | 9,0 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,4 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| 2 | 2 | АО "ТГК-16" | Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | 1516,0 | 1494,4 | 1447,1 | 1447,1 | 1441,8 | 1421,5 | 1420,2 | 1377,4 | 1348,6 | 1248,7 | 1231,0 | 1131,6 | 1124,9 | 1068,7 | 1008,9 | 934,0 | 908,4 | 874,1 | 848,5 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 | 836,0 |

Таблица 2.3.3 – Резервы (+)/дефициты (-) тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей за период 2021-2050 годов

| № ЕТО | № С ЦТ | Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии | Наименование источника | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--------|--|-----------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 |
| 1 | 1 | АО «ЭЦМ» | АО «Энергоцентр «Майский» | 17,9 | 15,5 | 15,5 | 15,4 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 14,5 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 |
| 2 | 2 | АО "ТГК-16" | Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | 1777,3 | 1764,7 | 1707,6 | 1694,7 | 1681,9 | 1681,2 | 1680,4 | 1655,1 | 1638,0 | 1578,9 | 1568,4 | 1509,5 | 1505,5 | 1472,3 | 1436,8 | 1392,5 | 1377,3 | 1357,0 | 1341,9 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 | 1334,5 |

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 и по каждому источнику отдельно

Перспективные балансы тепловой мощности Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» представлены в таблице 2.3.1.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.2019 № 212.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения для перспективных потребителей, в соответствие с приоритетным вариантом развития систем теплоснабжения представлены в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1 – Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

| Наименование объекта строительства | Год ввода | Нагрузка на отопление, Гкал/ч | Нагрузка на ГВС (среднечасовая), Гкал/ч | Общая нагрузка, Гкал/ч | Источник тепловой энергии | $T_{i, \text{кп}}$ | $HVB_{i, \text{отэ}}$ | $HVB_{i, \text{пер}}$ | Q_i^c | Q_i | $T_{i, \text{кп, нп}}$ | $\Delta HVB_{i, \text{отэ}}$ | $\Delta Q_i^{\text{нп}}$ | $\Delta HVB_{i, \text{пер}}$ | $\Delta Q_i^{\text{снп}}$ | Вывод |
|--|-----------|-------------------------------|---|------------------------|---------------------------|--------------------|-----------------------|-----------------------|-----------|-----------|------------------------|------------------------------|--------------------------|------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | руб./Гкал | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. Гкал | тыс. Гкал | руб./Гкал | тыс. руб. | тыс. Гкал | тыс. руб. | тыс. Гкал | |
| Объект строительства жилого назначения ЖК «Достояние» | 2030 | 2,014 | 0,504 | 2,518 | КТЭЦ-3 | 2682,56 | 6183672,52 | 355068,87 | 2312,33 | 2445,11 | 1162,95 | 3122,04 | 2,91 | 248,75 | 2,75 | входит |
| Объект строительства жилого назначения ЖК «Зимний сад» | 2030 | 7,948 | 1,987 | 9,935 | КТЭЦ-3 | 2682,56 | 6183672,52 | 355068,87 | 2312,33 | 2445,11 | 1162,95 | 12318,28 | 11,48 | 981,46 | 10,86 | входит |
| Объект строительства жилого назначения «Новая тура» | 2028 | 61,664 | 15,416 | 77,080 | КТЭЦ-3 | 2480,17 | 5717152,85 | 328281,13 | 2312,33 | 2445,11 | 1068,91 | 88360,30 | 89,10 | 6508,97 | 84,26 | входит |
| Объект строительства жилого назначения «ТСИ-1» | 2028 | 148,200 | 118,560 | 266,760 | КТЭЦ-3 | 2480,17 | 5717152,85 | 328281,13 | 2312,33 | 2445,11 | 1068,91 | 305799,08 | 308,37 | 22526,38 | 291,62 | входит |
| Объект строительства производственного и общественно-делового назначения «Промпарк» | 2028 | 10,410 | 8,328 | 18,738 | КТЭЦ-3 | 2480,17 | 5717152,85 | 328281,13 | 2312,33 | 2445,11 | 1068,91 | 21480,22 | 21,66 | 1582,32 | 20,48 | входит |
| Объект строительства жилого назначения «ЖИК» | 2028 | 39,320 | 31,456 | 70,776 | КТЭЦ-3 | 2480,17 | 5717152,85 | 328281,13 | 2312,33 | 2445,11 | 1068,91 | 81133,74 | 81,82 | 5976,63 | 77,37 | входит |
| Объект строительства жилого назначения «ASG» | 2028 | 54,776 | 13,694 | 68,470 | КТЭЦ-3 | 2480,17 | 5717152,85 | 328281,13 | 2312,33 | 2445,11 | 1068,91 | 78490,27 | 79,15 | 5781,91 | 74,85 | входит |
| Объект строительства жилого назначения «Радужный-2» | 2027 | 1,121 | 0,224 | 1,345 | КТЭЦ-3 | 2322,26 | 5353139,37 | 307379,33 | 2312,33 | 2445,11 | 996,25 | 1443,88 | 1,56 | 99,59 | 1,47 | входит |
| Объект строительства производственного и общественно-делового назначения в районе 788 км. трассы М-7 Волга | 2035 | 3,440 | 5,375 | 8,815 | КТЭЦ-3 | 3263,74 | 7523383,12 | 431995,57 | 2312,33 | 2445,11 | 1438,73 | 13297,54 | 10,19 | 1289,02 | 9,64 | входит |
| Объект строительства жилого назначения в районе ЖК «Радужный-2» | 2031 | 1,196 | 0,239 | 1,435 | КТЭЦ-3 | 2789,86 | 6431019,42 | 369271,62 | 2312,33 | 2445,11 | 1213,23 | 1850,67 | 1,66 | 153,35 | 1,57 | входит |
| Объект строительства промзоны | 2036 | 48,518 | 12,129 | 60,647 | КТЭЦ-3 | 3394,29 | 7824318,45 | 449275,39 | 2312,33 | 2445,11 | 1501,84 | 95146,74 | 70,11 | 9592,15 | 66,30 | входит |
| Объект строительства производственного и общественно-делового назначения ПП «Союз» | 2036 | 10,264 | 2,566 | 12,830 | КТЭЦ-3 | 3394,29 | 7824318,45 | 449275,39 | 2312,33 | 2445,11 | 1501,84 | 20128,44 | 14,83 | 2029,23 | 14,03 | входит |
| Объект строительства производственного и общественно-делового назначения ПП «Весна 2.0» | 2036 | 8,081 | 2,020 | 10,101 | КТЭЦ-3 | 3394,29 | 7824318,45 | 449275,39 | 2312,33 | 2445,11 | 1501,84 | 15846,76 | 11,68 | 1597,58 | 11,04 | входит |
| Объект строительства жилого назначения «ТСИ-1» | 2030 | 3,440 | 0,860 | 4,300 | КТЭЦ-3 | 2682,56 | 6183672,52 | 355068,87 | 2312,33 | 2445,11 | 1162,95 | 5331,51 | 4,97 | 424,79 | 4,70 | входит |
| Объекты жилого назначения | 2040 | 2,560 | 0,640 | 3,200 | ЭЦМ | 3940,56 | 199754,29 | 76186,85 | 56,03 | 77,40 | 127,38 | 295,64 | 4,83 | 231,60 | 3,50 | входит |

3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 3.1.1.

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

Таблица 3.1.1 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

| № п/п | Показатель | Величина показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|---|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ь ВПУ, т/ч | 600,0 0 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 |
| 2 | Срок службы, лет | | 1,00 | 2,00 | 3,00 | 4,00 | 5,00 | 6,00 | 7,00 | 8,00 | 9,00 | 10,00 | 11,00 | 12,00 | 13,00 | 14,00 | 15,00 | 16,00 | 17,00 | 18,00 | 19,00 | 20,00 | 21,00 | 22,00 | 23,00 | 24,00 | 25,00 | 26,00 | 27,00 | 28,00 | 29,00 |
| 3 | Количество баков- аккумуляторов теплоносителя, ед. | 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 | 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 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м³ | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 | 1030 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 183,0 0 | 187,24 | 211,68 | 165,93 | 196,92 | 197,17 | 198,28 | 206,89 | 212,39 | 231,89 | 235,46 | 255,43 | 256,79 | 268,08 | 280,11 | 295,17 | 300,32 | 307,20 | 312,34 | 314,86 | 314,86 | 314,86 | 314,86 | 314,86 | 314,86 | 314,86 | 314,86 | 314,86 | 314,86 | 314,86 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 147,8 2 | 151,24 | 170,98 | 134,03 | 159,06 | 159,27 | 160,16 | 167,11 | 171,56 | 187,31 | 190,20 | 206,33 | 207,43 | 216,54 | 226,26 | 238,43 | 242,58 | 248,14 | 252,30 | 254,33 | 254,33 | 254,33 | 254,33 | 254,33 | 254,33 | 254,33 | 254,33 | 254,33 | 254,33 | 254,33 |
| 6.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 122,6 9 | 125,53 | 141,92 | 111,24 | 132,02 | 132,23 | 133,12 | 140,07 | 144,52 | 160,27 | 163,16 | 179,29 | 180,39 | 189,50 | 199,22 | 211,39 | 215,54 | 221,10 | 225,26 | 227,29 | 227,29 | 227,29 | 227,29 | 227,29 | 227,29 | 227,29 | 227,29 | 227,29 | 227,29 | 227,29 |
| 6.2 | - сверхнормативные утечки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 25,13 | 25,71 | 29,07 | 22,78 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 | 27,04 |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 452,1 8 | 448,76 | 429,02 | 465,97 | 440,94 | 440,73 | 439,84 | 432,89 | 428,44 | 412,69 | 409,80 | 393,67 | 392,57 | 383,46 | 373,74 | 361,57 | 357,42 | 351,86 | 347,70 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 |
| 10 | Доля резерва/дефицита, % | 75,36 | 74,79 | 71,50 | 77,66 | 73,49 | 73,46 | 73,31 | 72,15 | 71,41 | 68,78 | 68,30 | 65,61 | 65,43 | 63,91 | 62,29 | 60,26 | 59,57 | 58,64 | 57,95 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 |
| АО «ЭНЕРГОЦЕНТР «МАЙСКИЙ» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ь ВПУ, т/ч | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| 2 | Срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 3 | Количество баков- аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4 | Емкость баков аккумуляторов, м³ | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, т/ч: | 9,3 | 13,5 | 14,1 | 11,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,7 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 |
| 6.1 | - нормативные утечки теплоносителя | 9,3 | 13,5 | 14,1 | 11,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,7 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 |
| 6.2 | - сверхнормативные утечки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 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 | 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 |
| 9 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 20,7 | 16,5 | 15,9 | 18,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,3 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 |

| № п/п | Показатель | Величина показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--------------------------------|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 10 | Доля резерва/дефицита, % | 69,2 | 55,1 | 53,1 | 60,8 | 57,5 | 57,5 | 57,5 | 57,5 | 57,5 | 57,5 | 57,5 | 57,5 | 57,5 | 57,5 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 |

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

В таблице 3.2.1 приведены резервы (дефициты) производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

На основании данных можно сделать вывод, что дефицита производительности водоподготовительных установок на период до 2050 г. не наблюдается ни на одном из источников теплоснабжения Осиновского с.п., таким образом, мероприятия по увеличению производительности ВПУ на источниках не требуются.

Таблица 3.2.1 – Резервы (дефициты) производительности ВПУ

| № п/п | Показатель | Величина показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|--|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 452,18 | 448,76 | 429,02 | 465,97 | 440,94 | 440,73 | 439,84 | 432,89 | 428,44 | 412,69 | 409,80 | 393,67 | 392,57 | 383,46 | 373,74 | 361,57 | 357,42 | 351,86 | 347,70 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 | 345,67 |
| 2 | Доля резерва/дефицита, % | 75,36 | 74,79 | 71,50 | 77,66 | 73,49 | 73,46 | 73,31 | 72,15 | 71,41 | 68,78 | 68,30 | 65,61 | 65,43 | 63,91 | 62,29 | 60,26 | 59,57 | 58,64 | 57,95 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 | 57,61 |
| АО «ЭНЕРГОЦЕНТР «МАЙСКИЙ» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 20,75 | 16,54 | 15,92 | 18,24 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 17,25 | 17,25 | 17,25 | 15,99 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| 2 | Доля резерва/дефицита, % | 69,16 | 55,12 | 53,07 | 60,80 | 57,46 | 57,46 | 57,46 | 57,46 | 57,47 | 57,47 | 57,48 | 57,49 | 57,50 | 57,50 | 53,31 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 |

4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения сельского поселения

Согласно материалам Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан по 2035 года (актуализация на 2021 год), утвержденной постановлением Исполнительного комитета Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан от 23.11.2020 № 179 «Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан по 2035 года» (актуализация на 2021 год) и присвоении статуса Единой теплоснабжающей организации на территории Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан» рекомендуемым вариантом развития теплоснабжения в селе Осиново принят вариант на базе организации трех систем централизованного теплоснабжения (СЦТ), как изображено на рисунке :

1) В селе Осиново (СЦТ1) – ООО «ПЭСТ» - распределительные сети теплоснабжения и горячего водоснабжения от ЦТП до потребителей. Организация осуществляет оказание услуг по передаче тепловой энергии и транспортировке горячей воды для ООО «Осиновская теплоснабжающая компания», являющейся ЕТО-1.

2) СЦТ-2 обозначена в границах кв. «Радужный-1», кв. «Радужный-2», мкр. «Удачный». В кв. «Радужный-1» по состоянию на 01.01.2026 ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» эксплуатирует внутриквартальные сети теплоснабжения. Организация приобретает у АО «Энергоцентр «Майский» тепловую энергию и реализует ее потребителям СЦТ-2 в виде горячей воды. Путем перевода существующих и перспективных тепловых нагрузок СЦТ2 (кв. «Радужный-1», кв. «Радужный-2», мкр. «Удачный») с источника комбинированной выработки АО «Энергоцентр «Майский» на источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии филиал АО «ТГК-16» - «Казанская ТЭЦ-3» через тепловод №16 ООО «РСК» формируется СЦТ-2 в границах, представленных на рисунке 4.1.

3) В СЦТ-3 теплоснабжение внутренних потребителей тепловой энергии ООО «Тепличный комбинат «Майский» им. И.Г. Ганиева осуществляется на базе собственного источника.

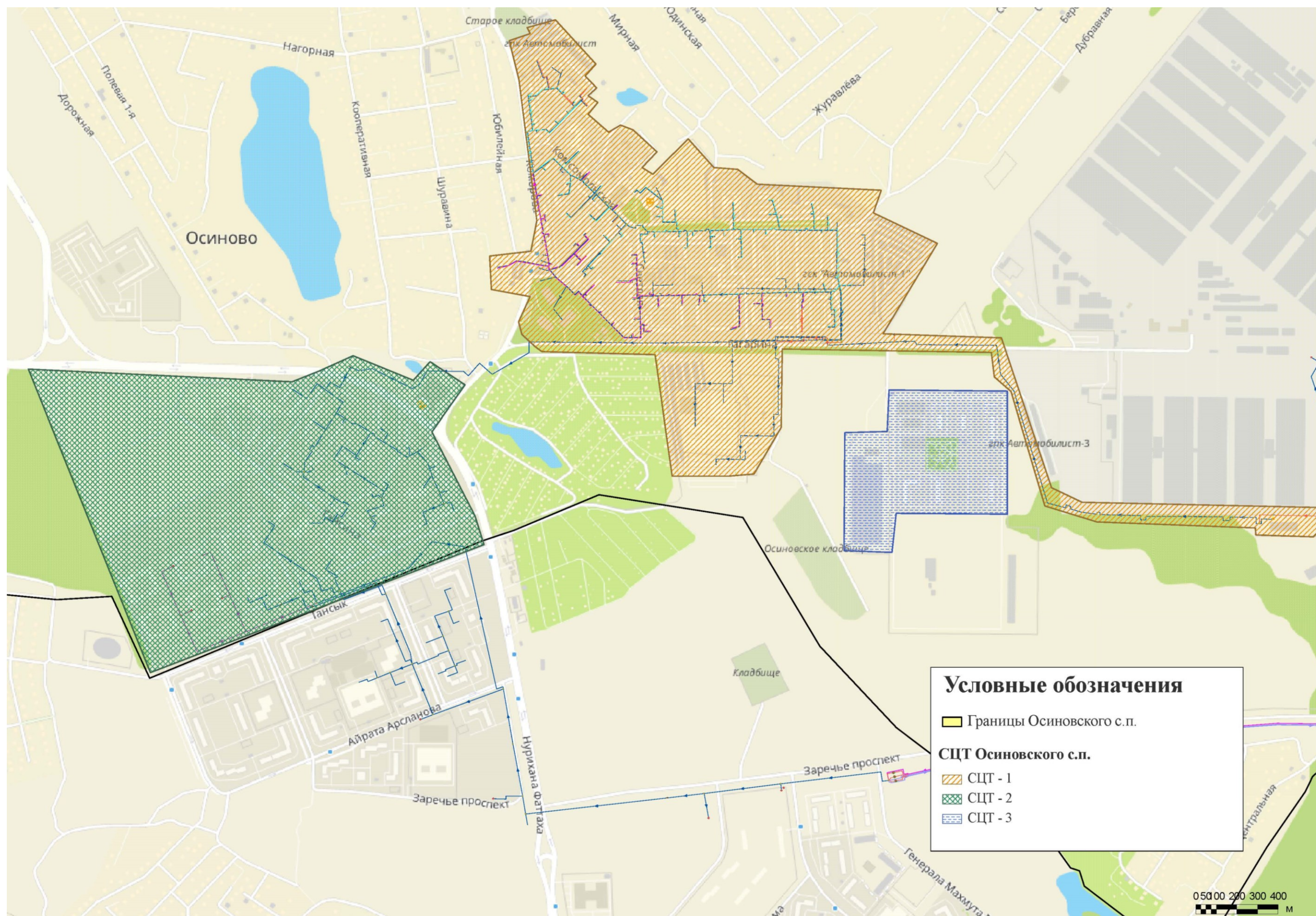


Рисунок 4.1 – Системы централизованного теплоснабжения согласно рекомендуемому варианту развития актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год.

Разработка схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения на период до 2050 года выполнена в связи с тем, что приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 07.07.2025 № 835/О утвержден Генеральный план муниципального образования «Осиновское сельское поселение» Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан (далее – Генеральный план). Мастер-план в проекте схемы теплоснабжения выполняется в соответствии с требованиями документов:

- постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

В основу разработки проекта схемы теплоснабжения заложена следующая методология, определяющая подход и последовательность работы:

- определен и согласован перечень объектов перспективной застройки. Перечень включает в себя площадные объекты комплексной застройки и заявки на подключение к централизованной системе теплоснабжения. При определении перспективной нагрузки комплексной застройки (площадные объекты) использованы перспективные удельные расходы тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованные с требованиями к энергетической эффективности объектов теплopotребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- внесены (присоединены) перспективные тепловые нагрузки в актуализированную и откалиброванную электронную модель существующей системы теплоснабжения по состоянию на 2025 г. Перспективные нагрузки определялись на основании расчетов по определению ожидаемого потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения до 2050 года, изложенные в Главе 2 схемы теплоснабжения;
- выполнена оценка энергетической эффективности фактически сложившихся режимов работы системы теплоснабжения и планов перспективного развития города;
- сформирована программа мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов системы теплоснабжения Осиновского сельского поселения;
- разработаны балансы тепловых мощностей на источниках тепловой энергии для определения резерва/дефицита тепловой мощности при подключении

перспективной тепловой нагрузки. По результатам оптимизации загрузки существующих мощностей проведено уточнение зон действия источников тепловой энергии.

Следует отметить, что в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении) схема теплоснабжения – документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В результате проведенного анализа существующего состояния систем теплоснабжения Осиновского сельского поселения предложены следующие мероприятия:

- строительство тепловых сетей от существующих теплоисточников с целью подключения новых потребителей и приведения к нормативным тепловым и гидравлическим режимов работы;
- строительство БМК с целью подключения перспективных потребителей;
- строительство тепловых сетей от планируемых теплоисточников с целью подключения новых потребителей и приведения к нормативным тепловым и гидравлическим режимов работы.

Указанные мероприятия позволяют сохранять теплоснабжение с резервом тепловой мощности источников тепловой энергии, совершенствовать организацию теплоснабжения в системах централизованного теплоснабжения, снижать потери тепловой энергии в тепловых сетях.

На основе предложений ЕТО, сведений по перспективному потреблению тепловой энергии с учетом необходимости обеспечения резерва тепловой мощности на источниках теплоснабжения, предлагается 3 варианта перспективного развития систем теплоснабжения. Тарифные последствия отражены в Главе 12.

4.1 Описание 1 варианта перспективного развития систем теплоснабжения

Для покрытия перспективных тепловых нагрузок, величина которых к 2050 году оценивается в 702,71 Гкал/ч, с учетом принципа приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии основным источником тепловой энергии принята Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16». Имеющийся на 01.01.2026

резерв тепловой мощности по договорной нагрузке 1 515,98 Гкал/ч позволяет обеспечить надежное теплоснабжение перспективных потребителей.

На основе результатов гидравлических расчетов, представленных в Главе 3 настоящей схемы теплоснабжения, предлагается строительство магистральных трубопроводов с учетом предложений по их трассировке в Генеральном плане Осиновского с. п. Строительство магистральных трубопроводов обеспечит качественное и надежное теплоснабжение перспективных потребителей, а также дает возможность переключить нагрузку существующих потребителей тепловой энергии на территории с. Осиново.

Также учтены сведения из письма Исполнительного комитета Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан о том, что планируется организовать теплоснабжение предприятий промышленного парка Тура 2.0 на базе индивидуальных источников тепловой энергии (подключение к системе централизованного теплоснабжения от Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» не рассматривается, рисунок 4.1.1).

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ
ЗЕЛЕНОДОЛЬСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ул.Ленина, 41 а, г.Зеленодольск, 422550



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЗЕЛЕНОДОЛЬСК
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНЫҢ
БАШКАРМА КОМИТЕТЫ
Ленин ур., 41а, Зеленодольск ш., 422550

Тел./факс: (84371) 4-05-76. E-mail: Ispolkom.Zmr@tatar.ru, www.zelenodolsk.tatarstan.ru

23.03.2026 № 03-2/2740

на № _____ от _____

Главе Осиновского сельского
поселения Зеленодольского
муниципального района
Республики Татарстан
Ю.А. Харинкину

Уважаемый Юрий Александрович!

В ответ на письмо №02-01-112 от 29.01.2026 о предоставлении перечня объектов и тепловых сетей, планируемых к строительству на территории Осиновского сельского поселения до 2040 года в части Промышленного парка Тура 2.0, сообщаем следующее.

Резиденты, планируемые к размещению на территории Промышленного парка Тура 2.0 в Осиновском сельском поселении, не будут подключаться к центральной системе теплоснабжения. Каждое предприятие будет иметь собственные автономные источники отопления – индивидуальные котельные установки.

И.о. Руководителя



А.В. Старостин

Документ создан в электронной форме. № 03-2/2740 от 23.03.2026. Исполнитель: Зубарева Ю.В.
Страница 1 из 2. Страница создана: 19.03.2026 17:03



Рисунок 4.1.1 – Письмо от 23.03.2026 № 03-2/2740

При этом для обеспечения безопасности и надежности теплоснабжения потребителей часть перспективной застройки предлагается снабжать тепловой энергией на базе 13 БМК. Теплоснабжение перспективных потребителей на территории с. Осиново целесообразно осуществлять на базе АО «Энергоцентр «Майский» в связи с близостью к источнику тепловой энергии.

Для осуществления переключения существующих потребителей Осиновского с.п. на КТЭЦ-3, с целью повышения надежности и качества теплоснабжения, предусматривается (в долгосрочной перспективе) строительство магистральных трубопроводов Ду500мм L=755 п. м. от Казанской ТЭЦ 3 АО «ТГК 16», которая будет

соединять перспективную магистраль с СЦТ-1 со стороны жилого комплекса «Радужный» (рисунок 4.1.2).



Рисунок 4.1.2 – Трубопроводы Ду500мм L=755 п. м. от Казанской ТЭС-3 АО «ТГК-16»

Также предусмотрено строительство участка тепловой сети – перемычки Ду400мм L≈300 п. м. между тепловым пунктом АО «Энергоцентр «Майский» и тепловыми сетями ООО «Тепличный комбинат «Майский» для аварийного резервирования (рисунок 4.1.3). Данное мероприятие необходимо для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей тепловой энергии Осиновского сельского поселения

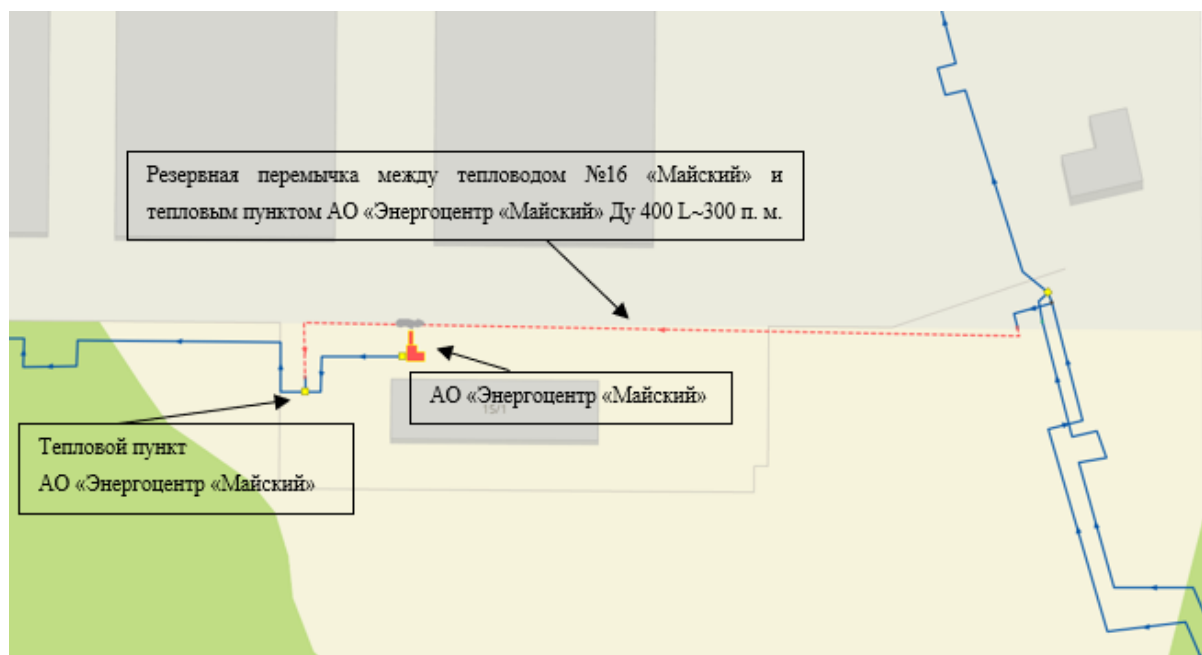


Рисунок 4.1.3 – Схема тепловой сети при строительстве перемычки между тепловым пунктом АО «Энергоцентр «Майский» и тепловыми сетями ООО «Тепличный комбинат «Майский»

В перечне мероприятий 1 варианта развития систем теплоснабжения, представленном в таблице 4.1.1, учтены мероприятия по резервированию АО «Энергоцентр «Майский», которые предполагают строительство резервной перемычки между тепловодом №16 «Майский» и тепловым пунктом АО «Энергоцентр «Майский» Ду 400 L~300 п. м., а также строительство участка магистрального трубопровода, соединяющего СЦТ-1 с перспективным магистральным участком тепловой сети от Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» до перспективных потребителей. Зоны действия источников тепловой энергии изображены на рисунке 4.1.4. Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, представленные в таблицах 4.1.2 – 4.1.3, показывают, что дефицит тепловой мощности при этом варианте развития отсутствует.

Таблица 4.1.1 – Перечень мероприятий по варианту № 1 перспективного развития систем теплоснабжения Осиновского сельского поселения

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|---|----------------|-------------------------|--|------|------|-----------|-----------|------|------|---------|----------|----------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| ЕТО не определена | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 000.01 "Источники теплоснабжения" | | | | | 3607212,56 | 0,00 | 0,00 | 103876,21 | 616332,19 | 0,00 | 0,00 | 6887,95 | 40868,51 | 27089,61 | 172509,77 | 77984,55 | 109576,41 | 539396,45 | 415912,77 | 383856,21 | 125498,35 | 449980,48 | 179823,23 | 357619,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов 000.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки" | | | | | 3607212,56 | 0,00 | 0,00 | 103876,21 | 616332,19 | 0,00 | 0,00 | 6887,95 | 40868,51 | 27089,61 | 172509,77 | 77984,55 | 109576,41 | 539396,45 | 415912,77 | 383856,21 | 125498,35 | 449980,48 | 179823,23 | 357619,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 000.01.01.002 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Искра (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 84927,89 | | | | | | | | | | 11778,09 | 73149,80 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.003 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 1 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 47756,46 | | | | | | | 6887,95 | 40868,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.004 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 4,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский территория Промышленная Площадка Индустриальный Парк М-7 № 2 (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 187821,29 | | | | | | | | | 27089,61 | 160731,68 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.005 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 0,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 33520,98 | | | | | | | | | | | 4834,76 | 28686,23 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.006 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 36 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей территория Индустриальный Парк Тура 2.0 в районе 789 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2036 - 2037 | Бюджетные средства | 560838,61 | | | | | | | | | | | | 80890,18 | 479948,43 | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.007 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 12 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 786 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2037 - 2038 | Бюджетные средства | 412172,98 | | | | | | | | | | | | | 59448,03 | 352724,95 | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.008 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 26 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 791 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2038 - 2039 | Бюджетные средства | 438102,20 | | | | | | | | | | | | | | 63187,82 | 374914,38 | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.009 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 1,2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 125 км. трассы А-295 (в т.ч. ПИР) | 2039 - 2040 | Бюджетные средства | 61996,66 | | | | | | | | | | | | | | | 8941,83 | 53054,83 | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|---|----------------|-------------------------|--|------|------|---------|----------|-----------|------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|---------|----------|-----------|-----------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|--|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | | |
| 000.01.01.010 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 13 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 788 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2040 - 2041 | Бюджетные средства | 502275,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | 72443,52 | 429831,57 | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.011 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 2,5 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Овражная (в т.ч. ПИР) | 2041 - 2042 | Бюджетные средства | 139699,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 20148,91 | 119550,22 | | | | | | | | | |
| 000.01.01.012 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 10 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 789 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2042 - 2043 | Бюджетные средства | 417892,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 60273,01 | 357619,86 | | | | | | | | |
| 000.01.01.033 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 34 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Достояние" (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 372146,78 | | | | 53675,02 | 318471,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.034 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 15 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Зимний сад" (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 348061,62 | | | | 50201,19 | 297860,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 000.02 "Тепловые сети" | | | | | 187952,14 | 0,00 | 0,00 | 3283,86 | 19484,23 | 0,00 | 0,00 | 601,93 | 3571,45 | 1534,92 | 9758,25 | 4747,61 | 7387,36 | 20837,36 | 12521,61 | 11904,09 | 8927,48 | 28170,21 | 29297,02 | 25924,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Подгруппа проектов 000.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | 187952,14 | 0,00 | 0,00 | 3283,86 | 19484,23 | 0,00 | 0,00 | 601,93 | 3571,45 | 1534,92 | 9758,25 | 4747,61 | 7387,36 | 20837,36 | 12521,61 | 11904,09 | 8927,48 | 28170,21 | 29297,02 | 25924,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 000.02.01.002 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Искра Ду 100 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 4694,48 | | | | | | | | | | | 651,05 | 4043,43 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.003 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-1 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга Ду 80 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 4173,38 | | | | | | | 601,93 | 3571,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.004 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-4,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский территория Промышленная Площадка Индустриальный Парк М-7 № 2 Ду 200 L=200 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 10642,13 | | | | | | | | | 1534,92 | 9107,20 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.005 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-0,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга Ду 80 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 4882,26 | | | | | | | | | | | 704,17 | 4178,09 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|---|----------------|-------------------------|--|------|------|------|---------|----------|------|------|------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
| 000.02.01.006 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-36 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей территория Индустриальный Парк Тура 2.0 в районе 789 км. трассы М-7 Волга Ду 300 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2036 - 2037 | Бюджетные средства | 22250,99 | | | | | | | | | | | | 3209,28 | 19041,72 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.007 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-12 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 786 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2037 - 2038 | Бюджетные средства | 12449,78 | | | | | | | | | | | | | 1795,64 | 10654,14 | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.008 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-26 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 791 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2038 - 2039 | Бюджетные средства | 12947,77 | | | | | | | | | | | | | | 1867,47 | 11080,31 | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.009 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-1,2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 125 км. трассы А-295 Ду 100 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2039 - 2040 | Бюджетные средства | 5711,55 | | | | | | | | | | | | | | | 823,78 | 4887,77 | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.010 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-13 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 788 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2040 - 2041 | Бюджетные средства | 28008,62 | | | | | | | | | | | | | | | | 4039,71 | 23968,92 | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.011 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-2,5 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Овражная Ду 200 L=200 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2041 - 2042 | Бюджетные средства | 29128,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | 4201,29 | 24927,67 | | | | | | | | | |
| 000.02.01.012 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-10 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 789 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2042 - 2043 | Бюджетные средства | 30294,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4369,34 | 25924,78 | | | | | | | | |
| 000.01.01.033 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-34 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Достояние" Ду 300 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 15633,25 | | | | 2254,80 | 13378,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.034 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-15 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Зимний сад" Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 7134,84 | | | | 1029,06 | 6105,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО-1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 001.02 "Тепловые сети" | | | | | 697728,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8878,09 | 52676,64 | 10761,76 | 17888,04 | 20140,23 | 21863,88 | 24308,81 | 26756,42 | 37672,57 | 32113,97 | 35346,16 | 38390,33 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 60833,39 | 65666,37 |
| Подгруппа проектов 001.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | 69795,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8878,09 | 52676,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8240,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------------|---|----------------|---|--|------|---------|-----------|------------|---------|----------|---------|----------|-----------|----------|-----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 001.02.01.001 | АО «Энергоцентр «Майский» | Сооружение резервной переемычки между тепловодом №16 «Майский» и тепловым пунктом ЭЦ «Майский» Ду 400 L~300 п.м. | 2032 - 2033 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 61554,73 | | | | | | | | | 8878,09 | 52676,64 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.002 | АО «Энергоцентр «Майский» | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов жилого назначения Ду 200 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2040 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 8240,41 | | | | | | | | | | | | | | | | 8240,41 | | | | | | | | | | |
| Подгруппа проектов 001.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса" | | | | | 627932,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10761,76 | 17888,04 | 20140,23 | 21863,88 | 24308,81 | 26756,42 | 29432,16 | 32113,97 | 35346,16 | 38390,33 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 60833,39 | 65666,37 |
| 001.02.03.001 | АО «Энергоцентр «Майский» | Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 2027 - 2050 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 627932,92 | | | | | | | | | | 10761,76 | 17888,04 | 20140,23 | 21863,88 | 24308,81 | 26756,42 | 29432,16 | 32113,97 | 35346,16 | 38390,33 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 60833,39 | 65666,37 |
| ЕТО-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 002.02 "Тепловые сети" | | | | | 5381383,89 | 0,00 | 3159,70 | 576419,18 | 3268312,89 | 3419,95 | 20291,71 | 9842,32 | 24282,53 | 144076,34 | 14933,60 | 249064,49 | 948223,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31248,72 | 88109,14 |
| Подгруппа проектов 002.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | 4283812,78 | 0,00 | 3159,70 | 516852,22 | 2914882,28 | 3419,95 | 20291,71 | 9842,32 | 24282,53 | 144076,34 | 14933,60 | 167543,00 | 464529,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 002.02.01.001 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки Ду 1000 L=6506 п.м. (в т.ч. ПИР) (по территории г.Казань) | 2027 - 2028 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 2282717,36 | | | 329238,08 | 1953479,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.002 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки Ду 1000 L=547 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 191922,29 | | | 27681,10 | 164241,19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.003 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки ДУ 800 L= 260 м. Ду 700 L=1650 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 532606,75 | | | 76818,28 | 455788,47 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.004 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки Ду 500 L=530 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская | 94633,19 | | | 13649,02 | 80984,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|------------------------|---|----------------|---|--|------|------|---------|----------|-----------|------|------|----------|-----------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 |
| | | | | прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.005 | КТЭЦ-3 | Строительство резервной перемычки между ГПЭС АО «Энергоцентр «Майский» и КТЭЦ-3 Ду 500 L=775 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2032 - 2033 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 168358,87 | | | | | | | | 24282,53 | 144076,34 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.006 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «Новая тура» Ду 400 L=1131 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 190737,49 | | | | 27510,21 | 163227,27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.008 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «ТСИ-1» Ду 400 L=485 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 81792,82 | | | | 11797,04 | 69995,78 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.009 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «Промпарк» Ду 250 L=65 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 5502,41 | | | | 793,62 | 4708,80 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.010 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «ЖИК» Ду 250 L=70 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 5925,68 | | | | 854,66 | 5071,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.011 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «ASG» Ду 250 L=240 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 20316,60 | | | | 2930,28 | 17386,32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.012 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «Радужный-2» Ду 400 L=327 п.м., Ду 200 L=559 п.м., Ду 125 L=531 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2026 - 2027 | Средства за присоединение потребителей | 21907,28 | | | 3159,70 | 18747,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.013 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «Зимний сад» Ду 125 L=35 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2030 | Средства за присоединение потребителей | 2079,41 | | | | 2079,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.014 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента ЖК «Достояние» Ду 125 L=80 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2030 | Средства за присоединение потребителей | 4752,94 | | | | 4752,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.015 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов производственного и общественно-делового назначения в районе 788 км. трассы М-7 Волга, Ду 250 L=450 п.м., Ду 200 L=150 п.м., Ду 150 L=320 п.м., Ду 100 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Средства за присоединение потребителей | 107681,23 | | | | | | | | | | 14933,60 | 92747,63 | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.016 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов жилого назначения в районе ЖК "Радужный-2" Ду 125 L=85 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2031 | Средства за присоединение потребителей | 9842,32 | | | | | | | | 9842,32 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|--|----------------|---|--|------|---------|-----------|------------|---------|----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 002.02.01.018 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов промзоны Ду 400 L=250 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Средства за присоединение потребителей | 55481,33 | | | | | | | | | | | 7694,34 | 47786,99 | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.019 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов ПП "Союз" Ду 300 L=1112 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Средства за присоединение потребителей | 191334,85 | | | | | | | | | | | 26534,97 | 164799,88 | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.020 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов ПП "Весна 2.0" Ду 300 L=1112 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Средства за присоединение потребителей | 292508,32 | | | | | | | | | | | 40566,06 | 251942,26 | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.022 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов ТСИ - 1 Ду 400 L=130 (в т.ч. ПИР) | 2029 - 2030 | Средства за присоединение потребителей | 23711,66 | | | | | 3419,95 | 20291,71 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Подгруппа проектов 002.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса" | | | | | ##### | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31248,72 | 88109,14 |
| 002.02.03.001 | КТЭЦ-3 | Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 2049 - 2050 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 119357,86 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31248,72 | 88109,14 | |
| Подгруппа проектов 002.02.06 "Строительство новых насосных станций" | | | | | 978213,25 | 0,00 | 0,00 | 59566,96 | 353430,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 81521,49 | 483694,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 002.02.06.001 | КТЭЦ-3 | Строительство ПНС АО «ТГК-16» № 1 на пр. Заречье для подключения перспективных потребителей | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 412997,57 | | | 59566,96 | 353430,61 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.06.002 | КТЭЦ-3 | Строительство ПНС АО «ТГК-16» № 2 на ул. Садовая вблизи село Новая Тура для подключения перспективных потребителей | 2035 - 2036 | Средства за присоединение потребителей | 565215,69 | | | | | | | | | | | 81521,49 | 483694,19 | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого | | | | | 9874276,65 | 0,00 | 3159,70 | 683579,25 | 3904129,31 | 3419,95 | 20291,71 | 17332,20 | 77600,57 | 225377,51 | 207963,38 | 349684,69 | 1085327,32 | 582097,69 | 452743,18 | 422516,71 | 172098,40 | 510264,66 | 244466,41 | 421934,97 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 92082,11 | 153775,51 |

Таблица 4.1.2 – Балансы тепловой мощности системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в перспективном варианте № 1

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|
| АО «Энергоцентр «Майский» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | |
| отборы паровых турбин, в том числе | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| производственных показателей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| теплофикационных показателей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| ГПУ | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | |
| ПВК | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Тепловод 16 dy 700 ООО "РСК" | 112 | 128 | 133 | 137 | 139 | 140 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 |
| отопление и вентиляция | 84 | 96 | 100 | 102 | 104 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 |
| ГВС (средняя за сутки) | 28 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| 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 |
| Тепловод "ЗМР" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 39 | 66 | 158 | 174 | 266 | 272 | 324 | 379 | 448 | 471 | 503 | 527 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 |
| отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 32 | 53 | 126 | 139 | 213 | 218 | 259 | 303 | 358 | 377 | 402 | 421 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 |
| ГВС (средняя за сутки) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 13 | 32 | 35 | 53 | 54 | 65 | 76 | 90 | 94 | 101 | 105 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 329 | 341 | 391 | 396 | 408 | 409 | 409 | 431 | 446 | 497 | 507 | 558 | 561 | 590 | 621 | 659 | 672 | 690 | 703 | 709 | 709 | 709 | 709 | 709 | 709 | 709 | 709 | 709 | 709 | 709 |
| отопление и вентиляция | 226 | 235 | 239 | 243 | 251 | 251 | 252 | 265 | 274 | 306 | 312 | 343 | 345 | 363 | 382 | 405 | 413 | 424 | 432 | 436 | 436 | 436 | 436 | 436 | 436 | 436 | 436 | 436 | 436 | 436 |
| ГВС (средняя за сутки) | 67 | 70 | 72 | 73 | 76 | 76 | 76 | 81 | 83 | 93 | 95 | 104 | 105 | 110 | 116 | 123 | 126 | 129 | 131 | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 |
| 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 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-1, в том числе | 231 | 233 | 237 | 239 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 |
| Тепловод №13,14 | 231 | 233 | 237 | 239 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 |
| отопление и вентиляция | 180 | 181 | 184 | 186 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 |
| ГВС (средняя за сутки) | 52 | 52 | 53 | 54 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 |
| 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 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-2, в том числе | 98 | 107 | 155 | 157 | 158 | 159 | 160 | 182 | 196 | 248 | 257 | 308 | 311 | 340 | 371 | 409 | 422 | 440 | 453 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 |
| Тепловод №15 | 33 | 33 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 |
| Тепловод 16 dy800 ООО ТК "Майский" | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Тепловод 16 dy 700 ООО "РСК" | 62 | 72 | 74 | 76 | 78 | 78 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 |
| отопление и вентиляция | 47 | 54 | 55 | 57 | 58 | 59 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| ГВС (средняя за сутки) | 16 | 18 | 18 | 19 | 19 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 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 |
| Тепловод "ЗМР" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 | 37 | 88 | 97 | 148 | 152 | 180 | 211 | 250 | 263 | 280 | 293 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 |
| отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 | 29 | 70 | 78 | 119 | 121 | 144 | 169 | 200 | 210 | 224 | 235 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 |
| ГВС (средняя за сутки) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 7 | 18 | 19 | 30 | 30 | 36 | 42 | 50 | 53 | 56 | 59 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 |
| Всего присоединенная договорная нагрузка | 825 | 846 | 879 | 884 | 902 | 903 | 905 | 944 | 971 | 1063 | 1079 | 1170 | 1177 | 1228 | 1284 | 1352 | 1376 | 1408 | 1431 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 |
| Всего присоединенная расчетная нагрузка | 564 | 576 | 626 | 631 | 643 | 644 | 644 | 666 | 681 | 732 | 742 | 793 | 796 | 825 | 856 | 894 | 907 | 925 | 938 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1516 | 1494 | 1447 | 1442 | 1423 | 1421 | 1420 | 1377 | 1349 | 1249 | 1231 | 1132 | 1125 | 1069 | 1009 | 934 | 908 | 874 | 849 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1777 | 1765 | 1708 | 1695 | 1682 | 1681 | 1680 | 1655 | 1638 | 1579 | 1568 | 1510 | 1506 | 1472 | 1437 | 1392 | 1377 | 1357 | 1342 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1919 | 1920 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1920 | 1920 | 1919 | 1919 | 1919 | 1918 | 1918 | 1917 | 1917 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 |
| Максимальное допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 351 | 355 | 358 | 361 | 371 | 371 | 372 | 394 | 409 | 460 | 469 | 520 | 523 | 552 | 582 | 621 | 634 | 651 | 664 | 671 | 671 | 671 | 671 | 671 | 671 | 671 | 671 | 671 | 671 | 671 |

Таблица 4.1.3 – Балансы тепловой мощности систем теплоснабжения на базе котельных в перспективном варианте № 1

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|--|--------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | БМК 2 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 1,98 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,02 |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 1,26 | 1,26 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 1,26 | 1,26 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,25 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |

[illegible]

75

76

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| БМК 10 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 |
| БМК 34 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| БМК 15 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | -0,75 | -0,75 | -0,75 | -0,75 | -0,75 | -0,75 | -0,75 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | 13,22 | 13,22 | 13,22 | 13,22 | 13,22 | 13,22 | 13,22 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

4.2 Описание 2 варианта перспективного развития систем теплоснабжения

2 вариант развития разработан на основе варианта 1 с тем отличием, что предусмотрено переключение тепловой нагрузки, присоединенной к АО «Энергоцентр «Майский», на Казанскую ТЭЦ 3 АО «ТГК 16». В этом случае АО «Энергоцентр «Майский» будет резервным источником тепловой энергии для потребителей с. Осиново.

Указанное переключение рассмотрено в связи с отсутствием мероприятий по замене или реконструкции 2-х пиковых водогрейных котлов Buderus S825L АО «Энергоцентр «Майский» в период с момента достижения оборудования паспортного срока службы в 2032 году до расчетного года схемы теплоснабжения – 2050 года. Рассмотрен вариант, который обеспечит качественное и надежное теплоснабжение жителей и социальных объектов Осиновского сельского поселения.

Мероприятия варианта 2 представлены в таблице 4.2.1. Зоны действия источников тепловой энергии изображены на рисунке 4.2.1. Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, представленные в таблицах

Таблица 4.2.2 – 4.2.3, показывают, что дефицит тепловой мощности при этом варианте развития отсутствует.

Таблица 4.2.1 – Перечень мероприятий по варианту № 2 перспективного развития систем теплоснабжения Осиновского сельского поселения

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|---|----------------|-------------------------|--|------|------|-----------|-----------|------|------|---------|----------|----------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 |
| ЕТО не определена | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 000.01 "Источники теплоснабжения" | | | | | 3607212,56 | 0,00 | 0,00 | 103876,21 | 616332,19 | 0,00 | 0,00 | 6887,95 | 40868,51 | 27089,61 | 172509,77 | 77984,55 | 109576,41 | 539396,45 | 415912,77 | 383856,21 | 125498,35 | 449980,48 | 179823,23 | 357619,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов 000.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки" | | | | | 3607212,56 | 0,00 | 0,00 | 103876,21 | 616332,19 | 0,00 | 0,00 | 6887,95 | 40868,51 | 27089,61 | 172509,77 | 77984,55 | 109576,41 | 539396,45 | 415912,77 | 383856,21 | 125498,35 | 449980,48 | 179823,23 | 357619,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 000.01.01.002 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Искра (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 84927,89 | | | | | | | | | | 11778,09 | 73149,80 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.003 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 1 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 47756,46 | | | | | | | 6887,95 | 40868,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.004 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 4,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский территория Промышленная Площадка Индустриальный Парк М-7 № 2 (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 187821,29 | | | | | | | | | 27089,61 | 160731,68 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.005 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 0,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 33520,98 | | | | | | | | | | | 4834,76 | 28686,23 | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.006 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 36 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей территория Индустриальный Парк Тура 2.0 в районе 789 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2036 - 2037 | Бюджетные средства | 560838,61 | | | | | | | | | | | | 80890,18 | 479948,43 | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.007 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 12 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 786 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2037 - 2038 | Бюджетные средства | 412172,98 | | | | | | | | | | | | | 59448,03 | 352724,95 | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.008 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 26 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 791 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2038 - 2039 | Бюджетные средства | 438102,20 | | | | | | | | | | | | | | 63187,82 | 374914,38 | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.009 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 1,2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 125 км. трассы А-295 (в т.ч. ПИР) | 2039 - 2040 | Бюджетные средства | 61996,66 | | | | | | | | | | | | | | | 8941,83 | 53054,83 | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|---|----------------|-------------------------|--|------|------|---------|----------|-----------|------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 000.01.01.010 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 13 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 788 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2040 - 2041 | Бюджетные средства | 502275,09 | | | | | | | | | | | | | | | | 72443,52 | 429831,57 | | | | | | | | | |
| 000.01.01.011 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 2,5 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Овражная (в т.ч. ПИР) | 2041 - 2042 | Бюджетные средства | 139699,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | 20148,91 | 119550,22 | | | | | | | | |
| 000.01.01.012 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 10 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 789 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2042 - 2043 | Бюджетные средства | 417892,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 60273,01 | 357619,86 | | | | | | | |
| 000.01.01.033 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 34 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Достояние" (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 372146,78 | | | | 53675,02 | 318471,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.034 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 15 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Зимний сад" (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 348061,62 | | | | 50201,19 | 297860,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 000.02 "Тепловые сети" | | | | | 187952,14 | 0,00 | 0,00 | 3283,86 | 19484,23 | 0,00 | 0,00 | 601,93 | 3571,45 | 1534,92 | 9758,25 | 4747,61 | 7387,36 | 20837,36 | 12521,61 | 11904,09 | 8927,48 | 28170,21 | 29297,02 | 25924,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов 000.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | 187952,14 | 0,00 | 0,00 | 3283,86 | 19484,23 | 0,00 | 0,00 | 601,93 | 3571,45 | 1534,92 | 9758,25 | 4747,61 | 7387,36 | 20837,36 | 12521,61 | 11904,09 | 8927,48 | 28170,21 | 29297,02 | 25924,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 000.02.01.002 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Искра Ду 100 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 4694,48 | | | | | | | | | | 651,05 | 4043,43 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.003 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-1 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга Ду 80 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 4173,38 | | | | | | | 601,93 | 3571,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.004 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-4,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский территория Промышленная Площадка Индустриальный Парк М-7 № 2 Ду 200 L=200 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 10642,13 | | | | | | | | | 1534,92 | 9107,20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.005 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-0,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга Ду 80 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 4882,26 | | | | | | | | | | | 704,17 | 4178,09 | | | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|---|----------------|-------------------------|--|------|------|------|---------|----------|------|------|------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
| 000.02.01.006 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-36 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей территория Индустриальный Парк Тура 2.0 в районе 789 км. трассы М-7 Волга Ду 300 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2036 - 2037 | Бюджетные средства | 22250,99 | | | | | | | | | | | | 3209,28 | 19041,72 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.007 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-12 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 786 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2037 - 2038 | Бюджетные средства | 12449,78 | | | | | | | | | | | | | 1795,64 | 10654,14 | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.008 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-26 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 791 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2038 - 2039 | Бюджетные средства | 12947,77 | | | | | | | | | | | | | | 1867,47 | 11080,31 | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.009 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-1,2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 125 км. трассы А-295 Ду 100 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2039 - 2040 | Бюджетные средства | 5711,55 | | | | | | | | | | | | | | | 823,78 | 4887,77 | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.010 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-13 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 788 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2040 - 2041 | Бюджетные средства | 28008,62 | | | | | | | | | | | | | | | | 4039,71 | 23968,92 | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.011 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-2,5 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Овражная Ду 200 L=200 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2041 - 2042 | Бюджетные средства | 29128,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | 4201,29 | 24927,67 | | | | | | | | | |
| 000.02.01.012 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-10 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 789 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2042 - 2043 | Бюджетные средства | 30294,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4369,34 | 25924,78 | | | | | | | | |
| 000.01.01.033 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-34 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Достояние" Ду 300 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 15633,25 | | | | 2254,80 | 13378,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.034 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-15 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Зимний сад" Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 7134,84 | | | | 1029,06 | 6105,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО-1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 001.02 "Тепловые сети" | | | | | 689487,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8878,09 | 52676,64 | 10761,76 | 17888,04 | 20140,23 | 21863,88 | 24308,81 | 26756,42 | 29432,16 | 32113,97 | 35346,16 | 38390,33 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 60833,39 | 65666,37 |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------------|---|----------------|---|--|------|---------|-----------|------------|---------|----------|---------|----------|-----------|----------|-----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Подгруппа проектов 001.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | 61554,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8878,09 | 52676,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 001.02.01.001 | АО «Энергоцентр «Майский» | Сооружение резервной перемычки между тепловодом №16 «Майский» и тепловым пунктом ЭЦ «Майский» Ду 400 L~300 п.м. | 2032 - 2033 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 61554,73 | | | | | | | | 8878,09 | 52676,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Подгруппа проектов 001.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса" | | | | | 627932,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10761,76 | 17888,04 | 20140,23 | 21863,88 | 24308,81 | 26756,42 | 29432,16 | 32113,97 | 35346,16 | 38390,33 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 60833,39 | 65666,37 |
| 001.02.03.001 | АО «Энергоцентр «Майский» | Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 2027 - 2050 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 627932,92 | | | | | | | | | | 10761,76 | 17888,04 | 20140,23 | 21863,88 | 24308,81 | 26756,42 | 29432,16 | 32113,97 | 35346,16 | 38390,33 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 60833,39 | 65666,37 |
| ЕТО-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 002.02 "Тепловые сети" | | | | | 5389624,30 | 0,00 | 3159,70 | 576419,18 | 3268312,89 | 3419,95 | 20291,71 | 9842,32 | 24282,53 | 144076,34 | 14933,60 | 249064,49 | 948223,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8240,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31248,72 | 88109,14 |
| Подгруппа проектов 002.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | 4292053,19 | 0,00 | 3159,70 | 516852,22 | 2914882,28 | 3419,95 | 20291,71 | 9842,32 | 24282,53 | 144076,34 | 14933,60 | 167543,00 | 464529,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8240,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 002.02.01.001 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки Ду 1000 L=6506 п.м. (в т.ч. ПИР) (по территории г.Казань) | 2027 - 2028 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 2282717,36 | | | 329238,08 | 1953479,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.002 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки Ду 1000 L=547 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 191922,29 | | | 27681,10 | 164241,19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.003 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки ДУ 800 L= 260 м. Ду 700 L=1650 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 532606,75 | | | 76818,28 | 455788,47 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.004 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки Ду 500 L=530 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная | 94633,19 | | | 13649,02 | 80984,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|------------------------|---|----------------|---|--|------|------|---------|----------|-----------|------|------|----------|-----------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 |
| | | | | составляющая в тарифе на тепловую энергию) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.005 | КТЭЦ-3 | Строительство резервной перемычки между ГПЭС АО «Энергоцентр «Майский» и КТЭЦ-3 Ду 500 L=775 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2032 - 2033 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 168358,87 | | | | | | | | 24282,53 | 144076,34 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.006 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «Новая тура» Ду 400 L=1131 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 190737,49 | | | | 27510,21 | 163227,27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.008 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «ТСИ-1» Ду 400 L=485 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 81792,82 | | | | 11797,04 | 69995,78 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.009 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «Промпарк» Ду 250 L=65 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 5502,41 | | | | 793,62 | 4708,80 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.010 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «ЖИК» Ду 250 L=70 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 5925,68 | | | | 854,66 | 5071,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.011 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «ASG» Ду 250 L=240 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 20316,60 | | | | 2930,28 | 17386,32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.012 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «Радужный-2» Ду 400 L=327 п.м., Ду 200 L=559 п.м., Ду 125 L=531 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2026 - 2027 | Средства за присоединение потребителей | 21907,28 | | | 3159,70 | 18747,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.013 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «Зимний сад» Ду 125 L=35 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2030 | Средства за присоединение потребителей | 2079,41 | | | | 2079,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.014 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента ЖК «Достояние» Ду 125 L=80 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2030 | Средства за присоединение потребителей | 4752,94 | | | | 4752,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.015 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов производственного и общественно-делового назначения в районе 788 км. трассы М-7 Волга, Ду 250 L=450 п.м., Ду 200 L=150 п.м., Ду 150 L=320 п.м., Ду 100 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Средства за присоединение потребителей | 107681,23 | | | | | | | | | | 14933,60 | 92747,63 | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.016 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов жилого назначения в районе ЖК "Радужный-2" Ду 125 L=85 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2031 | Средства за присоединение потребителей | 9842,32 | | | | | | | | 9842,32 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|---|----------------|---|--|------|---------|-----------|------------|---------|----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 002.02.01.018 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов промзоны Ду 400 L=250 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Средства за присоединение потребителей | 55481,33 | | | | | | | | | | | 7694,34 | 47786,99 | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.019 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перепективных объектов ПП "Союз" Ду 300 L=1112 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Средства за присоединение потребителей | 191334,85 | | | | | | | | | | | 26534,97 | 164799,88 | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.020 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов ПП "Весна 2.0" Ду 300 L=1112 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Средства за присоединение потребителей | 292508,32 | | | | | | | | | | | 40566,06 | 251942,26 | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.022 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов ТСИ - 1 Ду 400 L=130 (в т.ч. ПИР) | 2029 - 2030 | Средства за присоединение потребителей | 23711,66 | | | | | 3419,95 | 20291,71 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов жилого назначения Ду 200 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2040 | Средства за присоединение потребителей | 8240,41 | | | | | | | | | | | | | | | 8240,41 | | | | | | | | | | | |
| Подгруппа проектов 002.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса" | | | | | 119357,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31248,72 | 88109,14 |
| 002.02.03.001 | КТЭЦ-3 | Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 2049 - 2050 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 119357,86 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31248,72 | 88109,14 | |
| Подгруппа проектов 002.02.06 "Строительство новых насосных станций" | | | | | 978213,25 | 0,00 | 0,00 | 59566,96 | 353430,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 81521,49 | 483694,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 002.02.06.001 | КТЭЦ-3 | Строительство ПНС на пр. Заречье для подключения перспективных потребителей | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 412997,57 | | | 59566,96 | 353430,61 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.06.002 | КТЭЦ-3 | Строительство ПНС на ул. Садовая вблизи село Новая Тура для подключения перспективных потребителей | 2035 - 2036 | Средства за присоединение потребителей | 565215,69 | | | | | | | | | | | 81521,49 | 483694,19 | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого | | | | | 9874276,65 | 0,00 | 3159,70 | 683579,25 | 3904129,31 | 3419,95 | 20291,71 | 17332,20 | 77600,57 | 225377,51 | 207963,38 | 349684,69 | 1085327,32 | 582097,69 | 452743,18 | 422516,71 | 172098,40 | 510264,66 | 244466,41 | 421934,97 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 92082,11 | 153775,51 |

Таблица 4.2.2 – Балансы тепловой мощности системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в перспективном варианте № 2

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|
| АО «Энергоцентр «Майский» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | |
| отборы паровых турбин, в том числе | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| производственных показателей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| теплофикационных показателей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| ГПУ | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | |
| ПВК | 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 | 25,2 | 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 | 25,2 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 44,80 | 44,70 | 44,70 | 44,53 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,80 | 0,90 | 0,90 | 1,07 | 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 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Потери в паропроводах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 32,48 | 32,48 | 32,48 | 32,48 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 31,06 | 31,06 | 31,06 | 31,06 | 30,99 | 30,99 | 30,99 | 30,99 | 30,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 за сутки) | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 за сутки) | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 12,32 | 9,89 | 9,89 | 9,55 | 10,16 | 10,16 | 10,16 | 10,16 | 10,17 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 18,70 | 16,27 | 16,27 | 15,93 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,01 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 34,00 | 33,80 | 33,80 | 33,46 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------|--|
| Максимальное допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 21,23 | 21,23 | 21,23 | 21,23 | 21,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | | |
| отборы паровых турбин, в том числе | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | | |
| производственных показателей | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | | |
| теплофикационных показателей | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | | |
| РОУ | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | | |
| Котлы-утилизаторы | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | | |
| ПВК | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 6,93 | 6,73 | 6,53 | 6,33 | 6,13 | 6,14 | 6,15 | 6,51 | 6,76 | 7,90 | 8,05 | 8,89 | 8,95 | 9,42 | 9,93 | 10,56 | 10,78 | 11,07 | 11,29 | 11,39 | 11,39 | 11,39 | 11,39 | 11,39 | 11,39 | 11,39 | 11,39 | 11,39 | 11,39 | | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 8,62 | 8,20 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе | 41,15 | 42,57 | 48,94 | 49,33 | 50,69 | 50,78 | 50,87 | 53,86 | 55,88 | 65,33 | 66,57 | 73,52 | 73,99 | 77,92 | 82,11 | 87,35 | 89,14 | 91,54 | 93,33 | 94,21 | 94,21 | 94,21 | 94,21 | 94,21 | 94,21 | 94,21 | 94,21 | 94,21 | 94,21 | | |
| Потери в паропроводах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,45 | 0,44 | 0,42 | 0,41 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,42 | 0,43 | 0,49 | 0,49 | 0,53 | 0,54 | 0,56 | 0,58 | 0,61 | 0,62 | 0,64 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 590,49 | 610,89 | 644,24 | 649,37 | 667,29 | 668,45 | 669,61 | 709,07 | 735,57 | 859,94 | 876,31 | 967,81 | 974,05 | 1025,78 | 1080,91 | 1149,90 | 1173,48 | 1205,01 | 1228,59 | 1240,11 | 1240,11 | 1240,11 | 1240,11 | 1240,11 | 1240,11 | 1240,11 | 1240,11 | 1240,11 | 1240,11 | | |
| отопление и вентиляция | 406,29 | 411,29 | 414,17 | 417,47 | 428,99 | 429,73 | 430,48 | 455,85 | 472,88 | 552,84 | 563,36 | 622,19 | 626,20 | 659,45 | 694,90 | 739,25 | 754,41 | 774,68 | 789,84 | 797,24 | 797,24 | 797,24 | 797,24 | 797,24 | 797,24 | 797,24 | 797,24 | 797,24 | 797,24 | | |
| ГВС (средняя за сутки) | 75,03 | 90,43 | 120,90 | 121,86 | 125,23 | 125,44 | 125,66 | 133,07 | 138,04 | 161,38 | 164,45 | 181,62 | 182,79 | 192,50 | 202,85 | 215,79 | 220,22 | 226,14 | 230,56 | 232,72 | 232,72 | 232,72 | 232,72 | 232,72 | 232,72 | 232,72 | 232,72 | 232,72 | 232,72 | | |
| технология | 109,17 | 109,17 | 109,17 | 110,04 | 113,08 | 113,27 | 113,47 | 120,16 | 124,65 | 145,72 | 148,50 | 164,00 | 165,06 | 173,82 | 183,17 | 194,86 | 198,85 | 204,20 | 208,19 | 210,14 | 210,14 | 210,14 | 210,14 | 210,14 | 210,14 | 210,14 | 210,14 | 210,14 | 210,14 | | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-1 в осенне-зимний период, в том числе | 415,03 | 418,56 | 366,52 | 367,81 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 383,00 | | |
| Тепловод №13,14 | 415,03 | 418,56 | 366,52 | 367,81 | 383,00 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | | |
| отопление и вентиляция | 322,20 | 324,41 | 309,63 | 313,08 | 325,32 | 338,21 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | 309,63 | | |
| ГВС (средняя за сутки) | 92,67 | 93,98 | 56,85 | 54,70 | 57,64 | 60,86 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | 56,85 | | |
| технология | 0,17 | 0,17 | 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 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-2, в том числе | 175,46 | 192,33 | 277,72 | 281,56 | 284,29 | 285,45 | 286,61 | 326,07 | 352,57 | 476,94 | 493,31 | 584,81 | 591,05 | 642,78 | 697,91 | 766,90 | 790,48 | 822,01 | 845,59 | 857,11 | 857,11 | 857,11 | 857,11 | 857,11 | 857,11 | 857,11 | 857,11 | 857,11 | 857,11 | | |
| Тепловод №15 | 58,87 | 58,87 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | | |
| Тепловод 16 ду800 ООО ТК "Майский" | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | | |
| Тепловод 16 ду 700 ООО "РСК" | 111,59 | 128,46 | 132,72 | 136,56 | 139,29 | 140,45 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | 141,61 | | |
| отопление и вентиляция | 83,69 | 96,35 | 99,54 | 102,42 | 104,47 | 106,51 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | 107,39 | | |
| ГВС (средняя за сутки) | 27,90 | 32,12 | 33,18 | 34,14 | 34,82 | 35,50 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | 35,79 | | |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| Тепловод "ЗМР" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 39,46 | 65,96 | 190,33 | 206,70 | 298,21 | 304,44 | 356,17 | 411,30 | 480,29 | 503,87 | 535,40 | 558,98 | 570,50 | 570,50 | 570,50 | 570,50 | 570,50 | 570,50 | 570,50 | 570,50 | 570,50 | 570,50 | | |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31,57 | 52,77 | 152,27 | 165,36 | 238,57 | 243,55 | 284,93 | 329,04 | 384,23 | 403,10 | 428,32 | 447,19 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 |
| ГВС (средняя за сутки) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,89 | 13,19 | 38,07 | 41,34 | 59,64 | 60,89 | 71,23 | 82,26 | 96,06 | 100,77 | 107,08 | 111,80 | 114,10 | 114,10 | 114,10 | 114,10 | 114,10 | 114,10 | 114,10 | 114,10 | 114,10 | 114,10 | 114,10 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 329,17 | 340,54 | 391,49 | 396,41 | 408,09 | 408,74 | 409,38 | 431,37 | 446,14 | 515,46 | 524,58 | 575,58 | 579,05 | 607,88 | 638,61 | 677,06 | 690,20 | 707,77 | 720,91 | 727,33 | 727,33 | 727,33 | 727,33 | 727,33 | 727,33 | 727,33 | 727,33 | 727,33 | 727,33 | 727,33 |
| отопление и вентиляция | 226,21 | 234,50 | 238,99 | 242,64 | 251,04 | 251,44 | 251,83 | 265,36 | 274,45 | 317,09 | 322,70 | 354,07 | 356,21 | 373,94 | 392,84 | 416,50 | 424,58 | 435,39 | 443,48 | 447,43 | 447,43 | 447,43 | 447,43 | 447,43 | 447,43 | 447,43 | 447,43 | 447,43 | 447,43 | 447,43 |
| ГВС (средняя за сутки) | 67,19 | 70,28 | 71,66 | 72,93 | 76,21 | 76,33 | 76,45 | 80,56 | 83,32 | 96,26 | 97,96 | 107,49 | 108,14 | 113,52 | 119,26 | 126,44 | 128,89 | 132,17 | 134,63 | 135,83 | 135,83 | 135,83 | 135,83 | 135,83 | 135,83 | 135,83 | 135,83 | 135,83 | 135,83 | 135,83 |
| технология | 0,17 | 0,17 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-1, в том числе | 231,38 | 233,35 | 236,71 | 239,49 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 |
| Тепловод №13,14 | 231,38 | 233,35 | 236,71 | 239,49 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 | 249,65 |
| отопление и вентиляция | 179,57 | 180,80 | 183,51 | 185,55 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 | 192,81 |
| ГВС (средняя за сутки) | 51,65 | 52,38 | 53,16 | 53,90 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 | 56,80 |
| технология | 0,17 | 0,17 | 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 | 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 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-2, в том числе | 97,79 | 107,19 | 154,78 | 156,92 | 158,44 | 159,09 | 159,73 | 181,72 | 196,49 | 265,81 | 274,93 | 325,93 | 329,40 | 358,23 | 388,96 | 427,41 | 440,55 | 458,12 | 471,26 | 477,68 | 477,68 | 477,68 | 477,68 | 477,68 | 477,68 | 477,68 | 477,68 | 477,68 | 477,68 | 477,68 |
| Тепловод №15 | 32,81 | 32,81 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 | 78,03 |
| Тепловод 16 ду800 ООО ТК "Майский" | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 |
| Тепловод 16 ду 700 ООО "РСК" | 62,19 | 71,59 | 73,97 | 76,11 | 77,63 | 78,28 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 | 78,92 |
| отопление и вентиляция | 46,64 | 53,70 | 55,48 | 57,08 | 58,22 | 59,36 | 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 | 59,85 | 59,85 | 59,85 | 59,85 | 59,85 | 59,85 | 59,85 | 59,85 | 59,85 | 59,85 |
| ГВС (средняя за сутки) | 15,55 | 17,90 | 18,49 | 19,03 | 19,41 | 19,79 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловод "ЗМР" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21,99 | 36,76 | 106,08 | 115,20 | 166,20 | 169,67 | 198,50 | 229,23 | 267,68 | 280,82 | 298,39 | 311,54 | 317,96 | 317,96 | 317,96 | 317,96 | 317,96 | 317,96 | 317,96 | 317,96 | 317,96 | 317,96 | 317,96 |
| отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,59 | 29,41 | 84,86 | 92,16 | 132,96 | 135,74 | 158,80 | 183,38 | 214,14 | 224,66 | 238,71 | 249,23 | 254,37 | 254,37 | 254,37 | 254,37 | 254,37 | 254,37 | 254,37 | 254,37 | 254,37 | 254,37 | 254,37 |
| ГВС (средняя за сутки) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,40 | 7,35 | 21,22 | 23,04 | 33,24 | 33,93 | 39,70 | 45,85 | 53,54 | 56,16 | 59,68 | 62,31 | 63,59 | 63,59 | 63,59 | 63,59 | 63,59 | 63,59 | 63,59 | 63,59 | 63,59 | 63,59 | 63,59 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 |
| Всего присоединенная договорная нагрузка | 825,49 | 845,89 | 879,24 | 884,37 | 902,29 | 903,45 | 904,61 | 944,07 | 970,57 | 1094,94 | 1111,31 | 1202,81 | 1209,05 | 1260,78 | 1315,91 | 1384,90 | 1408,48 | 1440,01 | 1463,59 | 1475,11 | 1475,11 | 1475,11 | 1475,11 | 1475,11 | 1475,11 | 1475,11 | 1475,11 | 1475,11 | 1475,11 | 1475,11 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 |
| Всего присоединенная расчетная нагрузка | 564,17 | 575,54 | 626,49 | 631,41 | 643,09 | 643,74 | 644,38 | 666,37 | 681,14 | 750,46 | 759,58 | 810,58 | 814,05 | 842,88 | 873,61 | 912,06 | 925,20 | 942,77 | 955,91 | 962,33 | 962,33 | 962,33 | 962,33 | 962,33 | 962,33 | 962,33 | 962,33 | 962,33 | 962,33 | 962,33 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1515,98 | 1494,38 | 1447,09 | 1441,78 | 1422,71 | 1421,45 | 1420,19 | 1377,36 | 1348,58 | 1213,57 | 1195,80 | 1096,46 | 1089,69 | 1033,54 | 973,69 | 898,79 | 873,20 | 838,96 | 813,37 | 800,86 | 800,86 | 800,86 | 800,86 | 800,86 | 800,86 | 800,86 | 800,86 | 800,86 | 800,86 | 800,86 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1777,30 | 1764,73 | 1707,62 | 1694,74 | 1681,91 | 1681,16 | 1680,42 | 1655,05 | 1638,01 | 1558,05 | 1547,53 | 1488,70 | 1484,69 | 1451,43 | 1415,99 | 1371,63 | 1356,48 | 1336,20 | 1321,04 | 1313,63 | 1313,63 | 1313,63 | 1313,63 | 1313,63 | 1313,63 | 1313,63 | 1313,63 | 1313,63 | 1313,63 | 1313,63 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1919,45 | 1920,07 | 1920,69 | 1920,89 | 1921,09 | 1921,08 | 1921,07 | 1920,71 | 1920,46 | 1919,32 | 1919,17 | 1918,33 | 1918,27 | 1917,80 | 1917,29 | 1916,66 | 1916,44 | 1916,15 | 1915,93 | 1915,83 | 1915,83 | 1915,83 | 1915,83 | 1915,83 | 1915,83 | 1915,83 | 1915,83 | 1915,83 | 1915,83 | 1915,83 |
| Максимальное допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 351,03 | 355,35 | 357,84 | 360,69 | 370,65 | 371,29 | 371,93 | 393,85 | 408,57 | 477,65 | 486,75 | 537,57 | 541,03 | 569,77 | 600,39 | 638,71 | 651,81 | 669,32 | 682,42 | 688,82 | 688,82 | 688,82 | 688,82 | 688,82 | 688,82 | 688,82 | 688,82 | 688,82 | 688,82 | 688,82 |

Таблица 4.2.3 – Балансы тепловой мощности систем теплоснабжения на базе котельных в перспективном варианте № 2

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|
| БМК 2 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 1,98 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,02 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 1,26 | 1,26 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 1,26 | 1,26 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,25 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | |
| БМК 1 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | |
| БМК 4,6 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,05 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,05 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,05 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|
| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | |
| БМК 2,5 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | |
| БМК 10 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | |
| БМК 34 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|--|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| БМК 15 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | -0,75 | -0,75 | -0,75 | -0,75 | -0,75 | -0,75 | -0,75 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | 13,22 | 13,22 | 13,22 | 13,22 | 13,22 | 13,22 | 13,22 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

4.3 Описание 3 варианта перспективного развития систем теплоснабжения

В данном варианте перспективного развития систем теплоснабжения предполагается обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей на основе БМК. 3 вариант развития рассмотрен для сценарных условий, при которых строительство магистральных трубопроводов для обеспечения перспективных потребителей на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, который является приоритетным в соответствии с положениями п. 8 ст. 23 Закона о теплоснабжении, не представляется возможным. Для покрытия перспективных тепловых нагрузок необходимо будет построить 40 БМК.

Мероприятия 3 варианта развития систем теплоснабжения представлены в таблице 4.3.1. Зоны действия источников тепловой энергии изображены на рисунке . Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, представленные в таблицах 4.3.2 –

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| А | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 |
| отборы паровых турбин, в том числе | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| производственных показателей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| теплофикационных показателей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГПУ | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 |
| ПВК | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 44,80 | 44,70 | 44,70 | 44,53 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,80 | 0,90 | 0,90 | 1,07 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| Потери в паропроводах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 32,48 | 32,48 | 32,48 | 32,48 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,41 |
| отопление и вентиляция | 31,06 | 31,06 | 31,06 | 31,06 | 30,99 | 30,99 | 30,99 | 30,99 | 30,98 |
| ГВС (средняя за сутки) | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,56 |
| отопление и вентиляция | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 |
| ГВС (средняя за сутки) | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 12,32 | 9,89 | 9,89 | 9,55 | 10,16 | 10,16 | 10,16 | 10,16 | 10,17 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 18,70 | 16,27 | 16,27 | 15,93 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,01 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 34,00 | 33,80 | 33,80 | 33,46 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 |
| Максимальное допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 21,23 | 21,23 | 21,23 | 21,23 | 21,22 |
| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| Ка | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 |
| отборы паровых турбин, в том числе | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 |
| производственных показателей | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 |
| теплофикационных показателей | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 |
| РОУ | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 |
| Котлы-утилизаторы | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 |
| ПВК | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе | 41 | 43 | 49 | 49 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 |
| Потери в паропроводах | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 590 | 611 | 644 | 649 | 667 | 668 | 670 | 670 | 670 |
| отопление и вентиляция | 406 | 411 | 414 | 417 | 429 | 430 | 430 | 430 | 430 |
| ГВС (средняя за сутки) | 75 | 90 | 121 | 122 | 125 | 125 | 126 | 126 | 126 |
| технология | 109 | 109 | 109 | 110 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 |
| Присоединенная до-говорная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-1 в осенне-зимний период, в том числе | 415 | 419 | 367 | 368 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 |
| Тепловод №13,14 | 415 | 419 | 367 | 368 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 |
| отопление и вентиляция | 322 | 324 | 310 | 313 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 |
| ГВС (средняя за сутки) | 93 | 94 | 57 | 55 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Присоединенная до-говорная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-2, в том числе | 175 | 192 | 278 | 282 | 284 | 285 | 287 | 287 | 287 |
| Тепловод №15 | 59 | 59 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 |
| Тепловод 16 ду800 ООО ТК "Майский" | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Тепловод 16 ду 700 ООО "РСК" | 112 | 128 | 133 | 137 | 139 | 140 | 142 | 142 | 142 |
| отопление и вентиляция | 84 | 96 | 100 | 102 | 104 | 107 | 107 | 107 | 107 |
| ГВС (средняя за сутки) | 28 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная рас-четная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 329 | 341 | 391 | 396 | 408 | 409 | 409 | 409 | 409 |
| отопление и вентиляция | 226 | 235 | 239 | 243 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 |
| ГВС (средняя за сутки) | 67 | 70 | 72 | 73 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная рас-четная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-1, в том числе | 231 | 233 | 237 | 239 | 250 | 250 | 251 | 251 | 251 |
| Тепловод №13,14 | 231 | 233 | 237 | 239 | 250 | 250 | 251 | 251 | 251 |
| отопление и вентиляция | 180 | 181 | 184 | 186 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 |
| ГВС (средняя за сутки) | 52 | 52 | 53 | 54 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная рас-четная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-2, в том числе | 98 | 107 | 155 | 157 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 |
| Тепловод №15 | 33 | 33 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 |
| Тепловод 16 ду800 ООО ТК "Майский" | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Тепловод 16 ду 700 ООО "РСК" | 62 | 72 | 74 | 76 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 |
| отопление и вентиляция | 47 | 54 | 55 | 57 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
| ГВС (средняя за сутки) | 16 | 18 | 18 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 |
| Всего присоединенная договорная нагрузка | 825 | 846 | 879 | 884 | 902 | 903 | 905 | 905 | 905 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 |
| Всего присоединенная расчетная нагрузка | 564 | 576 | 626 | 631 | 643 | 644 | 644 | 644 | 644 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1516 | 1494 | 1447 | 1442 | 1423 | 1421 | 1420 | 1420 | 1420 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1777 | 1765 | 1708 | 1695 | 1682 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1919 | 1920 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 |
| Максимальное допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 351 | 355 | 358 | 361 | 371 | 371 | 372 | 372 | 372 |

Таблица 4.3.3, показывают, что при заложенных в Генеральном плане источниках тепловой энергии возможно возникновение дефицита тепловой мощности при 3 варианте развития.

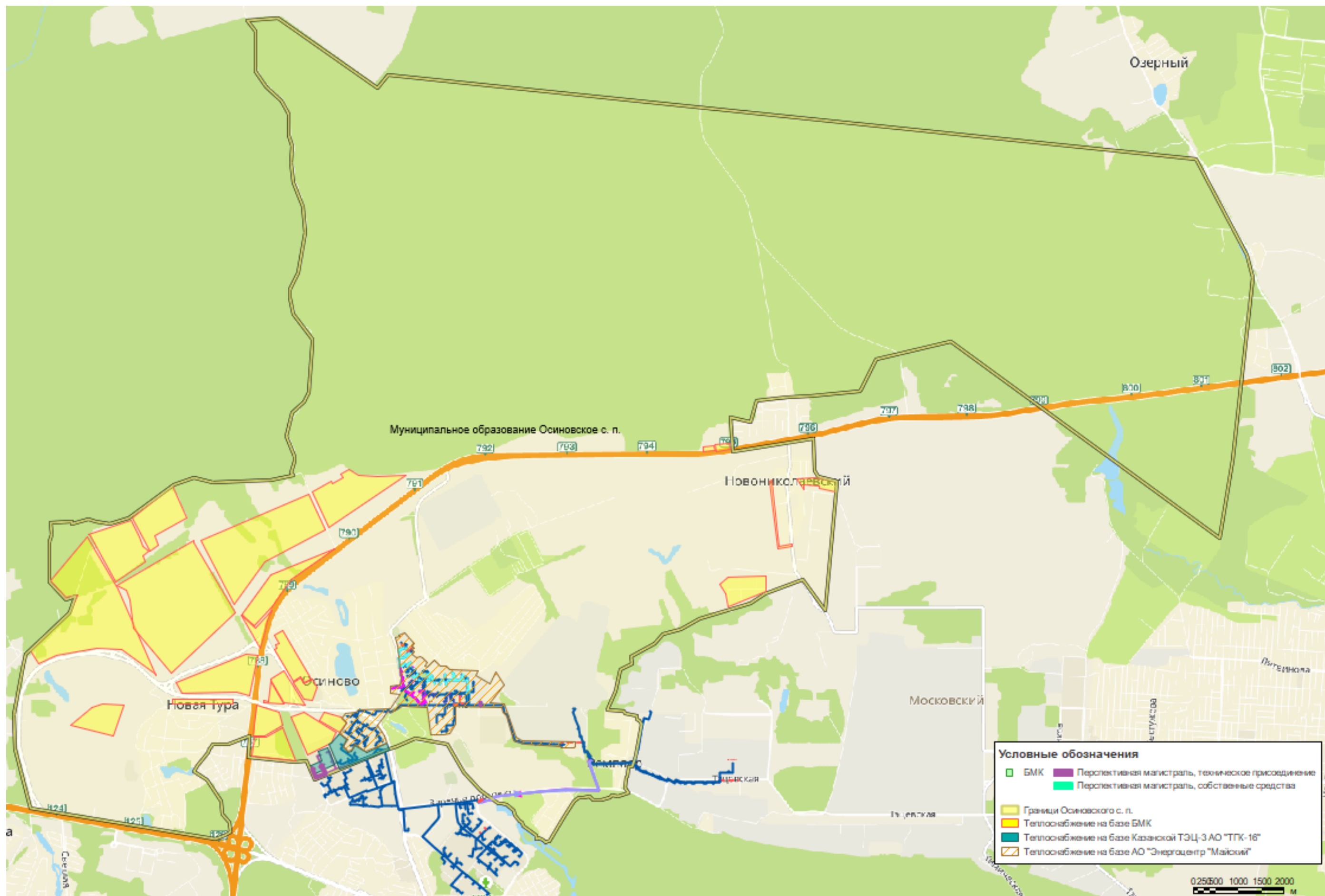


Рисунок 4.3.1 – Зоны действия источников тепловой энергии Осиновского сельского поселения на 2050 год по варианту 3

Таблица 4.3.1 – Перечень мероприятий по варианту № 3 перспективного развития систем теплоснабжения Осиновского сельского поселения

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|---|----------------|-------------------------|--|------|----------|-----------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| ЕТО не определена | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 000.01 "Источники теплоснабжения" | | | | | 8893417,64 | 0,00 | 16975,23 | 204595,90 | 616332,19 | 26038,40 | 295166,35 | 944252,07 | 675570,55 | 310938,11 | 1001564,94 | 432442,26 | 1024115,92 | 865602,58 | 853885,31 | 402485,01 | 236029,25 | 449980,48 | 179823,23 | 357619,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов 000.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки" | | | | | 8893417,64 | 0,00 | 16975,23 | 204595,90 | 616332,19 | 26038,40 | 295166,35 | 944252,07 | 675570,55 | 310938,11 | 1001564,94 | 432442,26 | 1024115,92 | 865602,58 | 853885,31 | 402485,01 | 236029,25 | 449980,48 | 179823,23 | 357619,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 000.01.01.002 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Искра (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 84927,89 | | | | | | | | | | 11778,09 | 73149,80 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.003 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 1 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 47756,46 | | | | | | | 6887,95 | 40868,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.004 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 4,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский территория Промышленная Площадка Индустриальный Парк М-7 № 2 (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 187821,29 | | | | | | | | | 27089,61 | 160731,68 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.005 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 0,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 33520,98 | | | | | | | | | | | 4834,76 | 28686,23 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.006 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 36 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей территория Индустриальный Парк Тура 2.0 в районе 789 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2036 - 2037 | Бюджетные средства | 560838,61 | | | | | | | | | | | | 80890,18 | 479948,43 | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.007 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 12 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 786 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2037 - 2038 | Бюджетные средства | 412172,98 | | | | | | | | | | | | | 59448,03 | 352724,95 | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.008 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 26 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 791 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2038 - 2039 | Бюджетные средства | 438102,20 | | | | | | | | | | | | | | 63187,82 | 374914,38 | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.009 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 1,2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 125 км. трассы А-295 (в т.ч. ПИР) | 2039 - 2040 | Бюджетные средства | 61996,66 | | | | | | | | | | | | | | | 8941,83 | 53054,83 | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|------------------------|--|----------------|-------------------------|--|------|------|------|----------|-----------|------|----------|-----------|-----------|------|------|------|------|------|------|----------|-----------|-----------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 000.01.01.010 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 13 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 788 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2040 - 2041 | Бюджетные средства | 502275,09 | | | | | | | | | | | | | | | | 72443,52 | 429831,57 | | | | | | | | | |
| 000.01.01.011 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 2,5 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Овражная (в т.ч. ПИР) | 2041 - 2042 | Бюджетные средства | 139699,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | 20148,91 | 119550,22 | | | | | | | | |
| 000.01.01.012 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 10 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 789 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2042 - 2043 | Бюджетные средства | 417892,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 60273,01 | 357619,86 | | | | | | | |
| 000.01.01.033 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 34 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Достояние" (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 372146,78 | | | | 53675,02 | 318471,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.034 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 15 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Зимний сад" (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 348061,62 | | | | 50201,19 | 297860,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.014 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 32,3 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) (в т.ч. ПИР) | 2030 - 2031 | Бюджетные средства | 393990,14 | | | | | | | 56825,50 | 337164,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.015 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 34 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) (в т.ч. ПИР) | 2030 - 2031 | Бюджетные средства | 418614,52 | | | | | | | 60377,09 | 358237,43 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.016 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 33 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 422554,42 | | | | | | | | 60945,35 | 361609,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.017 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 0,504 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 24069,26 | | | | | | | | 3471,53 | 20597,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.018 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 0,504 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 24069,26 | | | | | | | | 3471,53 | 20597,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.019 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 0,504 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) (в т.ч. ПИР) | 2032 - 2033 | Бюджетные средства | 24069,26 | | | | | | | | 3471,53 | 20597,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.020 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 0,504 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) (в т.ч. ПИР) | 2032 - 2033 | Бюджетные средства | 24069,26 | | | | | | | | 3471,53 | 20597,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|------------------------|--|----------------|-------------------------|--|------|------|------|------|------|------|---------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------|----------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 |
| 000.01.01.021 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 0,504 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 24069,26 | | | | | | | 3471,53 | 20597,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.022 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 4,465 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) (в т.ч. ПИР) | 2032 - 2033 | Бюджетные средства | 175297,25 | | | | | | | | 25283,26 | 150014,00 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.023 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 34 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2 (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 470884,40 | | | | | | | | | 67916,02 | 402968,38 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.024 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 33 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2 (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 457034,86 | | | | | | | | | 65918,49 | 391116,37 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.025 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 8,93 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2 (в т.ч. ПИР) | 2036 - 2037 | Бюджетные средства | 294928,26 | | | | | | | | | | | | 42537,73 | 252390,53 | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.026 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 4,465 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2 (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 189601,51 | | | | | | | | | | 27346,37 | 162255,14 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.027 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 0,504 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2 (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 27074,64 | | | | | | | | | | 3905,00 | 23169,64 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.028 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 0,48 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2 (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 25785,37 | | | | | | | | | | 3719,04 | 22066,33 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.029 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 0,48 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2 (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 26816,79 | | | | | | | | | | | 3867,81 | 22948,98 | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.030 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 0,292 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2 (в т.ч. ПИР) | 2037 - 2038 | Бюджетные средства | 17644,73 | | | | | | | | | | | | | 2544,91 | 15099,82 | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.031 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 3,5 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/1.10 (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 154568,76 | | | | | | | | | | | 22293,57 | 132275,19 | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.032 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 2,5 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 300/1.3 (в т.ч. ПИР) | 2039 - 2040 | Бюджетные средства | 129159,70 | | | | | | | | | | | | | | | 18628,80 | 110530,90 | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|--|----------------|-------------------------|--|------|----------|-----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|----------|----------|----------|-----------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 000.01.01.035 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 30 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей промзоны первая очередь (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 456863,36 | | | | | | | | | | | 65893,75 | 390969,61 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.036 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 30 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей промзоны вторая очередь (в т.ч. ПИР) | 2037 - 2038 | Бюджетные средства | 494143,41 | | | | | | | | | | | | | 71270,68 | 422872,73 | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.037 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 15 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ПП "Союз" (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 228431,68 | | | | | | | | | | | 32946,88 | 195484,80 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.038 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 10 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ПП "Союз" (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 152287,79 | | | | | | | | | | | 21964,58 | 130323,20 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.039 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 15 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК ЖИК первая очередь (в т.ч. ПИР) | 2029 - 2030 | Бюджетные средства | 180532,88 | | | | | 26038,40 | 154494,48 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.040 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 13 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК ЖИК вторая очередь (в т.ч. ПИР) | 2030 - 2031 | Бюджетные средства | 162720,30 | | | | | | 23469,27 | 139251,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.041 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 13 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК ЖИК третья очередь (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 169229,11 | | | | | | | 24408,04 | 144821,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.042 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 11 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей складского комплекса "Залесный" (в т.ч. ПИР) | 2026-2027 | Бюджетные средства | 117694,92 | | 16975,23 | 100719,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 000.02 "Тепловые сети" | | | | | 1771682,16 | 0,00 | 1166,41 | 10204,59 | 19484,23 | 2438,79 | 159244,26 | 911285,05 | 311517,45 | 13118,66 | 38474,55 | 39500,50 | 72295,33 | 35942,64 | 41363,03 | 13551,65 | 18703,02 | 28170,21 | 29297,02 | 25924,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов 000.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | 1771682,16 | 0,00 | 1166,41 | 10204,59 | 19484,23 | 2438,79 | 159244,26 | 911285,05 | 311517,45 | 13118,66 | 38474,55 | 39500,50 | 72295,33 | 35942,64 | 41363,03 | 13551,65 | 18703,02 | 28170,21 | 29297,02 | 25924,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 000.02.01.002 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Искра Ду 100 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 4694,48 | | | | | | | | | | 651,05 | 4043,43 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.003 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-1 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 4173,38 | | | | | | | 601,93 | 3571,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|------------------------|---|----------------|-------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|--------|---------|----------|----------|----------|---------|----------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| | | Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга Ду 80 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.004 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-4,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский территория Промышленная Площадка Индустриальный Парк М-7 № 2 Ду 200 L=200 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 10642,13 | | | | | | | | | 1534,92 | 9107,20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.005 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-0,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга Ду 80 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 4882,26 | | | | | | | | | | | 704,17 | 4178,09 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.006 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-36 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей территория Индустриальный Парк Тура 2.0 в районе 789 км. трассы М-7 Волга Ду 300 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2036 - 2037 | Бюджетные средства | 22250,99 | | | | | | | | | | | | 3209,28 | 19041,72 | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.007 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-12 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 786 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2037 - 2038 | Бюджетные средства | 12449,78 | | | | | | | | | | | | | 1795,64 | 10654,14 | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.008 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-26 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 791 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2038 - 2039 | Бюджетные средства | 12947,77 | | | | | | | | | | | | | | 1867,47 | 11080,31 | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.009 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-1,2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 125 км. трассы А-295 Ду 100 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2039 - 2040 | Бюджетные средства | 5711,55 | | | | | | | | | | | | | | | 823,78 | 4887,77 | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.010 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-13 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 788 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2040 - 2041 | Бюджетные средства | 28008,62 | | | | | | | | | | | | | | | | 4039,71 | 23968,92 | | | | | | | | | |
| 000.02.01.011 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-2,5 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Овражная Ду 200 L=200 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2041 - 2042 | Бюджетные средства | 29128,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | 4201,29 | 24927,67 | | | | | | | | |
| 000.02.01.012 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-10 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 789 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2042 - 2043 | Бюджетные средства | 30294,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4369,34 | 25924,78 | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|------------------------|--|----------------|-------------------------|--|------|------|---------|----------|------|----------|-----------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 |
| 000.02.01.033 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-34 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Достояние" Ду 300 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 15633,25 | | | 2254,80 | 13378,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.034 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-15 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Зимний сад" Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 7134,84 | | | 1029,06 | 6105,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.014 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-32,3 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) Ду 400 L=2000 п.м. Ду 300 L=570 п.м.,Ду 250 L=500 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2030 - 2031 | Бюджетные средства | 499245,83 | | | | | | 72006,61 | 427239,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.015 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-34 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) Ду 400 L=2000 п.м. Ду 300 L=500 п.м. Ду 250 L=500 п.м (в т.ч. ПИР) | 2030 - 2031 | Бюджетные средства | 486936,13 | | | | | | 70231,17 | 416704,96 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.016 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-33 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) Ду 400 L=970 п.м. Ду 300 L=500 п.м. Ду 250 L=300 п.м(в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 298361,54 | | | | | | | 43032,91 | 255328,62 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.017 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-0,504 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 8346,75 | | | | | | | 1203,86 | 7142,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.018 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-0,504 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 8346,75 | | | | | | | 1203,86 | 7142,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.019 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-0,504 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2032 - 2033 | Бюджетные средства | 8346,75 | | | | | | | 1203,86 | 7142,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.020 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-0,504 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2032 - 2033 | Бюджетные средства | 8346,75 | | | | | | | 1203,86 | 7142,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|------------------------|--|----------------|-------------------------|--|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|----------|---------|---------|----------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 000.02.01.021 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-0,504 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 8346,75 | | | | | | | 1203,86 | 7142,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.022 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-4,465 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.4 (застройка ТСИ) Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2032 - 2033 | Бюджетные средства | 8680,62 | | | | | | | | 1252,01 | 7428,61 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.023 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-34 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2 Ду 300 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 9027,85 | | | | | | | | | 1302,09 | 7725,75 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.024 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-33 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2Ду 300 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 19781,05 | | | | | | | | | 2853,04 | 16928,02 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.025 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-8,93 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2Ду 200 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2036 - 2037 | Бюджетные средства | 11970,94 | | | | | | | | | | | | 1726,58 | 10244,37 | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.026 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-4,465 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2 Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 9388,96 | | | | | | | | | | | 1354,18 | 8034,78 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.027 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-0,504 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2 Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 9388,96 | | | | | | | | | | | 1354,18 | 8034,78 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.028 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-0,48 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2 Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 9388,96 | | | | | | | | | | | 1354,18 | 8034,78 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.029 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-0,48 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2 Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 9764,52 | | | | | | | | | | | | 1408,34 | 8356,17 | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.030 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-0,292 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/3.2 Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2037 - 2038 | Бюджетные средства | 10561,30 | | | | | | | | | | | | | 1523,26 | 9038,04 | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|------------------------|--|----------------|-------------------------|--|------|---------|---------|------|---------|----------|----------|----------|------|------|---------|----------|---------|----------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 000.02.01.031 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-3,5 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 100/1.10 Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 9764,52 | | | | | | | | | | | 1408,34 | 8356,17 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.032 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-3,5 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей функциональной зоны 300/1.3 Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2039 - 2040 | Бюджетные средства | 11423,11 | | | | | | | | | | | | | | | 1647,56 | 9775,54 | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.035 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-30 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей промзоны Ду 300 L=100 п.м. первая очередь (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 21395,19 | | | | | | | | | | | 3085,84 | 18309,34 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.036 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-30 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей промзоны Ду 300 L=100 п.м. вторая очередь (в т.ч. ПИР) | 2037 - 2038 | Бюджетные средства | 23141,03 | | | | | | | | | | | | | 3337,65 | 19803,38 | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.037 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-15 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ПП "Союз" Ду 300 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 21395,19 | | | | | | | | | | | 3085,84 | 18309,34 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.038 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-10 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ПП "Союз" Ду 200 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 11510,52 | | | | | | | | | | | 1660,17 | 9850,35 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.039 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-15 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК ЖИК первая очередь Ду 300 L=100 п.м. первая очередь (в т.ч. ПИР) | 2029 - 2030 | Бюджетные средства | 16908,93 | | | | | 2438,79 | 14470,14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.040 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-13 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК ЖИК вторая очередь Ду 300 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2030 - 2031 | Бюджетные средства | 17585,28 | | | | | | 2536,34 | 15048,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.041 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-13 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК ЖИК третья очередь Ду 300 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 18288,69 | | | | | | | 2637,79 | 15650,90 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.042 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-11 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей складского комплекса "Залесный" Ду 150 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2026-2027 | Бюджетные средства | 8087,14 | | 1166,41 | 6920,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------------|--|----------------|---|--|------|---------|----------|------|------|------|------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
| Группа проектов 001.02 "Тепловые сети" | | | | | 697728,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8878,09 | 52676,64 | 10761,76 | 17888,04 | 20140,23 | 21863,88 | 24308,81 | 26756,42 | 37672,57 | 32113,97 | 35346,16 | 38390,33 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 60833,39 | 65666,37 | |
| Подгруппа проектов 001.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | 69795,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8878,09 | 52676,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8240,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 001.02.01.001 | АО «Энергоцентр «Майский» | Сооружение резервной перемычки между тепловодом №16 «Майский» и тепловым пунктом ЭЦ «Майский» Ду 400 L~300 п.м. | 2032 - 2033 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 61554,73 | | | | | | | | 8878,09 | 52676,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.002 | АО «Энергоцентр «Майский» | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов жилого назначения Ду 200 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2040 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 8240,41 | | | | | | | | | | | | | | | 8240,41 | | | | | | | | | | | | |
| Подгруппа проектов 001.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса" | | | | | 627932,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10761,76 | 17888,04 | 20140,23 | 21863,88 | 24308,81 | 26756,42 | 29432,16 | 32113,97 | 35346,16 | 38390,33 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 60833,39 | 65666,37 | |
| 001.02.03.001 | АО «Энергоцентр «Майский» | Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 2027 - 2050 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 627932,92 | | | | | | | | | | 10761,76 | 17888,04 | 20140,23 | 21863,88 | 24308,81 | 26756,42 | 29432,16 | 32113,97 | 35346,16 | 38390,33 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 60833,39 | 65666,37 | |
| ЕТО-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 002.02 "Тепловые сети" | | | | | 141265,13 | 0,00 | 3159,70 | 18747,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31248,72 | 88109,14 | |
| Подгруппа проектов 002.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | 21907,28 | 0,00 | 3159,70 | 18747,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 002.02.01.012 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «Радужный-2» Ду 400 L=327 п.м., Ду 200 L=559 п.м., Ду 125 L=531 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2026 - 2027 | Средства за присоединение потребителей | 21907,28 | | 3159,70 | 18747,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Подгруппа проектов 002.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса" | | | | | 119357,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31248,72 | 88109,14 | |
| 002.02.03.001 | КТЭЦ-3 | Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 2049 - 2050 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная | 119357,86 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31248,72 | 88109,14 | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------|-------------|----------------|--|--|------|----------|-----------|-----------|----------|-----------|------------|-----------|-----------|------------|-----------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| | | | | составляющая в тарифе на тепловую энергию) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого | | | | | 11504092,99 | 0,00 | 21301,35 | 233548,06 | 635816,42 | 28477,18 | 454410,61 | 1855537,12 | 995966,09 | 376733,41 | 1050801,25 | 489830,80 | 1116551,48 | 923409,10 | 919557,15 | 442793,08 | 292404,84 | 510264,66 | 244466,41 | 421934,97 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 92082,11 | 153775,51 |

Таблица 4.3.2 – Балансы тепловой мощности системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в перспективном варианте № 3

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|
| АО «Энергоцентр Майский» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | |
| отборы паровых турбин, в том числе | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| производственных показателей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| теплофикационных показателей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| ГПУ | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | |
| ПВК | 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 | 25,2 | 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 | 25,2 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 44,80 | 44,70 | 44,70 | 44,53 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,80 | 44,72 | 44,72 | 44,72 | 44,72 | 44,72 | 44,72 | 44,72 | 44,72 | 44,72 | 44,72 | 44,72 | 44,72 | 44,72 | 44,72 | 44,72 | 44,72 | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,80 | 0,90 | 0,90 | 1,07 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе | 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 | 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 | 1,57 | 1,57 | |
| Потери в паропроводах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 32,48 | 32,48 | 32,48 | 32,48 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,40 | 32,39 | 32,39 | 32,38 | 32,38 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | |
| отопление и вентиляция | 31,06 | 31,06 | 31,06 | 31,06 | 30,99 | 30,99 | 30,99 | 30,99 | 30,98 | 30,98 | 30,97 | 30,97 | 30,96 | 30,96 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | |
| ГВС (средняя за сутки) | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 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 | 1,56 | |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,55 | 24,55 | 24,54 | 26,97 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | |
| отопление и вентиляция | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,48 | 23,48 | 23,47 | 23,47 | 23,47 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | |
| ГВС (средняя за сутки) | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 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 | 1,18 | 1,18 | |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 12,32 | 9,89 | 9,89 | 9,55 | 10,16 | 10,16 | 10,16 | 10,16 | 10,17 | 10,17 | 10,18 | 10,18 | 10,19 | 10,19 | 6,70 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 18,70 | 16,27 | 16,27 | 15,93 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,01 | 18,01 | 18,02 | 18,02 | 18,03 | 18,03 | 15,31 | 15,31 | 15,31 | 15,31 | 15,31 | 15,31 | 15,31 | 15,31 | 15,31 | 15,31 | 15,31 | 15,31 | 15,31 | 15,31 | 15,31 | 15,31 | |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|--|
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 34,00 | 33,80 | 33,80 | 33,46 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 33,84 | 33,84 | 33,84 | 33,84 | 33,84 | 33,84 | 33,84 | 33,84 | 33,84 | 33,84 | 33,84 | 33,84 | 33,84 | 33,84 | 33,84 | | |
| Максимальное допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 21,23 | 21,23 | 21,23 | 21,23 | 21,22 | 21,22 | 21,22 | 21,21 | 21,21 | 21,21 | 23,30 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | | |
| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
| Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | | |
| отборы паровых турбин, в том числе | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | | |
| производственных показателей | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | | |
| теплофикационных показателей | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | | |
| РОУ | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | | |
| Котлы-утилизаторы | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | | |
| ПВК | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе | 41 | 43 | 49 | 49 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | | |
| Потери в паропроводах | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 590 | 611 | 644 | 649 | 667 | 668 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | | |
| отопление и вентиляция | 406 | 411 | 414 | 417 | 429 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | | |
| ГВС (средняя за сутки) | 75 | 90 | 121 | 122 | 125 | 125 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | | |
| технология | 109 | 109 | 109 | 110 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | | |
| Присоединенная до-говорная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-1 в осенне-зимний период, в том числе | 415 | 419 | 367 | 368 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | | |
| Тепловод №13,14 | 415 | 419 | 367 | 368 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | | |
| отопление и вентиляция | 322 | 324 | 310 | 313 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | | |
| ГВС (средняя за сутки) | 93 | 94 | 57 | 55 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | | |
| 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 | | |
| Присоединенная до-говорная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-2, в том числе | 175 | 192 | 278 | 282 | 284 | 285 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | 287 | | |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Тепловод №15 | 59 | 59 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 |
| Тепловод 16 dy800 ООО ТК "Майский" | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Тепловод 16 dy 700 ООО "РСК" | 112 | 128 | 133 | 137 | 139 | 140 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 |
| отопление и вентиляция | 84 | 96 | 100 | 102 | 104 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 |
| ГВС (средняя за сутки) | 28 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| 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 |
| Присоединенная рас-четная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 329 | 341 | 391 | 396 | 408 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 | 409 |
| отопление и вентиляция | 226 | 235 | 239 | 243 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 |
| ГВС (средняя за сутки) | 67 | 70 | 72 | 73 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 |
| 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 |
| Присоединенная рас-четная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-1, в том числе | 231 | 233 | 237 | 239 | 250 | 250 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 |
| Тепловод №13,14 | 231 | 233 | 237 | 239 | 250 | 250 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 | 251 |
| отопление и вентиляция | 180 | 181 | 184 | 186 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 |
| ГВС (средняя за сутки) | 52 | 52 | 53 | 54 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 |
| 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 |
| Присоединенная рас-четная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-2, в том числе | 98 | 107 | 155 | 157 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 |
| Тепловод №15 | 33 | 33 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 |
| Тепловод 16 dy800 ООО ТК "Майский" | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Тепловод 16 dy 700 ООО "РСК" | 62 | 72 | 74 | 76 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 |
| отопление и вентиляция | 47 | 54 | 55 | 57 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
| ГВС (средняя за сутки) | 16 | 18 | 18 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| 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 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 |
| Всего присоединенная договорная нагрузка | 825 | 846 | 879 | 884 | 902 | 903 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 |
| Всего присоединенная расчетная нагрузка | 564 | 576 | 626 | 631 | 643 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1516 | 1494 | 1447 | 1442 | 1423 | 1421 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1777 | 1765 | 1708 | 1695 | 1682 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 | 1681 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1919 | 1920 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 |
| Максимальное допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 351 | 355 | 358 | 361 | 371 | 371 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 |

Таблица 4.3.3 – Балансы тепловой мощности систем теплоснабжения на базе котельных в перспективном варианте № 3

[illegible]

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 |
| БМК 26 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 |
| БМК 1,2 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| БМК 13 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,11 | 10,11 | 10,11 | 10,11 | 10,11 | 10,11 | 10,11 | 10,11 | 10,11 | 10,11 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| БМК 2,5 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| БМК 10 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 |
| БМК 34 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 35,00 | 36,00 | 37,00 | 38,00 | 39,00 | 40,00 | 41,00 | 42,00 | 43,00 | 44,00 | 45,00 | 46,00 | 47,00 | 48,00 | 49,00 | 50,00 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 34,65 | 35,64 | 36,63 | 37,62 | 38,61 | 39,60 | 40,59 | 41,58 | 42,57 | 43,56 | 44,55 | 45,54 | 46,53 | 47,52 | 48,51 | 49,50 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,35 | 0,36 | 0,37 | 0,38 | 0,39 | 0,40 | 0,41 | 0,42 | 0,43 | 0,44 | 0,45 | 0,46 | 0,47 | 0,48 | 0,49 | 0,50 |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,35 | 0,36 | 0,37 | 0,38 | 0,39 | 0,40 | 0,41 | 0,42 | 0,43 | 0,44 | 0,45 | 0,46 | 0,47 | 0,48 | 0,49 | 0,50 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,35 | 0,36 | 0,37 | 0,38 | 0,39 | 0,40 | 0,41 | 0,42 | 0,43 | 0,44 | 0,45 | 0,46 | 0,47 | 0,48 | 0,49 | 0,50 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 33,20 | 34,20 | 35,20 | 36,20 | 37,20 | 38,20 | 39,20 | 40,20 | 41,20 | 42,20 | 43,20 | 44,20 | 45,20 | 46,20 | 47,20 | 48,20 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 26,56 | 27,36 | 28,16 | 28,96 | 29,76 | 30,56 | 31,36 | 32,16 | 32,96 | 33,76 | 34,56 | 35,36 | 36,16 | 36,96 | 37,76 |

[illegible]

119

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|--|
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | | |
| БМК 33 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 32,67 | 32,67 | 32,67 | 32,67 | 32,67 | 32,67 | 32,67 | 32,67 | 32,67 | 32,67 | 32,67 | 32,67 | 32,67 | 32,67 | 32,67 | 32,67 | | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,33 | | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,33 | | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,33 | | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 30,96 | 30,96 | 30,96 | 30,96 | 30,96 | 30,96 | 30,96 | 30,96 | 30,96 | 30,96 | 30,96 | 30,96 | 30,96 | 30,96 | 30,96 | 30,96 | | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | 24,77 | | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 | | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 27,17 | 27,17 | 27,17 | 27,17 | 27,17 | 27,17 | 27,17 | 27,17 | 27,17 | 27,17 | 27,17 | 27,17 | 27,17 | 27,17 | 27,17 | 27,17 | | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 26,75 | 26,75 | 26,75 | 26,75 | 26,75 | 26,75 | 26,75 | 26,75 | 26,75 | 26,75 | 26,75 | 26,75 | 26,75 | 26,75 | 26,75 | 26,75 | | |
| БМК 8,93 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,38 | 8,38 | 8,38 | 8,38 | 8,38 | 8,38 | 8,38 | 8,38 | 8,38 | 8,38 | 8,38 | 8,38 | 8,38 | | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | | |
| БМК 4,465 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,465 | 4,465 | 4,465 | 4,465 | 4,465 | 4,465 | 4,465 | 4,465 | 4,465 | 4,465 | 4,465 | 4,465 | 4,465 | 4,465 | 4,465 | | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

[illegible]

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | |
| БМК 0,292 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| БМК 3,5 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -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 | -0,91 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | |
| БМК 2,5 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | | |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|--|
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,21 | 8,21 | 8,21 | 8,21 | 8,21 | 8,21 | 8,21 | 8,21 | 8,21 | 8,21 | 8,21 | 8,21 | 8,21 | 8,21 | 8,21 | | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | | |
| БМК 10 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | | |
| БМК 15 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | 12,74 | | |
| БМК 13 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | | |

[illegible]

4.4 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Технико-экономические показатели систем теплоснабжения на 2050 год для 3 вариантов перспективного развития представлены в таблицах 4.4.1 – 4.4.2. Наиболее затратным является 3 вариант, общая стоимость мероприятий по которому оценена в 12 684,02 млн рублей.

Таблица 4.4.1 – Экономические показатели вариантов развития систем теплоснабжения

| Вариант | Необходимые объемы финансирования мероприятий, млн руб. (с НДС) | | | |
|---------|---|--|----------------------|--------------------|
| | Всего | Средства за присоединение потребителей | Собственные средства | Бюджетные средства |
| 1 | 11 054,20 | 5 267,25 | 1 991,79 | 3 795,16 |
| 2 | 11 054,20 | 5 259,01 | 2 000,03 | 3 795,16 |
| 3 | 12 684,02 | 1 997,01 | 21,91 | 10 665,10 |

Таблица 4.4.2 – Технические показатели вариантов развития систем теплоснабжения

| Вариант | Резерв тепловой мощности по договорной нагрузке на Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16», Гкал/ч | Протяженность перспективных тепловых сетей, п. км | Количество новых источников тепловой энергии, шт. | Установленная мощность источников тепловой энергии, Гкал/ч |
|---------|--|---|---|--|
| 1 | 852,23 | 17 | 13 | 2 544,5 |
| 2 | 813,58 | 17 | 13 | 2 544,5 |
| 3 | 1 422,71 | 9 | 40 | 2 956,936 |

Расход условного топлива на источниках тепловой энергии АО «Энергоцентр «Майский» и Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16», работающих в режиме комбинированной выработки, за период 2025-2050 годов в 1 варианте развития оценивается в 39,291 млн т у. т., во втором – в 39,137 млн т у. т.

Выбор приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан произведен в соответствии с п. 9 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения и п. 59 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Рекомендуемым принят 1 вариант развития.

Относительно 3 варианта его преимущества заключаются в снижении величины резерва тепловой мощности на Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» до 852,23 Гкал/ч, то есть в увеличении выработки тепловой энергии на источнике, работающем в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Общая стоимость мероприятий 1 варианта на 969,49 млн рублей меньше общей стоимости мероприятий

3 варианта. Для реализации 1 варианта потребуется на 8 п. км теплосетей больше, чем для 3 варианта, а установленная тепловая мощность источников тепловой энергии прогнозируется на 412,436 Гкал/ч меньше.

В силу того, что 1 и 2 варианты схожи по технико-экономическим показателям, наибольший вес при их сравнении получили критерии необходимости соблюдения интересов потребителей и теплоснабжающих организаций.

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

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

В соответствие с приоритетным вариантом развития, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на территории Осиновского сельского поселения запланировано строительство 13 БМК, сведения о которых представлены в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1 – Перечень мероприятий по строительству БМК

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты, тыс. руб. с НДС |
|---------------|------------------------|---|----------------|-------------------------|--------------------------|
| 000.01.01.002 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Искра (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 84927,89 |
| 000.01.01.003 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 1 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 47756,46 |
| 000.01.01.004 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 4,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский территория Промышленная Площадка Индустриальный Парк М-7 № 2 (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 187821,29 |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты, тыс. руб. с НДС |
|---------------|------------------------|---|----------------|-------------------------|--------------------------|
| 000.01.01.005 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 0,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 33520,98 |
| 000.01.01.006 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 36 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей территория Индустриальный Парк Тура 2.0 в районе 789 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2036 - 2037 | Бюджетные средства | 560838,61 |
| 000.01.01.007 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 12 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 786 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2037 - 2038 | Бюджетные средства | 412172,98 |
| 000.01.01.008 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 26 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 791 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2038 - 2039 | Бюджетные средства | 438102,20 |
| 000.01.01.009 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 1,2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 125 км. трассы А-295 (в т.ч. ПИР) | 2039 - 2040 | Бюджетные средства | 61996,66 |
| 000.01.01.010 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 13 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 788 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2040 - 2041 | Бюджетные средства | 502275,09 |
| 000.01.01.011 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 2,5 Гкал/ч для подключения перспективных | 2041 - 2042 | Бюджетные средства | 139699,13 |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты, тыс. руб. с НДС |
|---------------|------------------------|---|----------------|-------------------------|--------------------------|
| | | потребителей пос. Николаевский в районе ул. Овражная (в т.ч. ПИР) | | | |
| 000.01.01.012 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 10 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 789 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2042 - 2043 | Бюджетные средства | 417892,87 |
| 000.01.01.033 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 34 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Достояние" (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 372146,78 |
| 000.01.01.034 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 15 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Зимний сад" (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 348061,62 |

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

В связи с имеющимися резервами тепловой мощности на источниках тепловой энергии Энергоцентре «Майский» и Казанская ТЭЦ-3, реконструкция действующих источников тепловой энергии не требуется.

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

В схеме теплоснабжения мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности и надежности работы систем теплоснабжения не предусмотрены.

Ниже представлены данные по году ввода в эксплуатацию, наработке и года достижения паркового ресурса энергетических котлов источника тепловой энергии (таблица 5.3.1) и паровых турбин (таблица 5.3.2), источников тепловой энергии,

функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Таблица 5.3.1 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

| Ст. N | Тип котлоагрегата | Год ввода в эксплуатацию | Парковый ресурс, час | Наработка на конец 2025 года, час. | Год достижения паркового ресурса | Назначенный ресурс, час | Количество продлений | Год достижения назначенного ресурса |
|-----------------------------|-------------------|--------------------------|----------------------|------------------------------------|----------------------------------|-------------------------|----------------------|-------------------------------------|
| Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК 16» | | | | | | | | |
| 1 | ТГМ-84"А" | 1970 | 300 000 | 246 198 | 2037 | - | - | - |
| 2 | ТГМ-84"А" | 1971 | 300 000 | 258 574 | 2030 | - | - | - |
| 3 | ТГМ-84"Б" | 1972 | 300 000 | 305 453 | 2025 | - | 1 | - |
| 4 | ТГМ-84"Б" | 1973 | 300 000 | 281 511 | 2037 | - | 1 | 2037 |
| 5 | ТПЕ-430 | 1982 | 300 000 | 238 386 | 2037 | - | 1 | 2037 |
| 6 | ТПЕ-429 | 1984 | 300 000 | 208 795 | 2052 | - | 1 | 2052 |
| 7 | ТПЕ-429 | 1987 | 300 000 | 178 128 | 2060 | - | 1 | 2060 |
| 8 | HRSG (КУ) | 2017 | 25 лет | 64 240 | 2042 | - | - | 2042 |
| АО «Энергоцентр «Майский» | | | | | | | | |
| 1 | Buderus S825L | 2011 | 20 000 | - | 2032 | - | - | - |
| 2 | Buderus S825L | 2011 | 20 000 | - | 2032 | - | - | - |

Таблица 5.3.2 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

| Ст. N | Тип турбоагрегата | Год ввода в эксплуатацию | Парковый ресурс, час. | Наработка на дату 01.01.2026, час. | Год достижения паркового ресурса | Нормативное количество пусков | Количество пусков | Назначенный ресурс, час. | Количество продлений | Год достижения назначенного ресурса |
|-----------------------------|-------------------|--------------------------|-----------------------|------------------------------------|----------------------------------|-------------------------------|-------------------|--------------------------|----------------------|-------------------------------------|
| Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК 16» | | | | | | | | | | |
| 1 | T-27/33-1,28 | 2015 | 220 000 | 27 474 | 2041 | 900 | 1142 | - | 0 | 2041 |
| 2 | P-50-130/13 | 1971 | 220 000 | 317 701 | 2004 | 600 | 280 | 323000 | 3 | 2030 |
| 3 | T-50-130 | 2025 | 220 000 | 5040 | 2068 | 600 | 12 | - | 0 | 2068 |
| 4 | T-100/120-130-2 | 1973 | 220 000 | 351079 | 2005 | 600 | 292 | 380598 | 4 | 2030 |
| 5 | P-20/40-130/31 | 1981 | 220 000 | 236827 | 2021 | 600 | 299 | 250000 | 1 | 2029 |
| 6 | ПТ-135/165-130/15 | 1983 | 220 000 | 228498 | 2024 | 600 | 373 | 252987 | 1 | 2024 |
| 7 | 9НА.01 | 2017 | 20 лет | 64325 | 2037 | 500 | 127 | - | 0 | 2037 |

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

Совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и котельных, не предусматривается.

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

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 не предусматривается.

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, с выработкой комбинированной электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в границах Осиновского сельского поселения не рассматривается.

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

В схеме теплоснабжения мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предусмотрены.

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

Схемой теплоснабжения предусматривается сохранение существующего режима отпуска тепловой энергии в Осиновском сельском поселении.

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

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения приведены в таблицах 5.9.1 и 5.9.2.

Таблица 5.9.1 – Перспективный баланс тепловой мощности источников тепловой энергии, работающих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| АО «Энергоцентр «Майский» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | 45,60 | |
| отборы паровых турбин, в том числе | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| производственных показателей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| теплофикационных показателей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГПУ | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 | 20,40 |
| ПВК | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 | 25,20 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,80 | 0,90 | 0,90 | 1,07 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе | 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 | 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 | 1,57 | 1,57 |
| Потери в паропроводах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 32,48 | 32,48 | 32,48 | 32,48 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,40 | 32,39 | 32,39 | 32,38 | 32,38 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 | 35,57 |
| отопление и вентиляция | 31,06 | 31,06 | 31,06 | 31,06 | 30,99 | 30,99 | 30,99 | 30,99 | 30,98 | 30,98 | 30,97 | 30,97 | 30,96 | 30,96 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 |
| ГВС (средняя за сутки) | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 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 | 1,56 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,55 | 24,55 | 24,54 | 26,97 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 | 26,96 |
| отопление и вентиляция | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,48 | 23,48 | 23,47 | 23,47 | 23,47 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 | 25,78 |
| ГВС (средняя за сутки) | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 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 | 1,18 | 1,18 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 11,48 | 9,15 | 9,15 | 8,98 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,33 | 9,33 | 9,34 | 9,34 | 9,35 | 9,35 | 5,94 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 17,86 | 15,53 | 15,53 | 15,36 | 17,16 | 17,16 | 17,16 | 17,16 | 17,17 | 17,17 | 17,18 | 17,18 | 17,18 | 17,19 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | 14,55 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 33,16 | 33,06 | 33,06 | 32,89 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,16 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | 33,08 | |
| Максимальное допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 21,23 | 21,23 | 21,23 | 21,23 | 21,22 | 21,22 | 21,22 | 21,21 | 21,21 | 21,21 | 23,30 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 23,29 | |
| Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | |
| отборы паровых турбин, в том числе | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | |
| производственных показателей | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | 628 | |
| теплофикационных показателей | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | |
| РОУ | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | |
| Котлы-утилизаторы | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | |
| ПВК | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 7 | 7 | 8 | 8 | 9 | 9 | 9 | 10 | 10 | 10 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе | 41 | 43 | 49 | 49 | 51 | 51 | 51 | 54 | 56 | 63 | 64 | 71 | 72 | 75 | 80 | 85 | 87 | 89 | 91 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | |
| Потери в паропроводах | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 590 | 611 | 644 | 649 | 667 | 668 | 670 | 709 | 736 | 828 | 844 | 935 | 942 | 993 | 1049 | 1117 | 1141 | 1173 | 1196 | 1208 | 1208 | 1208 | 1208 | 1208 | 1208 | 1208 | 1208 | 1208 | 1208 | 1208 | |
| отопление и вентиляция | 406 | 411 | 414 | 417 | 429 | 430 | 430 | 456 | 473 | 532 | 543 | 601 | 605 | 639 | 674 | 718 | 734 | 754 | 769 | 776 | 776 | 776 | 776 | 776 | 776 | 776 | 776 | 776 | 776 | 776 | |
| ГВС (средняя за сутки) | 75 | 90 | 121 | 122 | 125 | 125 | 126 | 133 | 138 | 155 | 158 | 176 | 177 | 186 | 197 | 210 | 214 | 220 | 224 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | |
| технология | 109 | 109 | 109 | 110 | 113 | 113 | 113 | 120 | 125 | 140 | 143 | 159 | 160 | 168 | 178 | 189 | 193 | 199 | 203 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Присоединенная до-говорная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-1 в осенне-зимний период, в том числе | 415 | 419 | 367 | 368 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 | 383 |
| Тепловод №13,14 | 415 | 419 | 367 | 368 | 383 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 |
| отопление и вентиляция | 322 | 324 | 310 | 313 | 325 | 338 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 | 310 |
| ГВС (средняя за сутки) | 93 | 94 | 57 | 55 | 58 | 61 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 |
| 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 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-2, в том числе | 175 | 192 | 278 | 282 | 284 | 285 | 287 | 326 | 353 | 445 | 461 | 552 | 559 | 610 | 666 | 734 | 758 | 790 | 813 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 |
| Тепловод №15 | 59 | 59 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 |
| Тепловод 16 dy800 ООО ТК "Майский" | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Тепловод 16 dy 700 ООО "РСК" | 112 | 128 | 133 | 137 | 139 | 140 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 |
| отопление и вентиляция | 84 | 96 | 100 | 102 | 104 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 |
| ГВС (средняя за сутки) | 28 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| 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 |
| Тепловод "ЗМР" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 39 | 66 | 158 | 174 | 266 | 272 | 324 | 379 | 448 | 471 | 503 | 527 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 |
| отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 32 | 53 | 126 | 139 | 213 | 218 | 259 | 303 | 358 | 377 | 402 | 421 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 |
| ГВС (средняя за сутки) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 13 | 32 | 35 | 53 | 54 | 65 | 76 | 90 | 94 | 101 | 105 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 |
| Присоединенная рас-четная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 329 | 341 | 391 | 396 | 408 | 409 | 409 | 431 | 446 | 497 | 507 | 558 | 561 | 590 | 621 | 659 | 672 | 690 | 703 | 709 | 709 | 709 | 709 | 709 | 709 | 709 | 709 | 709 | 709 | 709 |
| отопление и вентиляция | 226 | 235 | 239 | 243 | 251 | 251 | 252 | 265 | 274 | 306 | 312 | 343 | 345 | 363 | 382 | 405 | 413 | 424 | 432 | 436 | 436 | 436 | 436 | 436 | 436 | 436 | 436 | 436 | 436 | 436 |
| ГВС (средняя за сутки) | 67 | 70 | 72 | 73 | 76 | 76 | 76 | 81 | 83 | 93 | 95 | 104 | 105 | 110 | 116 | 123 | 126 | 129 | 131 | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 |
| 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 |
| Присоединенная рас-четная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-1, в том числе | 231 | 233 | 237 | 239 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 |
| Тепловод №13,14 | 231 | 233 | 237 | 239 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 |
| отопление и вентиляция | 180 | 181 | 184 | 186 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 |
| ГВС (средняя за сутки) | 52 | 52 | 53 | 54 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 |
| 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 |
| Присоединенная рас-четная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ЕТО-2, в том числе | 98 | 107 | 155 | 157 | 158 | 159 | 160 | 182 | 196 | 248 | 257 | 308 | 311 | 340 | 371 | 409 | 422 | 440 | 453 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 |
| Тепловод №15 | 33 | 33 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 |
| Тепловод 16 dy800 ООО ТК "Майский" | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Тепловод 16 dy 700 ООО "РСК" | 62 | 72 | 74 | 76 | 78 | 78 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 |
| отопление и вентиляция | 47 | 54 | 55 | 57 | 58 | 59 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| ГВС (средняя за сутки) | 16 | 18 | 18 | 19 | 19 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 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 |
| Тепловод "ЗМР" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 | 37 | 88 | 97 | 148 | 152 | 180 | 211 | 250 | 263 | 280 | 293 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 |
| отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 | 29 | 70 | 78 | 119 | 121 | 144 | 169 | 200 | 210 | 224 | 235 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 |
| ГВС (средняя за сутки) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 7 | 18 | 19 | 30 | 30 | 36 | 42 | 50 | 53 | 56 | 59 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 |
| Всего присоединенная договорная нагрузка | 825 | 846 | 879 | 884 | 902 | 903 | 905 | 944 | 971 | 1063 | 1079 | 1170 | 1177 | 1228 | 1284 | 1352 | 1376 | 1408 | 1431 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 | 1443 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 |
| Всего присоединенная расчетная нагрузка | 564 | 576 | 626 | 631 | 643 | 644 | 644 | 666 | 681 | 732 | 742 | 793 | 796 | 825 | 856 | 894 | 907 | 925 | 938 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 | 944 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1516 | 1494 | 1447 | 1442 | 1423 | 1421 | 1420 | 1377 | 1349 | 1249 | 1231 | 1132 | 1125 | 1069 | 1009 | 934 | 908 | 874 | 849 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1777 | 1765 | 1708 | 1695 | 1682 | 1681 | 1680 | 1655 | 1638 | 1579 | 1568 | 1510 | 1506 | 1472 | 1437 | 1392 | 1377 | 1357 | 1342 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1919 | 1920 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1921 | 1920 | 1920 | 1919 | 1919 | 1919 | 1918 | 1918 | 1917 | 1917 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 | 1916 |
| Максимальное допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 351 | 355 | 358 | 361 | 371 | 371 | 372 | 394 | 409 | 460 | 469 | 520 | 523 | 552 | 582 | 621 | 634 | 651 | 664 | 671 | 671 | 671 | 671 | 671 | 671 | 671 | 671 | 671 | 671 | 671 |

Таблица 5.9.2 – Перспективный баланс тепловой мощности источников тепловой энергии, работающих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|
| БМК 1 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | |
| БМК 4,6 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,05 | 0,05 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,05 | 0,05 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,05 | 0,05 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,74 | 0,74 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | |
| БМК 0,6 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,59 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,38 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|
| БМК 36 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 35,64 | 35,64 | 35,64 | 35,64 | 35,64 | 35,64 | 35,64 | 35,64 | 35,64 | 35,64 | 35,64 | 35,64 | 35,64 | 35,64 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 36,07 | 36,07 | 36,07 | 36,07 | 36,07 | 36,07 | 36,07 | 36,07 | 36,07 | 36,07 | 36,07 | 36,07 | 36,07 | 36,07 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -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 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 29,64 | 29,64 | 29,64 | 29,64 | 29,64 | 29,64 | 29,64 | 29,64 | 29,64 | 29,64 | 29,64 | 29,64 | 29,64 | 29,64 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31,16 | 31,16 | 31,16 | 31,16 | 31,16 | 31,16 | 31,16 | 31,16 | 31,16 | 31,16 | 31,16 | 31,16 | 31,16 | 31,16 | |
| БМК 12 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 11,88 | 11,88 | 11,88 | 11,88 | 11,88 | 11,88 | 11,88 | 11,88 | 11,88 | 11,88 | 11,88 | 11,88 | 11,88 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -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 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | |
| БМК 26 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | 25,74 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|
| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | 25,94 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | 22,41 | |
| БМК 1,2 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | |
| БМК 13 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,11 | 10,11 | 10,11 | 10,11 | 10,11 | 10,11 | 10,11 | 10,11 | 10,11 | 10,11 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| БМК 2,5 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 | -0,09 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| БМК 10 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 | 8,23 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 |

| Наименование показателя, Гкал/ч | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|--|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|
| аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| БМК 34 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | 33,66 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | 32,20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| БМК 15 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | - | - | - | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | 15,30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | -0,75 | -0,75 | -0,75 | -0,75 | -0,75 | -0,75 | -0,75 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | 13,22 | 13,22 | 13,22 | 13,22 | 13,22 | 13,22 | 13,22 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

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

Использование возобновляемых источников энергии для реконструкции действующих источников теплоснабжения признано нецелесообразным, так как основное топливо на источниках тепловой энергии – природный газ.

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

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

Зоны с дефицитом тепловой мощности в Осиновском сельском поселении отсутствуют. Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) не требуются.

6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, 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 настоящем разделе в таблице приведен список перспективных потребителей и результаты оценки финансовых затрат по строительству тепловых сетей до точки подключения (технологического присоединения) для обеспечения прироста тепловой нагрузки, вводимой в период до 2050 года. Мероприятия представлены в соответствии с приоритетным вариантом развития. (таблица 6.2.1.1).

Таблица 6.2.1.1 – Перечень перспективных потребителей с указанием оценочной стоимости строительства тепловой сети до точки подключения объекта

| Источник | № ЕТО | Наименование объекта | Год строительства | L, п.м. | Дусл, мм | Затраты с НДС, тыс. руб. |
|----------------------|---------------|---------------------------------------|-------------------|---------|----------|--------------------------|
| Новая БМК (2 Гкал/ч) | Не определена | Зона транспортной инфраструктуры пос. | 2034 - 2035 | 50 | 100 | 4 694,48 |

| Источник | № ЕТО | Наименование объекта | Год строительства | L, п.м. | Дусл, мм | Затраты с НДС, тыс. руб. |
|---------------------------|------------------|--|----------------------|---------|-------------|--------------------------------|
| | | Николаевский в районе ул. Искра | | | | |
| Новая БМК (1 Гкал/ч) | Не определена | Зона транспортной инфраструктуры пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга | 2031 - 2032 | 50 | 80 | 4 173,38 |
| Новая БМК (4,6 Гкал/ч) | Не определена | Производственн ая зона пос. Николаевский территория Промышленная Площадка Индустриальный Парк М-7 № 2 | 2033 - 2034 | 200 | 200 | 10 642,13 |
| Новая БМК (0,6 Гкал/ч) | Не определена | Общественно- деловая зона пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга | 2035 - 2036 | 50 | 80 | 4 882,26 |
| Новая БМК (36 Гкал/ч) | Не определена | Производственн ая зона территория Индустриальный Парк Тура 2.0 в районе 789 км. трассы М-7 Волга | 2036 - 2037 | 100 | 300 | 22 250,99 |
| Новая БМК (12 Гкал/ч) | Не определена | Производственн ая зона в районе 786 км. трассы М-7 Волга | 2037 - 2038 | 100 | 250 | 12 449,78 |
| Новая БМК (26 Гкал/ч) | Не определена | Производственн ая зона в районе 791 км. трассы М-7 Волга | 2038 - 2039 | 100 | 250 | 12 947,77 |
| Новая БМК (1,2 Гкал/ч) | Не определена | Общественно- деловая зона в районе 125 км. трассы А-295 | 2039 - 2040 | 50 | 100 | 5 711,55 |
| Новая БМК (13 Гкал/ч) | Не определена | Коммунально- складская зона в районе 788 км. | 2040 - 2041 | 100 | 250 | 28 008,62 |

| Источник | № ЕТО | Наименование объекта | Год строительства | L, п.м. | Дусл, мм | Затраты с НДС, тыс. руб. |
|---------------------------------|------------------|--|----------------------|---------|-------------|--------------------------------|
| | | трассы М-7 Волга | | | | |
| Новая БМК (2,5 Гкал/ч) | Не определена | Коммунально- складская зона пос. Николаевский в районе ул. Овражная | 2041 - 2042 | 200 | 200 | 29 128,97 |
| Новая БМК (10 Гкал/ч) | Не определена | Производственн ая зона в районе 789 км. трассы М-7 Волга | 2042 - 2043 | 100 | 250 | 30 294,13 |
| Новая БМК (34 Гкал/ч) | Не определена | Зона жилой застройки ЖК «Достояние» | 2027 - 2028 | 100 | 300 | 15 633,25 |
| Новая БМК (15 Гкал/ч) | Не определена | Зона жилой застройки ЖК «Зимний сад» | 2027 - 2028 | 100 | 100 | 7 134,84 |
| Итого: | | | | 1300 | | 187 952,14 |
| АО «Энергоцентр «Майский» | ЕТО-1 | Зона жилой застройки | 2040 | 50 | 200 | 8 240,41 |
| Итого: | | | | 50 | | 8 240,41 |
| КТЭЦ-3 | ЕТО-2 | Зона жилой застройки «Новая тура» | 2027 - 2028 | 1131 | 400 | 190 737,49 |
| КТЭЦ-3 | ЕТО-2 | Зона жилой застройки «ТСИ- 1» | 2027 - 2028 | 485 | 400 | 81 792,82 |
| КТЭЦ-3 | ЕТО-2 | Производственн ая зона «Промпарк» | 2027 - 2028 | 65 | 250 | 5 502,41 |
| КТЭЦ-3 | ЕТО-2 | Зона жилой застройки и коммунально- складская зона «ЖИК» | 2027 - 2028 | 70 | 250 | 5 925,68 |
| КТЭЦ-3 | ЕТО-2 | Зона жилой застройки «ASG» | 2027 - 2028 | 240 | 250 | 20 316,60 |
| КТЭЦ-3 | ЕТО-2 | | 2026 - 2027 | 327 | 400 | 21 907,28 |
| | | | | 559 | 200 | |

| Источник | № ЕТО | Наименование объекта | Год строительства | L, п.м. | Дусл, мм | Затраты с НДС, тыс. руб. |
|----------|-------|---|-------------------|---------|----------|--------------------------|
| | | Зона жилой застройки «Радужный-2» | | 531 | 125 | |
| КТЭЦ-3 | ЕТО-2 | Зона жилой застройки «Зимний сад» | 2027 - 2030 | 35 | 125 | 2 079,41 |
| КТЭЦ-3 | ЕТО-2 | Зона жилой застройки ЖК «Достояние» | 2027 - 2030 | 80 | 125 | 4 752,94 |
| КТЭЦ-3 | ЕТО-2 | Зона производственно го и общественно-делового назначения в районе 788 км. трассы М-7 Волга | 2034 - 2035 | 450 | 250 | 107 681,23 |
| | | | | 150 | 200 | |
| | | | | 320 | 150 | |
| | | | | 50 | 100 | |
| КТЭЦ-3 | ЕТО-2 | Зона жилой застройки в районе ЖК «Радужный-2» | 2031 - 2031 | 85 | 125 | 9 842,32 |
| КТЭЦ-3 | ЕТО-2 | Производственная зона Промзона | 2035 - 2036 | 250 | 400 | 55 481,33 |
| КТЭЦ-3 | ЕТО-2 | Производственная зона ПП «Союз» | 2035 - 2036 | 1112 | 300 | 191 334,85 |
| КТЭЦ-3 | ЕТО-2 | Производственная зона ПП «Весна 2.0» | 2035 - 2036 | 1112 | 300 | 292 508,32 |
| КТЭЦ-3 | ЕТО-2 | Зона жилой застройки ТСИ-1 | 2029 - 2030 | 130 | 400 | 23 711,66 |
| Итого: | | | | 7182 | | 1 013 574,33 |

6.2.2 Предложения по строительству участка тепловых сетей от Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» ЕТО-2 для обеспечения технического подключения перспективных потребителей

В соответствии с приоритетным вариантом развития, строительство магистральных трубопроводов от Казанской ТЭЦ-3 до перспективных потребителей, расположенных на территории Осинвского сельского поселения, позволит оптимизировать систему теплоснабжения, снизить издержки производства, за счет

отсутствия необходимости строительства избыточного количества источников тепловой энергии (БМК).

Имеющийся резерв тепловой мощности по договорной нагрузке на Казанской ТЭЦ-3 позволяет обеспечить надежное теплоснабжение перспективных потребителей. Для выполнения мероприятия потребуется выполнить строительство следующих участков тепловой сети: 2Ду1000, L=7053 м., из них 6506 м по территории г. Казань, 2Ду800, L=260 м., 2Ду700, L=1650 м., 2Ду500, L=530 м.

Схема планируемых мероприятий представлена на рисунке 6.2.2.1.

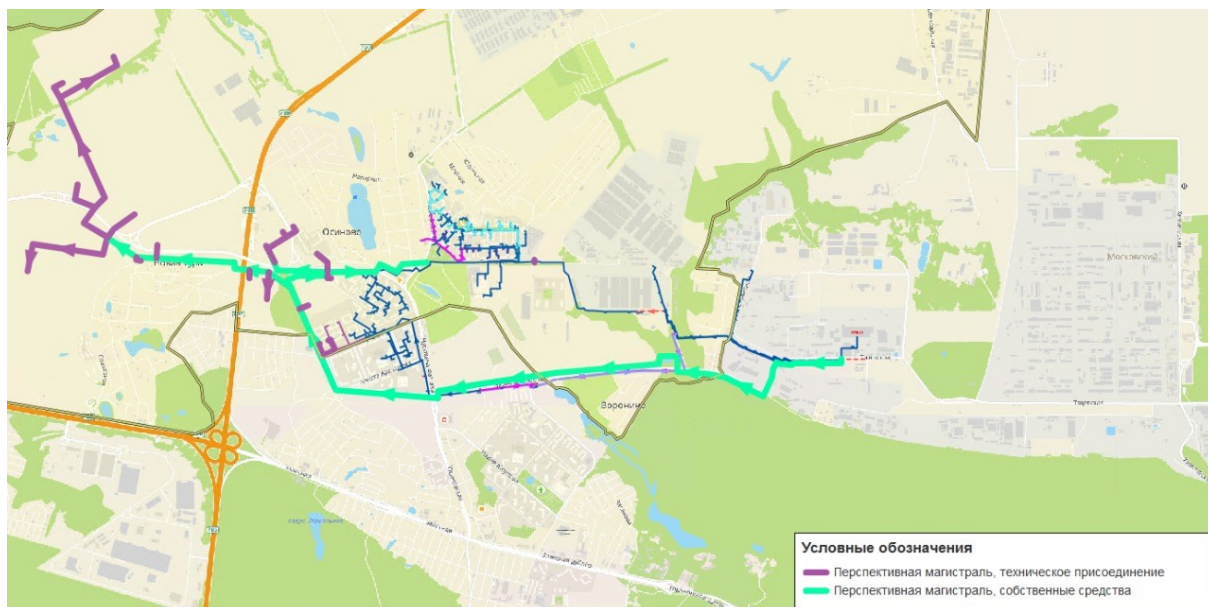


Рисунок 6.2.2.1 – Строительство магистральных трубопроводов от Казанской ТЭЦ-3 до перспективных потребителей

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

Для осуществления переключения существующих потребителей Осиновского с.п. на КТЭЦ-3, с целью повышения надежности и качества теплоснабжения, предусматривается (в долгосрочной перспективе) строительство магистральных трубопроводов Ду500мм L=755 п. м. от Казанской ТЭЦ 3 АО «ТГК 16», которая будет соединять перспективную магистраль с СЦТ-1 со стороны жилого комплекса «Радужный». Схема планируемых мероприятий представлена на рисунке 6.3.1, а также строительство участка тепловой сети – перемычки 2Ду400мм L=300 м. между тепловым

пунктом АО «Энергоцентр «Майский» и тепловыми сетями ООО «Тепличный комбинат «Майский». Схема представлена на рисунке 6.3.2.

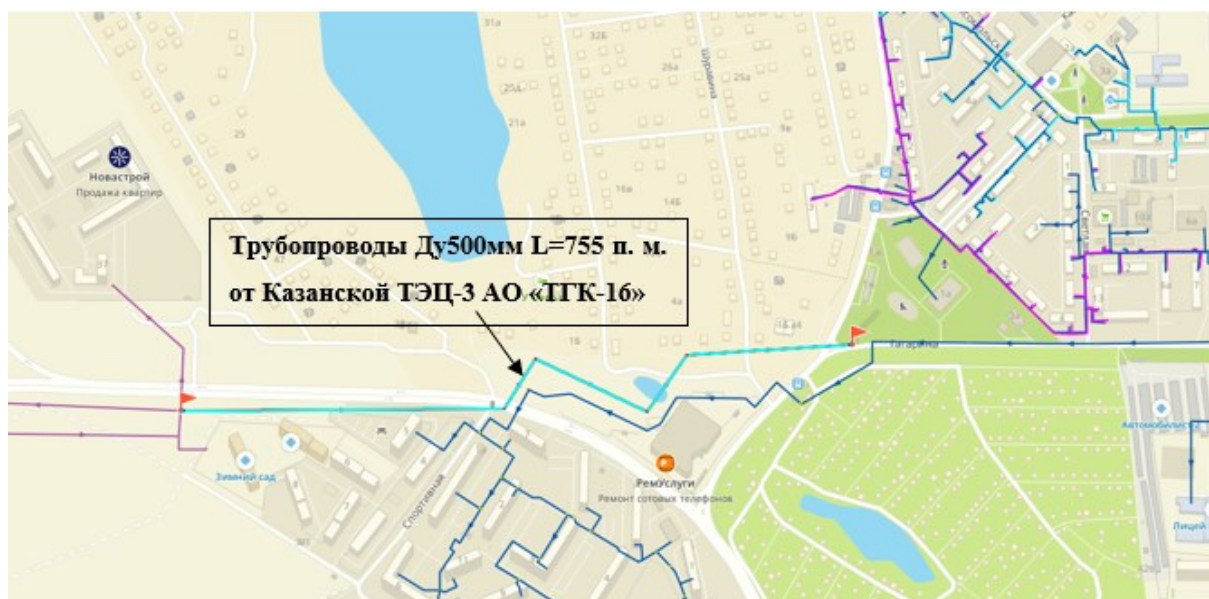


Рисунок 6.3.1 – Резервирование тепловой нагрузки источника тепловой энергии АО «Энергоцентр «Майский»

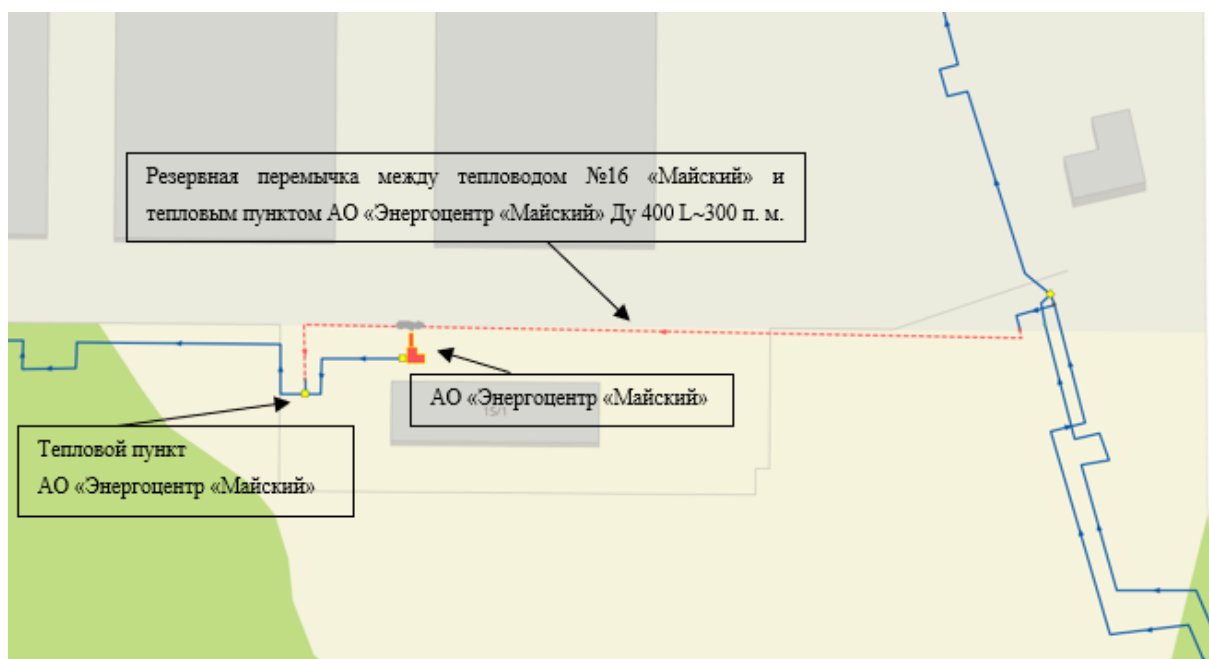


Рисунок 6.3.2 – Резервирование тепловой нагрузки между тепловым пунктом АО «Энергоцентр «Майский» и тепловыми сетями ООО «Тепличный комбинат «Майский»

6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Схемой теплоснабжения не предусматривается мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет оптимизации гидравлических потерь и перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

6.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения не предусматриваются.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в таблице 6.5.1.

Таблица 6.5.1 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей

| № п/п | № ЕТО | Организация эксплуатирующая тепловые сети | Наименование источника тепловой энергии | Дата ввода в эксплуат ацию | Наименование участка | Дусл, мм | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------|----------|---|--|-------------------------------------|------------------------------|-------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | 1 | ООО «ОТК» | ЭЦМ | 1989 | ТК 0-ТК 0 | 300 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 443 | 443 | 455 |
| 2 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | ЦТП-Т.1 | 300 | | | | | | | | 93 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | ЦТП-п.1 | 80 | | | | | | | | | 82 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.1-п.2 | 80 | | | | | | | | | 59 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.2-п.3 | 80 | | | | | | | | | 59 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.3-40 лет Победы 21,24 | 50 | | | | | | | | | 40 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.1-м.1 | 300 | | | | | | | | | | | 191 | 191 | | | | | | | | | | | | |
| 8 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.1.-40 лет Победы, 19 | 50 | | | | | | | | | 66 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.1-м.2 | 300 | | | | | | | | | 20 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.2-Майская,7 | 70 | | | | | | | | | 20 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.2-м.3 | 300 | | | | | | | | | 12 | 34 | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.3-40 лет Победы, 15, 17 | 70 | | | | | | | | | | 79 | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.3-м.3/1 | 300 | | | | | | | | | | 108 | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.3/1-м.4 | 300 | | | | | | | | | | 47 | 47 | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.3/1-Майская, 6 | 80 | | | | | | | | | | | 24 | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.50-п.51 | 70 | | | | | | | | 16 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.50-40 лет Победы, 13 | 50 | | | | | | | | 16 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.51-40 лет Победы, 11 | 50 | | | | | | | | 26 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.51-40 лет Победы, 9 | 70 | | | | | | | | | | | | 110 | | | | | | | | | | | | |
| 20 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.4-м.4/1 | 300 | | | | | | | | | | | | 29 | 59 | | | | | | | | | | | |
| 21 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.4/1-Ленина,4 | 80 | | | | | | | | | | | | | 50 | | | | | | | | | | | |
| 22 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.4/1-м.5/1 | 300 | | | | | | | | | | | | | 60 | | | | | | | | | | | |
| 23 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.5/1-м.5 | 300 | | | | | | | | | | | | | 76 | | | | | | | | | | | |
| 24 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.5/1-Ленина,2 | 100 | | | | | | | | | | | | | 50 | | | | | | | | | | | |
| 25 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.5-Ленина, 1,3 | 70 | | | | | | | | | | | | | 95 | 65 | | | | | | | | | | |
| 26 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.5-м.6 | 300 | | | | | | | | | | | | | | 46 | | | | | | | | | | |
| 27 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.6-ДОУ №24 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.6-м.7 | 300 | | | | | | | | | | | | | | 124 | | | | | | | | | | |
| 29 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.7-40 лет Победы, 10, 12 | 50 | | | | | | | | | | | | | | 56 | | | | | | | | | | |
| 30 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.7-м.8 | 300 | | | | | | | | | | | | | | 40 | 70 | | | | | | | | | |
| 31 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.8-40 лет Победы, 8 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | 40 | | | | | | | | | |
| 32 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.8-м.9 | 300 | | | | | | | | | | | | | | | 30 | | | | | | | | | |
| 33 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.9-40 лет По- беды, 6 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | 129 | | | | | | | | | |
| 34 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.9-м.10 | 300 | | | | | | | | | | | | | | | 50 | | | | | | | | | |
| 35 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.10-40 лет Победы, 4 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | 24 | | | | | | | | | |
| 36 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.10-т.2 | 300 | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | |
| 37 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.2-п.46 | 80 | | | | | | | | | | | | | | | 52 | | | | | | | | | |
| 38 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.46-Осиновская гимназия | 70 | | | | | | | | | | | | | | | 99 | | | | | | | | | |

| № п/п | № ЕТО | Организация эксплуатирующая тепловые сети | Наименование источника тепловой энергии | Дата ввода в эксплуат ацию | Наименование участка | Дусл, мм | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------|----------|---|--|-------------------------------------|---|-------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 39 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.46-п.47 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | 63 | 43 | | | | | | | | |
| 40 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.47-п.48 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | 60 | | | | | | | | |
| 41 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.48-п.49 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | 42 | | | | | | | | |
| 42 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.49- Комсомольская, 2а | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | 162 | | | | | | | | |
| 43 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.2-м.11 | 300 | | | | | | | | | | | | | | | | 136 | | | | | | | | |
| 44 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.11-м.12 | 300 | | | | | | | | | | | | | | | | 50 | | | | | | | | |
| 45 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.12-п.45 | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | 80 | 46 | | | | | | | |
| 46 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.45-Светлая,8, 9 | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | 104 | | | | | | | |
| 47 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.12-Т.4 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | 104 | | | | | | | |
| 48 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.4-п.33 | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | 30 | | | | | | | |
| 49 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.33-маг. «У Розы» | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | 52 | | | | | | | |
| 50 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.33-п.42 | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | 34 | | | | | | | |
| 51 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.42- Центральная, 2 | 80 | | | | | | | | | | | | | | | | | 26 | | | | | | | |
| 52 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.42-п.43 | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | 74 | | | | | | | |
| 53 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.43- Центральная, 1 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 | 36 | | | | | | |
| 54 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.43-п.44 | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | 168 | | | | | | | |
| 55 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.44- Центральная, 6, 8 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 122 | | | | | | |
| 56 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.4-Т.5 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 60 | | | | | | |
| 57 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.5-м.13 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 70 | | | | | | |
| 58 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.13-Осиновская амбулатория | 80 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 46 | | | | | | |
| 59 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.13-м.14 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12 | | | | | | |
| 60 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.14-Комарова, 4а | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 156 | | | | | | |
| 61 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.14-Т.6 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 56 | | | | | | |
| 62 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.6-м.15 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 44 | | | | | | |
| 63 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.15- Комсомольская, 3 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 36 | | | | | | |
| 64 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.15-м.16 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 44 | | | | | | |
| 65 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.16- Комсомольская, 5 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 32 | | | | | |
| 66 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Комсомольская, 5-Комарова, 4 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 90 | 82 | | | | | |
| 67 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.16- Комсомольская, 4 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 80 | | | | | |
| 68 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.16-м.17 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 120 | | | | | |
| 69 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.17- Комсомольская, 6 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 70 | | | | | |
| 70 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.17-м.18 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 60 | | | | | |
| 71 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.18- Комсомольская, 7, Комарова, 6 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 422 | | | | | |
| 72 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.18-м.19 | 150 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 60 | 59 | | | | |

| № п/п | № ЕТО | Организация эксплуатирующая тепловые сети | Наименование источника тепловой энергии | Дата ввода в эксплуат ацию | Наименование участка | Дусл, мм | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------|----------|---|--|-------------------------------------|---------------------------------|-------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 73 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.19-ДОУ №25 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 119 | | | | |
| 74 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.19-м.20 | 150 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 144 | | | | |
| 75 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.20- Комсомольская, 9 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 22 | | | | |
| 76 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | м.20-Т.7 | 150 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 38 | | | | |
| 77 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.7-Т.8 | 150 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 186 | | | | |
| 78 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.8-Молодежная, 1 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | |
| 79 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.8-п.34 | 150 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 54 | | | | |
| 80 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.34-Комарова, 8 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8 | | | | |
| 81 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.34-п.35 | 150 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 118 | | | | |
| 82 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.35-Комарова, 9 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8 | | | | |
| 83 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.35-Т.9 | 150 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16 | | | | |
| 84 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.9-Комарова,10 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12 | | | | |
| 85 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.9-п.36 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 63 | 23 | | | |
| 86 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.36- Молодежная, 7а | 32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 206 | | | |
| 87 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.36-п.37 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 42 | | | |
| 88 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.37-п.37/1 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 106 | | | |
| 89 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.37- Молодежная, 5 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 70 | | | |
| 90 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Молодежная, 5- Молодежная, 4 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 72 | | | |
| 91 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.8-п.38 | 150 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 168 | | | |
| 92 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.38- Молодежная, 2 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | |
| 93 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.38-п.39 | 80 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 82 | | | |
| 94 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.39- Молодежная, 3 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | |
| 95 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.39-п.40 | 80 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 56 | | | |
| 96 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.40- Молодежная, 4 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | |
| 97 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.40-п.41 | 80 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 46 | | | |
| 98 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.41- Молодежная, 11 | 32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 70 | | | |
| 99 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.41- Молодежная, 9 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 79 | | | |
| 100 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.7-п.32 | 150 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 38 | 100 | | |
| 101 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.32-Комарова, 7 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 | | |
| 102 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.32-п.31 | 150 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 70 | 66 | |
| 103 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.31-Комарова, 3, 5 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 78 | | |
| 104 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.31-п.30 | 150 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 60 | 46 | |
| 105 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.30-Комарова, 2 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 40 | |
| 106 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.30-п.29 | 150 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 158 | |
| 107 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.29-Комарова, 1 | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | |
| 108 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.29-п.28 | 150 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 | |
| 109 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.28-Юбилейная, 3 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 65 | 223 |

| № п/п | № ЕТО | Организация эксплуатирующая тепловые сети | Наименование источника тепловой энергии | Дата ввода в эксплуат ацию | Наименование участка | Дусл, мм | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------|----------|---|--|-------------------------------------|------------------------------|-------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 110 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.28-Т.12 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26 |
| 111 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | Т.12-п.27 | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 160 |
| 112 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.27-п.27/1 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 52 |
| 113 | 1 | ООО «ПЭСТ» | ЭЦМ | 1986 | п.27-п.27/2 | 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 40 |
| 114 | 2 | ООО «РСК» | ТЭЦ-3 | 2020 | от ТК-10 (сущ.) - до УТ-1 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 678 |
| 115 | 2 | ООО «РСК» | ТЭЦ-3 | 2020 | от УТ-2 -до ж.д.№1 | 125 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 250 |
| 116 | 2 | ООО «РСК» | ТЭЦ-3 | 2020 | от УТ-1 -до УТ-2 | 150 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 510 | 510 |

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

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

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы теплоснабжения не рассматривались. Все потребители Осиновского с. п. подключены к закрытой системе горячего водоснабжения.

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

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы теплоснабжения не рассматривались. Все потребители Осиновского с. п. подключены к закрытой системе горячего водоснабжения.

8 Перспективные топливные балансы

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

При определении перспективных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии учитываются:

- планы по подключению новых потребителей к тепловым сетям источников тепловой энергии (см. Глава 2), которые приводят к увеличению отпуска тепловой энергии;
- планы по сносу аварийных и ветхих зданий (см. Глава 2), которые приводят к снижению полезного отпуска тепловой энергии.

Топливо-энергетические балансы Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» приведены в таблице 8.1.1.

Таблица 8.1.1– Топливоно-энергетические балансы Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16»

| Показатель | Един. изм. | Период прогнозирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------------|------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
| Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2312,33 | 2314,09 | 2315,85 | 2375,72 | 2415,94 | 2555,49 | 2580,33 | 2719,19 | 2728,65 | 2807,14 | 2890,80 | 2995,49 | 3031,27 | 3079,12 | 3114,90 | 3132,38 | 3132,38 | 3132,38 | 3132,38 | 3132,38 | 3132,38 | 3132,38 | 3132,38 | 3132,38 | 3132,38 | 3132,38 | 3132,38 |
| Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 2447,49 | 2774,70 | 2776,81 | 2848,61 | 2896,83 | 3064,16 | 3093,95 | 3260,44 | 3271,78 | 3365,90 | 3466,21 | 3591,74 | 3634,64 | 3692,01 | 3734,92 | 3755,88 | 3755,88 | 3755,88 | 3755,88 | 3755,88 | 3755,88 | 3755,88 | 3755,88 | 3755,88 | 3755,88 | 3755,88 | 3755,88 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе | тыс. Гкал | 2445,11 | 2772,00 | 2774,11 | 2845,83 | 2894,01 | 3061,17 | 3090,93 | 3257,26 | 3268,59 | 3362,62 | 3462,84 | 3588,24 | 3631,10 | 3688,42 | 3731,28 | 3752,22 | 3752,22 | 3752,22 | 3752,22 | 3752,22 | 3752,22 | 3752,22 | 3752,22 | 3752,22 | 3752,22 | 3752,22 | 3752,22 |
| хозяйственные нужды | тыс. Гкал | 2,39 | 2,70 | 2,71 | 2,78 | 2,82 | 2,99 | 3,02 | 3,18 | 3,19 | 3,28 | 3,38 | 3,50 | 3,54 | 3,60 | 3,64 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 |
| Выработка электрической энергии всего, в том числе | тыс. МВт-ч | 4099,61 | 4132,41 | 4165,46 | 4198,79 | 4232,38 | 4266,24 | 4300,37 | 4334,77 | 4369,45 | 4404,40 | 4439,64 | 4475,16 | 4510,96 | 4547,05 | 4583,42 | 4620,09 | 4620,09 | 4620,09 | 4620,09 | 4620,09 | 4620,09 | 4620,09 | 4620,09 | 4620,09 | 4620,09 | 4620,09 | 4620,09 |
| на тепловом потреблении | тыс. МВт-ч | 1979,20 | 1995,04 | 2011,00 | 2027,09 | 2043,30 | 2059,65 | 2076,13 | 2092,74 | 2109,48 | 2126,35 | 2143,36 | 2160,51 | 2177,79 | 2195,22 | 2212,78 | 2230,48 | 2230,48 | 2230,48 | 2230,48 | 2230,48 | 2230,48 | 2230,48 | 2230,48 | 2230,48 | 2230,48 | 2230,48 | 2230,48 |
| в конденсационно м режиме | тыс. МВт-ч | 2120,40 | 2137,37 | 2154,47 | 2171,70 | 2189,08 | 2206,59 | 2224,24 | 2242,04 | 2259,97 | 2278,05 | 2296,28 | 2314,65 | 2333,16 | 2351,83 | 2370,64 | 2389,61 | 2389,61 | 2389,61 | 2389,61 | 2389,61 | 2389,61 | 2389,61 | 2389,61 | 2389,61 | 2389,61 | 2389,61 | 2389,61 |
| Отпуск электрической энергии | тыс. МВт-ч | 3825,09 | 3855,69 | 3886,54 | 3917,63 | 3948,97 | 3980,57 | 4012,41 | 4044,51 | 4076,86 | 4109,48 | 4142,36 | 4175,49 | 4208,90 | 4242,57 | 4276,51 | 4310,72 | 4310,72 | 4310,72 | 4310,72 | 4310,72 | 4310,72 | 4310,72 | 4310,72 | 4310,72 | 4310,72 | 4310,72 | 4310,72 |
| Затрачено условного топлива всего, в том числе | тыс. т условног о топлива | 1302,66 | 1359,78 | 1367,23 | 1385,45 | 1400,09 | 1433,03 | 1444,94 | 1477,80 | 1486,98 | 1508,85 | 1531,70 | 1558,43 | 1572,62 | 1589,07 | 1603,37 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 |
| на выработку электрической энергии | тыс. т условног о топлива | 918,39 | 925,47 | 932,60 | 939,78 | 947,01 | 954,30 | 961,64 | 969,04 | 976,48 | 983,99 | 991,55 | 999,16 | 1006,83 | 1014,56 | 1022,34 | 1030,18 | 1030,18 | 1030,18 | 1030,18 | 1030,18 | 1030,18 | 1030,18 | 1030,18 | 1030,18 | 1030,18 | 1030,18 | 1030,18 |
| на выработку тепловой энергии | тыс. т условног о топлива | 383,90 | 434,31 | 434,64 | 445,67 | 453,08 | 478,73 | 483,30 | 508,76 | 510,49 | 524,86 | 540,16 | 559,27 | 565,79 | 574,51 | 581,03 | 584,21 | 584,21 | 584,21 | 584,21 | 584,21 | 584,21 | 584,21 | 584,21 | 584,21 | 584,21 | 584,21 | 584,21 |
| УРУТ на выработку электрической энергии | г/кВт-ч | 224,02 | 223,95 | 223,89 | 223,82 | 223,75 | 223,69 | 223,62 | 223,55 | 223,48 | 223,41 | 223,34 | 223,27 | 223,20 | 223,12 | 223,05 | 222,98 | 222,98 | 222,98 | 222,98 | 222,98 | 222,98 | 222,98 | 222,98 | 222,98 | 222,98 | 222,98 | 222,98 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 156,85 | 156,53 | 156,52 | 156,45 | 156,40 | 156,24 | 156,21 | 156,04 | 156,03 | 155,94 | 155,83 | 155,71 | 155,67 | 155,61 | 155,57 | 155,55 | 155,55 | 155,55 | 155,55 | 155,55 | 155,55 | 155,55 | 155,55 | 155,55 | 155,55 | 155,55 | 155,55 |
| УРУТ на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 240,10 | 240,03 | 239,96 | 239,88 | 239,81 | 239,74 | 239,67 | 239,59 | 239,52 | 239,44 | 239,37 | 239,29 | 239,22 | 239,14 | 239,06 | 238,98 | 238,98 | 238,98 | 238,98 | 238,98 | 238,98 | 238,98 | 238,98 | 238,98 | 238,98 | 238,98 | 238,98 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 157,01 | 156,68 | 156,68 | 156,60 | 156,56 | 156,39 | 156,36 | 156,19 | 156,18 | 156,09 | 155,99 | 155,86 | 155,82 | 155,76 | 155,72 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период | тыс. нм³ | 59,30 | 67,23 | 67,28 | 69,02 | 70,19 | 74,24 | 74,96 | 79,00 | 79,27 | 81,55 | 83,98 | 87,02 | 88,06 | 89,45 | 90,49 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период | тыс. нм³ | 200,06 | 226,81 | 226,98 | 232,85 | 236,79 | 250,47 | 252,90 | 266,51 | 267,44 | 275,13 | 283,33 | 293,59 | 297,10 | 301,79 | 305,30 | 307,01 | 307,01 | 307,01 | 307,01 | 307,01 | 307,01 | 307,01 | 307,01 | 307,01 | 307,01 | 307,01 | 307,01 |

Топливоно-энергетические балансы АО «ЭНЕРГОЦЕНТР «МАЙСКИЙ» приведены в таблице 8.1.2.

Таблица 8.1.2– Топливоно-энергетические балансы АО «ЭНЕРГОЦЕНТР «МАЙСКИЙ»

| Показатель | Един. изм. | Период прогнозирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------------|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| АО «ЭНЕРГОЦЕНТР «МАЙСКИЙ» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,02 | 56,02 | 56,01 | 56,00 | 55,99 | 55,98 | 55,98 | 60,83 | 60,82 | 60,82 | 60,82 | 60,82 | 60,82 | 60,82 | 60,82 | 60,82 | 60,82 | 60,82 | 60,82 | 60,82 | 60,82 | 60,82 | 60,82 |
| Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 81,93 | 81,93 | 81,93 | 81,92 | 81,91 | 81,90 | 81,89 | 81,87 | 81,86 | 81,85 | 88,94 | 88,93 | 88,93 | 88,93 | 88,93 | 88,93 | 88,93 | 88,93 | 88,93 | 88,93 | 88,93 | 88,93 | 88,93 | 88,93 | 88,93 | 88,93 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе | тыс. Гкал | 77,40 | 77,40 | 77,40 | 77,39 | 77,38 | 77,37 | 77,36 | 77,35 | 77,34 | 77,33 | 84,03 | 84,01 | 84,01 | 84,01 | 84,01 | 84,01 | 84,01 | 84,01 | 84,01 | 84,01 | 84,01 | 84,01 | 84,01 | 84,01 | 84,01 | 84,01 |
| хозяйственные нужды | тыс. Гкал | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 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 | 4,92 |
| Выработка электрической энергии всего, в том числе | тыс. МВт-ч | 122,46 | 122,71 | 122,95 | 123,20 | 123,45 | 123,69 | 123,94 | 124,19 | 124,44 | 124,69 | 124,94 | 125,19 | 125,44 | 125,69 | 125,94 | 126,19 | 126,44 | 126,70 | 126,95 | 127,20 | 127,46 | 127,71 | 127,97 | 128,22 | 128,48 | 128,74 |
| на тепловом потреблении | тыс. МВт-ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в конденсационно м режиме | тыс. МВт-ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отпуск электрической энергии | тыс. МВт-ч | 117,28 | 117,52 | 117,75 | 117,99 | 118,22 | 118,46 | 118,70 | 118,93 | 119,17 | 119,41 | 119,65 | 119,89 | 120,13 | 120,37 | 120,61 | 120,85 | 121,09 | 121,33 | 121,58 | 121,82 | 122,06 | 122,31 | 122,55 | 122,80 | 123,04 | 123,29 |
| Затрачено условного топлива всего, в том числе | тыс. т условног о топлива | 39,50 | 39,55 | 39,61 | 39,66 | 39,71 | 39,76 | 39,81 | 39,86 | 39,92 | 39,97 | 41,15 | 41,20 | 41,25 | 41,31 | 41,36 | 41,42 | 41,47 | 41,53 | 41,58 | 41,64 | 41,69 | 41,75 | 41,80 | 41,86 | 41,91 | 41,97 |
| на выработку электрической энергии | тыс. т условног о топлива | 26,47 | 26,53 | 26,58 | 26,63 | 26,69 | 26,74 | 26,79 | 26,85 | 26,90 | 26,95 | 27,01 | 27,06 | 27,12 | 27,17 | 27,22 | 27,28 | 27,33 | 27,39 | 27,44 | 27,50 | 27,55 | 27,61 | 27,66 | 27,72 | 27,77 | 27,83 |
| на выработку тепловой энергии | тыс. т условног о топлива | 13,03 | 13,03 | 13,03 | 13,03 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,01 | 14,14 | 14,14 | 14,14 | 14,14 | 14,14 | 14,14 | 14,14 | 14,14 | 14,14 | 14,14 | 14,14 | 14,14 | 14,14 | 14,14 | 14,14 | 14,14 |
| УРУТ на выработку электрической энергии | г/кВт-ч | 216,18 | 216,18 | 216,18 | 216,18 | 216,18 | 216,18 | 216,18 | 216,18 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 | 216,17 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 159,00 | 159,00 | 159,00 | 159,00 | 159,00 | 159,00 | 159,00 | 159,00 | 159,00 | 159,00 | 158,99 | 158,99 | 158,99 | 158,99 | 158,99 | 158,99 | 158,99 | 158,99 | 158,99 | 158,99 | 158,99 | 158,99 | 158,99 | 158,99 | 158,99 | 158,99 |
| УРУТ на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 225,73 | 225,73 | 225,73 | 225,73 | 225,73 | 225,73 | 225,73 | 225,73 | 225,73 | 225,73 | 225,73 | 225,73 | 225,73 | 225,73 | 225,73 | 225,72 | 225,72 | 225,72 | 225,72 | 225,72 | 225,72 | 225,72 | 225,72 | 225,72 | 225,72 | 225,72 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 168,31 | 168,31 | 168,31 | 168,31 | 168,31 | 168,31 | 168,31 | 168,31 | 168,31 | 168,31 | 168,30 | 168,30 | 168,30 | 168,30 | 168,30 | 168,30 | 168,30 | 168,30 | 168,30 | 168,30 | 168,30 | 168,30 | 168,30 | 168,30 | 168,30 | 168,30 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период | тыс. нм³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период | тыс. нм³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективными котельными приведены в таблице 8.1.3.

Таблица 8.1.3– Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------|-------------|---------------------------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------|
| | | | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 1 | БМК 2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 1,96 | |
| 2 | БМК 1 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | |
| 3 | БМК 4,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | |
| 4 | БМК 0,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| 5 | БМК 36 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 44,66 | 44,66 | 44,66 | 44,66 | 44,66 | 44,66 | 44,66 | 44,66 | 44,66 | 44,66 | 44,66 | 44,66 | 44,66 | |
| 6 | БМК 12 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 14,76 | 14,76 | 14,76 | 14,76 | 14,76 | 14,76 | 14,76 | 14,76 | 14,76 | 14,76 | 14,76 | 14,76 | |
| 7 | БМК 26 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 32,12 | 32,12 | 32,12 | 32,12 | 32,12 | 32,12 | 32,12 | 32,12 | 32,12 | 32,12 | 32,12 | |
| 8 | БМК 1,2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | |
| 9 | БМК 13 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | |
| 10 | БМК 2,5 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | |
| 11 | БМК 10 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | |
| 12 | БМК 34 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 39,87 | 39,87 | 39,87 | 39,87 | 39,87 | 39,87 | 39,87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 13 | БМК 15 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Итого | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 58,82 | 58,82 | 58,82 | 58,82 | 59,66 | 59,66 | 65,35 | 8,49 | 9,24 | 53,90 | 68,66 | 100,78 | 102,24 | 106,10 | 109,23 | 121,53 | 121,53 | 121,53 | 121,53 | 121,53 | 121,53 | 121,53 | |

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов перспективными котельными приведены в таблице 8.1.4.

Таблица 8.1.4– Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия перспективных котельных

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------|-------------|------------------------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 |
| 1 | БМК 2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 2 | БМК 1 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 3 | БМК 4,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 |
| 4 | БМК 0,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 5 | БМК 36 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 |
| 6 | БМК 12 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 |
| 7 | БМК 26 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 |
| 8 | БМК 1,2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 9 | БМК 13 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 |
| 10 | БМК 2,5 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 |
| 11 | БМК 10 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 |
| 12 | БМК 34 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | БМК 15 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 57,66 | 57,66 | 57,66 | 57,66 | 58,49 | 58,49 | 64,07 | 8,33 | 9,06 | 52,84 | 67,31 | 98,80 | 100,24 | 104,02 | 107,08 | 119,14 | 119,14 | 119,14 | 119,14 | 119,14 | 119,14 | 119,14 |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными приведены в таблице 8.1.5.

Таблица 8.1.5– Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------|-------------|---|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 1 | БМК 2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 2 | БМК 1 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 3 | БМК 4,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 4 | БМК 0,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 5 | БМК 36 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 6 | БМК 12 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 7 | БМК 26 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 8 | БМК 1,2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 9 | БМК 13 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 10 | БМК 2,5 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 11 | БМК 10 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 12 | БМК 34 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | БМК 15 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой перспективными котельными приведены в таблице 8.1.6.

Таблица 8.1.6– Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------|-------------|--|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 |
| 1 | БМК 2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 |
| 2 | БМК 1 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 |
| 3 | БМК 4,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 |
| 4 | БМК 0,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 |
| 5 | БМК 36 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 |
| 6 | БМК 12 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 |
| 7 | БМК 26 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 |
| 8 | БМК 1,2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 |
| 9 | БМК 13 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 |
| 10 | БМК 2,5 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 |
| 11 | БМК 10 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 |
| 12 | БМК 34 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | БМК 15 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | 158,61 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой перспективными котельными приведены в таблице 8.1.7.

Таблица 8.1.7– Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------|-------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 1 | БМК 2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------|-------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 2 | БМК 1 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 3 | БМК 4,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| 4 | БМК 0,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 5 | БМК 36 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 |
| 6 | БМК 12 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| 7 | БМК 26 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 |
| 8 | БМК 1,2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 9 | БМК 13 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 10 | БМК 2,5 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 11 | БМК 10 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 |
| 12 | БМК 34 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | БМК 15 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,28 | 9,28 | 10,16 | 1,32 | 1,44 | 8,38 | 10,68 | 15,67 | 15,90 | 16,50 | 16,98 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 |

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными приведены в таблице 8.1.8.

Таблица 8.1.8– Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, млн. м³ (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------|-------------|--|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 |
| 1 | БМК 2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 2 | БМК 1 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 3 | БМК 4,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 1,06 | 1,06 |
| 4 | БМК 0,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 5 | БМК 36 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 |
| 6 | БМК 12 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 |
| 7 | БМК 26 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| 8 | БМК 1,2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 9 | БМК 13 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 10 | БМК 2,5 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 11 | БМК 10 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| 12 | БМК 34 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | БМК 15 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,15 | 11,15 | 12,22 | 1,59 | 1,73 | 10,08 | 12,84 | 18,84 | 19,11 | 19,84 | 20,42 | 22,72 | 22,72 | 22,72 | 22,72 | 22,72 | 22,72 | 22,72 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период приведены в таблице 8.1.9.

Таблица 8.1.9– Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности перспективных котельных

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 1 | БМК 2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 2 | БМК 1 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 3 | БМК 4,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 4 | БМК 0,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 5 | БМК 36 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 |
| 6 | БМК 12 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| 7 | БМК 26 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 |
| 8 | БМК 1,2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 9 | БМК 13 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 10 | БМК 2,5 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 11 | БМК 10 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| 12 | БМК 34 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | БМК 15 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,11 | 6,11 | 6,70 | 0,87 | 0,95 | 5,52 | 7,04 | 10,33 | 10,48 | 10,87 | 11,19 | 12,45 | 12,45 | 12,45 | 12,45 | 12,45 | 12,45 | 12,45 | 12,45 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период приведены в таблице 8.1.10.

Таблица 8.1.10 – Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности перспективных котельных

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м³/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 |
| 1 | БМК 2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 2 | БМК 1 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 3 | БМК 4,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 4 | БМК 0,6 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 5 | БМК 36 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| 6 | БМК 12 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 7 | БМК 26 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| 8 | БМК 1,2 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 9 | БМК 13 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 10 | БМК 2,5 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 11 | БМК 10 Гкал/ч | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 12 | БМК 34 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | БМК 15 Гкал/ч | Газ | - | - | - | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,53 | 1,53 | 1,67 | 0,22 | 0,24 | 1,38 | 1,76 | 2,58 | 2,62 | 2,72 | 2,80 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 |

В таблице 8.1.11 представлены результаты расчетов запасов резервного топлива.

Таблица 8.1.11 – Результаты расчетов резервного топлива, тыс. т н.т.

| Наименование ТЭЦ | Вид топлива | Тип запаса | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|---|-------------------|------------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| АО «ЭНЕРГОЦЕНТР Р «МАЙСКИЙ»* | дизельное топливо | ННЗТ | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | | НЭЗТ | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | | ОНЗТ | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | Мазут | ННЗТ | 5,06 | 5,09 | 5,12 | 5,19 | 5,24 | 5,35 | 5,40 | 5,52 | 5,55 | 5,63 | 5,71 | 5,81 | 5,86 | 5,92 | 5,97 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 |
| | | НЭЗТ | 4,64 | 4,66 | 4,69 | 4,75 | 4,80 | 4,91 | 4,95 | 5,05 | 5,09 | 5,16 | 5,23 | 5,32 | 5,37 | 5,42 | 5,47 | 5,51 | 5,51 | 5,51 | 5,51 | 5,51 | 5,51 | 5,51 | 5,51 | 5,51 | 5,51 | 5,51 |
| | | ОНЗТ | 9,70 | 9,75 | 9,81 | 9,94 | 10,04 | 10,26 | 10,34 | 10,57 | 10,63 | 10,79 | 10,94 | 11,13 | 11,23 | 11,34 | 11,44 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 |
| *Проектом строительства АО «Энергоцентр «Майский» предусмотрен подвоз дизельного топлива автомобильным транспортом, что является надежным механизмом обеспечения резервным (аварийным) топливом энергообъекта | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

В таблице 8.2.1 приведены данные по виду топлива, значению низшей теплоты сгорания топлива и доле сжигаемого топлива и в общем топливном балансе источников тепловой энергии Осиновского с. п.

Таблица 8.2.1 – Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива всех источников тепловой энергии Осиновского с. п.

| Показатель | Прогнозные значения расходов топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| АО «ЭНЕРГОЦЕНТР «МАЙСКИЙ» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т у.т. | 39,50 | 39,55 | 39,61 | 39,66 | 39,71 | 39,76 | 39,81 | 39,86 | 39,92 | 39,97 | 41,15 | 41,20 | 41,25 | 41,31 | 41,36 | 41,42 | 41,47 | 41,53 | 41,58 | 41,64 | 41,69 | 41,75 | 41,80 | 41,86 | 41,91 | 41,97 |
| Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м³ | 32,85 | 32,90 | 32,94 | 32,99 | 33,03 | 33,07 | 33,11 | 33,16 | 33,20 | 33,24 | 34,23 | 34,27 | 34,31 | 34,36 | 34,40 | 34,45 | 34,49 | 34,54 | 34,59 | 34,63 | 34,68 | 34,72 | 34,77 | 34,81 | 34,86 | 34,91 |
| Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т у.т. | 1302,66 | 1359,78 | 1367,23 | 1385,45 | 1400,09 | 1433,03 | 1444,94 | 1477,80 | 1486,98 | 1508,85 | 1531,70 | 1558,43 | 1572,62 | 1589,07 | 1603,37 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 | 1614,39 |
| Низшая теплота сгорания топлива (Природный газ), ккал/кг | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 |
| Расход условного топлива (Природный газ), тыс. т у.т. | 1298,62 | 1355,56 | 1362,99 | 1381,15 | 1395,75 | 1428,59 | 1440,45 | 1473,21 | 1482,37 | 1504,17 | 1526,95 | 1553,60 | 1567,75 | 1584,14 | 1598,40 | 1609,39 | 1609,39 | 1609,39 | 1609,39 | 1609,39 | 1609,39 | 1609,39 | 1609,39 | 1609,39 | 1609,39 | 1609,39 |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м³ | 1080,13 | 1127,49 | 1133,67 | 1148,77 | 1160,91 | 1188,23 | 1198,10 | 1225,34 | 1232,96 | 1251,09 | 1270,04 | 1292,20 | 1303,97 | 1317,61 | 1329,47 | 1338,60 | 1338,60 | 1338,60 | 1338,60 | 1338,60 | 1338,60 | 1338,60 | 1338,60 | 1338,60 | 1338,60 | 1338,60 |
| Расход условного топлива (Мазут), тыс. т у.т. | 4,04 | 4,22 | 4,24 | 4,30 | 4,34 | 4,44 | 4,48 | 4,58 | 4,61 | 4,68 | 4,75 | 4,83 | 4,88 | 4,93 | 4,97 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 |
| Низшая теплота сгорания топлива (Мазут), ккал/кг | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 |
| Расход натурального топлива (Мазут), тыс. т | 2,97 | 3,10 | 3,12 | 3,16 | 3,20 | 3,27 | 3,30 | 3,37 | 3,39 | 3,44 | 3,50 | 3,56 | 3,59 | 3,63 | 3,66 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 |
| Перспективная БМК 2 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т у.т. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,25 |
| Перспективная БМК 1 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т у.т. | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |

| Показатель | Прогнозные значения расходов топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
| Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг | - | - | - | - | - | - | - | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | |
| Перспективная БМК 4,6 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т.у.т. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | |
| Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,74 | 0,74 | |
| Перспективная БМК 0,6 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т.у.т. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | |
| Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| Перспективная БМК 36 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т.у.т. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | |
| Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | |
| Перспективная БМК 12 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т.у.т. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | |
| Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | |
| Перспективная БМК 26 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т.у.т. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | |

| Показатель | Прогнозные значения расходов топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
| Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| Перспективная БМК 1,2 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т.у.т. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Перспективная БМК 13 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т.у.т. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Перспективная БМК 2,5 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т.у.т. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективная БМК 10 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т.у.т. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 |
| Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| Перспективная БМК 34 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т.у.т. | - | - | - | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Показатель | Прогнозные значения расходов топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг | - | - | - | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м ³ | - | - | - | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективная БМК 15 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т.у.т. | - | - | - | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг | - | - | - | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м ³ | - | - | - | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Прогнозные значения расходов топлива на выработку тепловой энергии источниками о теплоснабжения в Осиновском с.п. в таблице 8.2.2.

Таблица 8.2.2– Прогнозные значения расходов топлива на выработку тепловой энергии источниками о теплоснабжения

| Показатель | Прогнозные значения расходов топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Осиновское с.п. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива, тыс. т.у.т. | 1342,16 | 1399,34 | 1406,84 | 1434,25 | 1448,94 | 1481,94 | 1493,90 | 1526,94 | 1536,17 | 1558,98 | 1574,17 | 1601,07 | 1622,26 | 1641,06 | 1660,40 | 1671,71 | 1672,36 | 1672,42 | 1674,39 | 1674,44 | 1674,50 | 1674,55 | 1674,61 | 1674,66 | 1674,72 | 1674,77 |
| Низшая теплота сгорания топлива (Природный газ), ккал/кг | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 | 8416,00 |
| Расход условного топлива (Природный газ), тыс. т.у.т. | 1338,12 | 1395,12 | 1402,60 | 1429,96 | 1444,60 | 1477,50 | 1489,41 | 1522,35 | 1531,56 | 1554,30 | 1569,42 | 1596,23 | 1617,38 | 1636,13 | 1655,43 | 1666,70 | 1667,36 | 1667,41 | 1669,38 | 1669,43 | 1669,49 | 1669,54 | 1669,60 | 1669,65 | 1669,71 | 1669,77 |
| Расход натуральног о топлива (Природный газ), млн. м ³ | 1112,98 | 1160,39 | 1166,61 | 1189,36 | 1201,55 | 1228,91 | 1238,82 | 1266,22 | 1273,87 | 1292,79 | 1305,37 | 1327,67 | 1345,26 | 1360,85 | 1376,90 | 1386,28 | 1386,82 | 1386,87 | 1388,50 | 1388,55 | 1388,60 | 1388,64 | 1388,69 | 1388,73 | 1388,78 | 1388,83 |
| Расход условного топлива (Мазут), тыс. т.у.т. | 4,04 | 4,22 | 4,24 | 4,30 | 4,34 | 4,44 | 4,48 | 4,58 | 4,61 | 4,68 | 4,75 | 4,83 | 4,88 | 4,93 | 4,97 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 |
| Низшая теплота сгорания топлива (Мазут), ккал/кг | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 | 9509,00 |
| Расход натуральног о топлива (Мазут), тыс. т | 2,97 | 3,10 | 3,12 | 3,16 | 3,20 | 3,27 | 3,30 | 3,37 | 3,39 | 3,44 | 3,50 | 3,56 | 3,59 | 3,63 | 3,66 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 |

8.3 Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в сельском поселении

Преобладающим видом топлива в Осиновском с. п. является природный газ.

8.4 Приоритетное направление развития топливного баланса сельского поселения

Приоритетным направлением развития топливного баланса Осиновского сельского поселения является сохранение в качестве преобладающего топлива природного газа

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

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии представлен в таблице 9.1.1.

Таблица 9.1.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|---|----------------|-------------------------|--|------|------|-----------|-----------|------|------|---------|----------|----------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 |
| ЕТО не определена | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 000.01 "Источники теплоснабжения" | | | | | 3607212,56 | 0,00 | 0,00 | 103876,21 | 616332,19 | 0,00 | 0,00 | 6887,95 | 40868,51 | 27089,61 | 172509,77 | 77984,55 | 109576,41 | 539396,45 | 415912,77 | 383856,21 | 125498,35 | 449980,48 | 179823,23 | 357619,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов 000.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки" | | | | | 3607212,56 | 0,00 | 0,00 | 103876,21 | 616332,19 | 0,00 | 0,00 | 6887,95 | 40868,51 | 27089,61 | 172509,77 | 77984,55 | 109576,41 | 539396,45 | 415912,77 | 383856,21 | 125498,35 | 449980,48 | 179823,23 | 357619,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 000.01.01.002 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Искра (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 84927,89 | | | | | | | | | | 11778,09 | 73149,80 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.003 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 1 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 47756,46 | | | | | | | 6887,95 | 40868,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.004 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 4,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский территория Промышленная Площадка Индустриальный Парк М-7 № 2 (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 187821,29 | | | | | | | | | 27089,61 | 160731,68 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.005 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 0,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 33520,98 | | | | | | | | | | | 4834,76 | 28686,23 | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.006 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 36 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей территория Индустриальный Парк Тура 2.0 в районе 789 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2036 - 2037 | Бюджетные средства | 560838,61 | | | | | | | | | | | | 80890,18 | 479948,43 | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.007 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 12 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 786 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2037 - 2038 | Бюджетные средства | 412172,98 | | | | | | | | | | | | | 59448,03 | 352724,95 | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|------------------------|--|----------------|-------------------------|--|------|------|-----------|-----------|------|------|---------|----------|----------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 000.01.01.008 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 26 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 791 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2038 - 2039 | Бюджетные средства | 438102,20 | | | | | | | | | | | | | | 63187,82 | 374914,38 | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.009 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 1,2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 125 км. трассы А-295 (в т.ч. ПИР) | 2039 - 2040 | Бюджетные средства | 61996,66 | | | | | | | | | | | | | | | 8941,83 | 53054,83 | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.010 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 13 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 788 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2040 - 2041 | Бюджетные средства | 502275,09 | | | | | | | | | | | | | | | | 72443,52 | 429831,57 | | | | | | | | | |
| 000.01.01.011 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 2,5 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Овражная (в т.ч. ПИР) | 2041 - 2042 | Бюджетные средства | 139699,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | 20148,91 | 119550,22 | | | | | | | | |
| 000.01.01.012 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 10 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 789 км. трассы М-7 Волга (в т.ч. ПИР) | 2042 - 2043 | Бюджетные средства | 417892,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | 60273,01 | 357619,86 | | | | | | | | |
| 000.01.01.033 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 34 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Достояние" (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 372146,78 | | | 53675,02 | 318471,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.034 | Новая БМК | Строительство БМК установленной мощностью 15 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Зимний сад" (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 348061,62 | | | 50201,19 | 297860,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого | | | | | 3607212,56 | 0,00 | 0,00 | 103876,21 | 616332,19 | 0,00 | 0,00 | 6887,95 | 40868,51 | 27089,61 | 172509,77 | 77984,55 | 109576,41 | 539396,45 | 415912,77 | 383856,21 | 125498,35 | 449980,48 | 179823,23 | 357619,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии представлен в таблице 9.2.1.

Таблица 9.2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|---|----------------|-------------------------|--|------|------|---------|----------|------|------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|---------|----------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| ЕТО не определена | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 000.02 "Тепловые сети" | | | | | 187952,14 | 0,00 | 0,00 | 3283,86 | 19484,23 | 0,00 | 0,00 | 601,93 | 3571,45 | 1534,92 | 9758,25 | 4747,61 | 7387,36 | 20837,36 | 12521,61 | 11904,09 | 8927,48 | 28170,21 | 29297,02 | 25924,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов 000.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | 187952,14 | 0,00 | 0,00 | 3283,86 | 19484,23 | 0,00 | 0,00 | 601,93 | 3571,45 | 1534,92 | 9758,25 | 4747,61 | 7387,36 | 20837,36 | 12521,61 | 11904,09 | 8927,48 | 28170,21 | 29297,02 | 25924,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 000.02.01.002 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Искра Ду 100 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Бюджетные средства | 4694,48 | | | | | | | | | | 651,05 | 4043,43 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.003 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-1 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга Ду 80 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2031 - 2032 | Бюджетные средства | 4173,38 | | | | | | | 601,93 | 3571,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.004 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-4,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский территория Промышленная Площадка Индустриальный Парк М-7 № 2 Ду 200 L=200 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2033 - 2034 | Бюджетные средства | 10642,13 | | | | | | | | | 1534,92 | 9107,20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.005 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-0,6 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе 795 км. трассы М-7 Волга Ду 80 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Бюджетные средства | 4882,26 | | | | | | | | | | | 704,17 | 4178,09 | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.006 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-36 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей территория Индустриальный Парк Тура 2.0 в районе 789 км. | 2036 - 2037 | Бюджетные средства | 22250,99 | | | | | | | | | | | | 3209,28 | 19041,72 | | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|------------------------|--|----------------|-------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| | | трассы М-7 Волга Ду 300 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.007 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-12 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 786 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2037 - 2038 | Бюджетные средства | 12449,78 | | | | | | | | | | | | | 1795,64 | 10654,14 | | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.008 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-26 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 791 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2038 - 2039 | Бюджетные средства | 12947,77 | | | | | | | | | | | | | | 1867,47 | 11080,31 | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.009 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-1,2 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 125 км. трассы А-295 Ду 100 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2039 - 2040 | Бюджетные средства | 5711,55 | | | | | | | | | | | | | | 823,78 | 4887,77 | | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.010 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-13 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 788 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2040 - 2041 | Бюджетные средства | 28008,62 | | | | | | | | | | | | | | | 4039,71 | 23968,92 | | | | | | | | | | |
| 000.02.01.011 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-2,5 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей пос. Николаевский в районе ул. Овражная Ду 200 L=200 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2041 - 2042 | Бюджетные средства | 29128,97 | | | | | | | | | | | | | | | | 4201,29 | 24927,67 | | | | | | | | | |
| 000.02.01.012 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-10 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей в районе 789 км. трассы М-7 Волга Ду 250 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2042 - 2043 | Бюджетные средства | 30294,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | 4369,34 | 25924,78 | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|---|----------------|-------------------------|--|------|---------|-----------|------------|----------|----------|----------|----------|-----------|----------|-----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
| 000.01.01.033 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-34 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Достояние" Ду 300 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 15633,25 | | | 2254,80 | 13378,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 000.01.01.034 | Новая БМК | Строительство тепловых сетей от БМК-15 Гкал/ч для подключения перспективных потребителей ЖК "Зимний сад" Ду 100 L=100 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Бюджетные средства | 7134,84 | | | 1029,06 | 6105,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО-1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 001.02 "Тепловые сети" | | | | | 697728,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8878,09 | 52676,64 | 10761,76 | 17888,04 | 20140,23 | 21863,88 | 24308,81 | 26756,42 | 37672,57 | 32113,97 | 35346,16 | 38390,33 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 60833,39 | 65666,37 | |
| Подгруппа проектов 001.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | 69795,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8878,09 | 52676,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8240,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 001.02.01.001 | 61554,73 | | | | | | | | 8878,09 | 52676,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.002 | 8240,41 | | | | | | | | | | | | | | | | 8240,41 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Подгруппа проектов 001.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса" | | | | | 627932,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10761,76 | 17888,04 | 20140,23 | 21863,88 | 24308,81 | 26756,42 | 29432,16 | 32113,97 | 35346,16 | 38390,33 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 60833,39 | 65666,37 | |
| 001.02.03.001 | 627932,92 | | | | | | | | | | 10761,76 | 17888,04 | 20140,23 | 21863,88 | 24308,81 | 26756,42 | 29432,16 | 32113,97 | 35346,16 | 38390,33 | 41528,43 | 45012,29 | 48618,76 | 52660,66 | 56611,26 | 60833,39 | 65666,37 | | | | | |
| ЕТО-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 002.02 "Тепловые сети" | | | | | 5381383,89 | 0,00 | 3159,70 | 576419,18 | 3268312,89 | 3419,95 | 20291,71 | 9842,32 | 24282,53 | 144076,34 | 14933,60 | 249064,49 | 948223,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31248,72 | 88109,14 | |
| Подгруппа проектов 002.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | 4283812,78 | 0,00 | 3159,70 | 516852,22 | 2914882,28 | 3419,95 | 20291,71 | 9842,32 | 24282,53 | 144076,34 | 14933,60 | 167543,00 | 464529,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|------------------------|---|----------------|--|--|------|------|-----------|------------|------|------|------|----------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 002.02.01.001 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки Ду 1000 L=6506 п.м. (в т.ч. ПИР) (по территории г.Казань) | 2027 - 2028 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 2282717,36 | | | 329238,08 | 1953479,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.002 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки Ду 1000 L=547 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 191922,29 | | | 27681,10 | 164241,19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.003 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки ДУ 800 L= 260 м. Ду 700 L=1650 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 532606,75 | | | 76818,28 | 455788,47 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.004 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки Ду 500 L=530 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 94633,19 | | | 13649,02 | 80984,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.005 | КТЭЦ-3 | Строительство резервной перемычки между ГПЭС АО «Энергоцентр «Майский» и КТЭЦ-3 Ду 500 L=775 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2032 - 2033 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 168358,87 | | | | | | | | 24282,53 | 144076,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.006 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «Новая тура» Ду 400 L=1131 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 190737,49 | | | 27510,21 | 163227,27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.008 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «ТСИ-1» Ду 400 L=485 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 81792,82 | | | 11797,04 | 69995,78 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|------------------------|---|----------------|--|--|------|---------|----------|----------|------|------|---------|------|------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| 002.02.01.009 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «Промпарк» Ду 250 L=65 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 5502,41 | | | 793,62 | 4708,80 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.010 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «ЖИК» Ду 250 L=70 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 5925,68 | | | 854,66 | 5071,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.011 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «ASG» Ду 250 L=240 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 20316,60 | | | 2930,28 | 17386,32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.012 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «Радужный-2» Ду 400 L=327 п.м., Ду 200 L=559 п.м., Ду 125 L=531 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2026 - 2027 | Средства за присоединение потребителей | 21907,28 | | 3159,70 | 18747,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.013 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента «Зимний сад» Ду 125 L=35 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2030 | Средства за присоединение потребителей | 2079,41 | | | 2079,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.014 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента ЖК «Достояние» Ду 125 L=80 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2027 - 2030 | Средства за присоединение потребителей | 4752,94 | | | 4752,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.015 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов производственного и общественно-делового назначения в районе 788 км. трассы М-7 Волга, Ду 250 L=450 п.м., Ду 200 L=150 п.м., Ду 150 L=320 п.м., Ду 100 L=50 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2034 - 2035 | Средства за присоединение потребителей | 107681,23 | | | | | | | | | | 14933,60 | 92747,63 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.016 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов жилого назначения в районе ЖК "Радужный-2" Ду | 2031 - 2031 | Средства за присоединение потребителей | 9842,32 | | | | | | | 9842,32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|--|----------------|---|--|------|------|----------|-----------|---------|----------|------|------|------|------|----------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|----------|----------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| | | 125 L=85 п.м. (в т.ч. ПИР) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.018 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов промзоны Ду 400 L=250 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Средства за присоединение потребителей | 55481,33 | | | | | | | | | | | 7694,34 | 47786,99 | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.019 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов ПП "Союз" Ду 300 L=1112 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Средства за присоединение потребителей | 191334,85 | | | | | | | | | | | 26534,97 | 164799,88 | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.020 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов ПП "Весна 2.0" Ду 300 L=1112 п.м. (в т.ч. ПИР) | 2035 - 2036 | Средства за присоединение потребителей | 292508,32 | | | | | | | | | | | 40566,06 | 251942,26 | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.022 | КТЭЦ-3 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов ТСИ -1 Ду 400 L=130 (в т.ч. ПИР) | 2029 - 2030 | Средства за присоединение потребителей | 23711,66 | | | | | 3419,95 | 20291,71 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Подгруппа проектов 002.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истерпанием эксплуатационного ресурса" | | | | | ##### | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31248,72 | 88109,14 |
| 002.02.03.001 | КТЭЦ-3 | Реконструкция тепловых сетей в связи с истерпанием эксплуатационного ресурса | 2049 - 2050 | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию) | 119357,86 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31248,72 | 88109,14 |
| Подгруппа проектов 002.02.06 "Строительство новых насосных станций" | | | | | 978213,25 | 0,00 | 0,00 | 59566,96 | 353430,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 81521,49 | 483694,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 002.02.06.001 | КТЭЦ-3 | Строительство ПНС на пр. Заречье для подключения перспективных потребителей | 2027 - 2028 | Средства за присоединение потребителей | 412997,57 | | | 59566,96 | 353430,61 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.06.002 | КТЭЦ-3 | Строительство ПНС на ул. Садовая вблизи село Новая Тура для подключения перспективных потребителей | 2035 - 2036 | Средства за присоединение потребителей | 565215,69 | | | | | | | | | | | 81521,49 | 483694,19 | | | | | | | | | | | | | | |

| Номер | Наименование источника | Мероприятия | Год реализации | Источник финансирования | Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------|-------------|----------------|-------------------------|--|------|---------|-----------|------------|----------|-----------|----------|-----------|-----------|----------|-----------|------------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| | | | | | Итого | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Итого | | | | | 7446991,53 | 0,00 | 3159,70 | 655014,61 | 3333945,19 | 66448,99 | 107945,88 | 59078,23 | 105536,37 | 243854,29 | 99149,53 | 327285,46 | 1001565,36 | 97280,31 | 42433,77 | 137352,52 | 179673,08 | 113183,81 | 121569,11 | 122549,22 | 161336,94 | 55872,63 | 40811,86 | 35370,91 | 68474,78 | 102194,18 | 165904,81 |

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

Схемой теплоснабжения предусматривается сохранение существующего режима отпуска тепловой энергии в Осиновском сельском поселении.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы теплоснабжения не рассматривались. Все потребители Осиновского с. п. подключены к закрытой системе горячего водоснабжения.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Инвестиции в тепловые сети, предусмотренные схемой теплоснабжения, имеют «поддерживающий» характер. То есть, направлены на реализацию мероприятий по поддержанию нормативного функционирования существующего оборудования, а такие мероприятия, как правило, не имеют инвестиционной привлекательности. Данные мероприятия не генерируют новых денежных потоков. Поэтому для данных мероприятий эффективность инвестиций в данном разделе не рассматривается.

Кроме того, предложены мероприятия для осуществления централизованным теплоснабжением перспективных потребителей. Предлагаемые мероприятия реализуются за счет платы за присоединение потребителей, собственных и бюджетных средств. Реализации предложенных мероприятий обосновано в Главе 5 обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

При модернизации системы теплоснабжения необходимо в первую очередь учитывать его социальную значимость. Ключевое требование — сохранение доступности услуг теплоснабжения для потребителей Осиновского с. п., прежде всего для населения. Это позволит избежать социальной напряженности. Предложенные мероприятия к реализации предусматривают меры по повышению надежности и качества обеспечения абонентов тепловой энергией, что в свою очередь будет фактором долгосрочной операционной эффективности: сократит аварийность, оптимизирует затраты ТСО и

повысит лояльность потребителей, формируя устойчивый спрос на услуги централизованного теплоснабжения в Осиновском сельском поселении.

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

В ранее разработанной Схеме теплоснабжения предусматривались следующие объемы инвестиций по рекомендуемым вариантам развития с 2021 по 2034 гг.:

- общие инвестиции независимо от варианта составляли 125,7 млн руб., в том числе с 2026 по 2034 гг. - инвестиции не заложены;
- по 2 варианту развития 42,8 млн руб., в том числе с 2026 по 2034 гг. - инвестиции не заложены;
- по 3 варианту развития 48,8 млн руб., в том числе с 2026 по 2034 гг. - инвестиции не заложены;

Следует отметить, что в 2025 году ООО «ОТК» реализовало одно мероприятие по перекладки тепловой сети от источника тепловой энергии АО «Энергоцентр «Майский» «Перекладка сетей Ду 250 L~100 п.м. теплоснабжения мкр. Радужный под реконструкцию дороги» стоимостью 16,6 млн руб. с учетом НДС.

Кроме того, с 2016 года ООО «ОТК» в рамках Концессионного соглашения построены следующие объекты:

- магистральный трубопровод тепловой сети 2 ДУ500 (D=530мм.), L=1 700 п.м. (714 м³ / 2829,14 м²);
- трубопровод тепловой сети 2 ДУ300 (D=325 мм.), L= 192,2 п.м (14,415 м³ / 196 м²);
- трубопровод ГВС 2 ДУ150 (D=159 мм.), L= 192,2 п.м.;
- ТП «Майский»;
- ЦТП ООО «ОТК».

Общая стоимость реализации этих мероприятий составила 165 млн руб. с учетом НДС.

10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» (далее – ЕТО) введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении). ЕТО – это ключевой субъект теплоснабжения на территории поселения или городского округа, на которую возлагаются функции по обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей в границах определенной зоны деятельности ЕТО.

Основополагающим документом, определяющим ЕТО для конкретной территории, является схема теплоснабжения. В соответствии со статьей 2 Закона о теплоснабжении статус ЕТО присваивается организации в момент утверждения разрабатываемой (актуализированной) схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

— федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;

— главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;

— главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса ЕТО, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве ЕТО критериям ЕТО, установленным в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 (далее – Правила организации теплоснабжения).

Критерии, порядок присвоения статуса ЕТО и требования к ее деятельности установлены Правилами организации теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 7 Правил организации теплоснабжения установлены следующие критерии присвоения статуса 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 деятельности ЕТО;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно абзацу 9 пункта 2 Правил организации теплоснабжения «Рабочая мощность источника тепловой энергии» – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Согласно абзацу 6 пункта 2 Правил организации теплоснабжения «Емкость тепловых сетей» – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» ЕТО поставляет тепловую энергию (мощность) по единому тарифу всем потребителям, находящимся в зоне ее деятельности и относящимся к одной категории (группе) потребителей.

Единые тарифы на тепловую энергию (мощность) не применяются в отношении потребителей:

- которые заключили договор теплоснабжения по ценам, определенным соглашением сторон в отношении объема, предусмотренного таким договором, в соответствии с Законом о теплоснабжении;
- которые заключили долгосрочный договор теплоснабжения с применением долгосрочного тарифа в отношении объема, предусмотренного таким договором; в случае, предусмотренном частью 9 статьи 23 Закона о теплоснабжении.

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Перечень систем теплоснабжения, расположенных в границах Осиновского сельского поселения, перечень ЕТО представлены в таблице Таблица 10.2.1.

Таблица 10.2.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО - Схема теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан по 2035 года (актуализация на 2021 год), утвержденная постановлением ИК Осиновского с.п. ЗМР РТ от 23.11.2020 № 179 | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|--|--|---|---------------------|--|--|
| 1 | АО «Энергоцентр «Майский» (422527, Республика Татарстан, Зеленодольский район, с. Осинowo, ул. Гагарина, д. 15) | АО «ЭЦМ» | ИСТОЧНИК | 1 | ООО «ОТК» | В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса ЕТО, статус ЕТО присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| | | ООО «ПЭСТ» | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | |
| | | ООО «ОТК» | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | |
| 2 | Казанская ТЭЦ-3 (420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Северо-западная, д. 1) | АО «ТГК-16» | ИСТОЧНИК | 2 | АО «ТГК-16» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и (или) ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 16.10.2020 № 374/4410/123 |
| | | ООО «РСК» | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | |
| 3 | Казанская ТЭЦ-3 (420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Северо-западная, д. 1) | АО «ТГК-16» | ИСТОЧНИК | 3 | ООО «Тепличный комбинат «Майский» им. И.Г. Ганиева | В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса ЕТО, статус ЕТО присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |

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

Описание изменений в зонах деятельности ЕТО, произошедших в ретроспективном периоде, и актуализированные сведения для внесения изменений в реестр ЕТО представлены в таблице 10.3.1.

Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей или теплосетевой организации присвоен статус ЕТО в отношении каждой системы теплоснабжения представлены в таблицах 10.2.1 и 10.3.2.

Таблица 10.3.1 – Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности единых теплоснабжающих организаций на территории Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Изменения в границах системы теплоснабжения | Необходимая корректировка в рамках актуализации (разработки) схемы теплоснабжения |
|--------------------------|--|--|---|---------------------|------------------|--|--|
| 1 | АО «Энергоцентр «Майский» (422527, Республика Татарстан, Зеленодольский район, с. Осиново, ул. Гагарина, д. 15) | АО «ЭЦМ» | ИСТОЧНИК | 1 | ООО «ОТК» | 1. Корректировка наименования ООО «Осиновская теплоснабжающая компания»; | 1. Изменить наименование ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» на ООО «ОТК» в соответствии с ЕГРЮЛ; |
| | | ООО «ПЭСТ» | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | | |
| | | ООО «ОТК» | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | | 2. Изменить наименование АО «Энергоцентр «Майский» на АО «ЭЦМ» в соответствии с ЕГРЮЛ. |
| 2 | Казанская ТЭЦ-3 (420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Северо-западная, д. 1) | АО «ТГК-16» | ИСТОЧНИК | 2 | АО «ТГК-16» | 1. Корректировка состава системы теплоснабжения. | 1. Включить в состав системы теплоснабжения № 2 ТСО ООО «РСК», организация осуществляет свою деятельность на территории Осиновского с. п. с 2021 года. |
| | | ООО «РСК» | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | | |
| 3 | Казанская ТЭЦ-3 (420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Северо-западная, д. 1) | АО «ТГК-16» | ИСТОЧНИК | 3 | - | 1. Корректировка наименования ООО «Тепличный комбинат «Майский»; | 1. Изменить наименование ООО «Тепличный комбинат «Майский» на ООО «Тепличный комбинат «Майский» им. И.Г. Ганиева в соответствии с ЕГРЮЛ; |
| | | ООО «Тепличный комбинат «Майский» им. И.Г. Ганиева | ИСТОЧНИК/ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ (в том числе от коллектора Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16») | | | 2. Корректировка состава системы теплоснабжения; | 3. Упразднить систему теплоснабжения № 3 и лишить статуса ЕТО ООО «Тепличный комбинат «Майский» им. И.Г. Ганиева согласно письму от 26.03.2026 № 122. |

Таблица 10.3.2 – Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м³ | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|--|---|--|--|---|--------------------------|----------------------------|--|---------------------|------------------|---|
| 1 | АО «Энергоцентр «Майский» (422527, Республика Татарстан, Зеленодольский район, с. Осиново, ул. Гагарина, д. 15) | 43,96 | АО «ЭЦМ» | 872 491 | ИСТОЧНИК | СОБСТВЕННОСТЬ | - | ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ | 1 | ООО «ОТК» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и (или) ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: от 01.04.2026 № И 269 |
| | | - | ООО «ПЭСТ» | 2 428 184 | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | СОБСТВЕННОСТЬ | 350 | ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ | | | |
| | | - | ООО «ОТК» | 106 949 | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | КОНЦЕССИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ | 1085 | ЗАЯВКА ПОДАНА | | | |
| 2 | Казанская ТЭЦ-3 (420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Северо-западная, д. 1) | 2390 | АО «ТГК-16» | 26 913 820 | ИСТОЧНИК | СОБСТВЕННОСТЬ | - | ЗАЯВКА ПОДАНА | 2 | АО «ТГК-16» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и (или) ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: от 27.03.2026 № /774 |

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

Описание перечня документов на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, поданных едиными теплоснабжающими организациями, представлено в таблице 10.4.1.

Перечень документов:

— Заявки на присвоение статуса ЕТО от АО «ТГК-16» и ООО «ОТК» (рисунки 10.4.1 – 10.4.3);

— Заявка на лишение статуса ЕТО и упразднение системы теплоснабжения № 3 от ООО «Тепличный комбинат «Майский» им. И.Г. Ганиева (рисунки 10.4.4 – 10.4.5).

Таблица 10.4.1 – Перечень документов на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, поданных едиными теплоснабжающими организациями

| № п/п | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации | Тип документа | Письмо исх. |
|-------|--|--|-----------------------|
| 4.1 | ООО «ОТК» | Заявка на присвоение статуса ЕТО | от 01.04.2026 № И-269 |
| 4.2 | АО «ТГК-16» | Заявка на присвоение статуса ЕТО | от 27.03.2026 №/744 |
| 4.3 | ООО «Тепличный комбинат «Майский» им. И.Г. Ганиева | Заявка на лишение статуса ЕТО и упразднение системы теплоснабжения № 3 | от 26.03.2026 № 122 |



Заявка на присвоение организации
статуса единой теплоснабжающей
организации

АО "ТГК-16"
Исх №774 от
27.03.2026



Главе
Осиновского сельского
поселения Зеленодольского
муниципального района
Республики Татарстан

Ю.А. Харинкину

422527, Республика
Татарстан, Зеленодольский
район,
с. Осиново, ул. 40 лет
Победы, д. 3
Osin.Zel@tatar.ru

Уважаемый Юрий Александрович!

В соответствии с положениями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» АО «ТГК-16» просит присвоить организации статус единой теплоснабжающей организации на территории Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан в следующей системе теплоснабжения:

| № системы теплоснабжения | Наименования источника | № зоны деятельности ЕТО |
|--|--|-------------------------------|
| 2 | Казанская ТЭЦ-3 (420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Северо-западная, д. 1) | 2 |
| Всего: 1 система теплоснабжения | | |

АО «ТГК-16»
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТГК-16»

420015, Российская Федерация, Республика Татарстан, г.о. город Казань, г. Казань, ул. Пушкина, зд. 80, оф. 311.

телефон (843) 203-75-59, E-mail: office@tgc16.ru ИНН 1655189422 КПП 785150001

АО Банк «Аверс» г. Казань БИК 049205774 ИНН 1655500084 корр. счет 30101810500000000774
расчетный счет 407028104000900008256

Рисунок 10.4.1 – Письмо АО «ТГК-16» от 27.03.2026 №/744 (страница 1)

АО «ТГК-16» владеет на правах собственности источником тепловой энергии Казанская ТЭЦ-3 в системе теплоснабжения № 2.

Приложение: 1. Бухгалтерская отчетность за 2025 год в 1 экз.

С уважением,

Генеральный директор

Э.Г. Галеев

| |
|--|
| <p align="center">ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат: 021F7DB30062B3E78D4AE328641B5ADE35</p> <p>Владелец: ГАЛЕЕВ ЭДУАРД ГЕННАДЬЕВИЧ, АО ТГК-16 , ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР</p> <p>Действителен: с 24.09.2025 по 24.12.2026</p> |
|--|

Исп. Юлия Николаевна Звонарева.
Тел.+7(843) 203-76-09, e-mail: ZvonarevaYN@tgc16.ru

**АО «ТГК-16»
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТГК-16»**

420015, Российская Федерация, Республика Татарстан, г.о. город Казань, г. Казань, ул. Пушкина, зд. 80, оф. 311.
телефон (843) 203-75-59, E-mail: office@tgc16.ru ИНН 1655189422 КПП 785150001
АО Банк «Аверс» г. Казань БИК 049205774 ИНН 1655500084 корр. счет 30101810500000000774
расчетный счет 40702810400090008256

Рисунок 10.4.2 – Письмо АО «ТГК-16» от 27.03.2026 №/744 (страница 2)



Общество с ограниченной ответственностью
«Осиновская теплоснабжающая компания»
(ООО «ОТК»)

ул. Гагарина, д. 10а, с. Осиново, Зеленодольский район,
Республика Татарстан, 422527
тел.: +7 (843) 237-50-28
e-mail: info@osinteplocom.ru, сайт www.osinteplocom.ru
ОКПО 36653798, ОГРН 1151673002612
ИНН/КПП 1648041792/164801001

01.04.2026 № И-269

На № _____

Заявка на присвоение организации статуса
единой теплоснабжающей организации

Главе Осиновского сельского
поселения ЗМР РТ

Харинкину Ю. А.

ул. 40 лет Победы, д. 1, с. Осиново,
Зеленодольский район, РТ, 422527, РФ
e-mail: Osin_Zel@tatar.ru

Уважаемый Юрий Александрович!

В связи с разработкой новой схемы теплоснабжения в соответствии с положениями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», а так же на основании запроса о направлении заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации ООО «ОТК» просит присвоить организации статус единой теплоснабжающей организации на территории Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан в следующей системе теплоснабжения:

| № системы теплоснабжения | Наименования источника | № зоны деятельности ЕТО |
|---------------------------------|---|-------------------------------|
| 1 | АО «Энергоцентр Майский» (АО «ЭЦМ») (422527, Республика Татарстан, Зеленодольский район, с. Осиново, ул. Гагарина, д. 15) | 1 |
| Всего: 1 система теплоснабжения | | |

ООО «ОТК» владеет на правах концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения на территории Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан от 13 мая 2016 года тепловыми сетями в системе теплоснабжения № 1 в районе зоны деятельности по транспортировке тепловой энергии и ГВС ООО «ПЭСТ», потребителей тепловой энергии, УК «Жил-Сервис», МОУ лицея им. ВВ Карпова, ООО УК «Лотос», ООО ЖСК «Премиум», ООО УК «Системное управление».

Приложение: 1. Бухгалтерская отчетность за 2025 год в 1 экз. на 5 л;

2. Схема зоны деятельности теплоснабжения ЕТО-1.

Генеральный директор

Павлов Николай Иванович
Главный инженер
Тел. +7 (843) 237-50-48
pnz@osinteplocom.ru

С.А. Куминов

Рисунок 10.4.3 – Письмо ООО «ОТК» от 01.04.2026 № И-269

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ТЕПЛИЧНЫЙ КОМБИНАТ

«МАЙСКИЙ»

ИМЕНИ И.Г. ГАНИЕВА

Министерство сельского хозяйства
и продовольствия
Республики Татарстан



422527 Россия, Республика Татарстан
Зеленодольский р-н, с. Осиново, ул. Гагарина, д.15

№ 122 от « 26 » 03 2026 г.

И. Г. ГАНИЕВ ИСЕМЕНДЭГЕ

«МАЙСКИЙ»

ТЕПЛИЦА КОМБИНАТА

ЖАВАПТЫЛЫГЫ ЧИКЛЭНГЭН ЖӘМГҮЯТЕ

Татарстан Республикасы

Авыл хужалыгы

һәм азык-төлек министрлыгы

422527 Татарстан Республикасы,
Яшел Үзән районы, Осиново авылы, Гагарин ур., 15 нче йорт

Главе Осиновского
Сельского поселения ЗМР РТ
Ю.А. Харинкину

Уважаемый Юрий Александрович!

В соответствии с законодательством Российской Федерации, а именно п.15 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 (далее – Правила) Организация, имеющая статус единой теплоснабжающей организации, вправе подать главе сельского поселения, расположенного на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации), заявление о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации. Заявление о прекращении функций единой теплоснабжающей организации должно быть представлено до 1 августа текущего года.

Схемой теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан по 2035 года (актуализация на 2021 год), утвержденной постановлением Исполнительного комитета Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан от 23.11.2020 № 179 присвоен статус единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО) ЕТО-3 ООО «Тепличный комбинат «Майский» им. И.Г. Ганиева без указания основания для присвоения статуса ЕТО.

Уведомление о начале работ по теме: «Схема теплоснабжения Осиновского сельского поселения на период до 2050 года» опубликовано 14.01.2026 – новая разработка.

Прошу Вас при новой разработке «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения на период до 2050 года» исключить статус ЕТО-3 с ООО «Тепличный комбинат «Майский» им. И.Г. Ганиева в соответствии с тем, что Общество является частной организацией и тепловая энергия как

тел.: +7 (843) 524-21-21
сайт: www.maiski.ru
почта: maiski@mail.ru

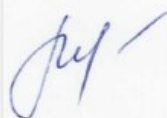
000122

Рисунок 10.4.4 – Письмо ООО «Тепличный комбинат «Майский» им. И.Г. Ганиева от 26.03.2026 № 122 (страница 1)

генерируемая, так и приобретаемая от источника комбинированной выработки АО «ТГК-16» «Казанская ТЭЦ-3» используются исключительно для покрытия собственных нужд Компании. Отпуск сторонним потребителям общественно-деловой, жилой застройки и коммерческим не осуществляется. А также упразднить систему теплоснабжения № 3 ООО «Тепличный комбинат «Майский» им. И.Г. Ганиева.

Принятые Вами решения будут соответствовать нормативно-правовым актам Российской Федерации: пункту 13 Схема теплоснабжения и актуализированные схемы теплоснабжения (при их наличии) при утверждении новой (разработанной) схемы теплоснабжения подлежат признанию утратившими силу соответствующим должностным лицом (органом), утвердившим схему теплоснабжения (актуализированную схему теплоснабжения), согласно Требованиям к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154.

/Генеральный директор



Р.И. Ганиев

Рисунок 10.4.5 – Письмо ООО «Тепличный комбинат «Майский» им. И.Г. Ганиева от 26.03.2026 № 122 (страница 2)

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах сельского поселения

На территории Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан предлагается на 2026 год утвердить статус ЕТО для 2 организаций в 2 зонах деятельности ЕТО, образованных на базе 2 систем теплоснабжения. Предлагаемый к утверждению реестр единых теплоснабжающих организаций и систем теплоснабжения и описание зон деятельности ЕТО на территории Осиновского сельского поселения на 2026 год представлено в таблице 10.5.1, которая содержит следующую информацию:

- перечень зон деятельности ЕТО;
- количество систем теплоснабжения, входящих в каждую зону деятельности ЕТО, и их перечень.

Таблица 10.5.1 – Предлагаемый к утверждению реестр единых теплоснабжающих организаций и систем теплоснабжения и описание зон деятельности ЕТО на территории Осиновского сельского поселения на 2026 год

| № зоны деятельности и (Код ЕТО) | Утвержденная ЕТО | Наименования источников | Кол-во систем теплоснабжения |
|----------------------------------|------------------|--|------------------------------|
| 1 | ООО «ОТК» | АО «Энергоцентр «Майский» (АО «ЭЦМ») (422527, Республика Татарстан, Зеленодольский район, с. Осиново, ул. Гагарина, д. 15) | 1 |
| 2 | АО «ТГК-16» | Казанская ТЭЦ-3 (АО «ТГК-16») (420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Северо-западная, д. 1) | 1 |
| Итого: | | | |
| Количество систем теплоснабжения | | | 2 |
| Количество зон деятельности ЕТО | | | 2 |
| Количество ЕТО | | | 2 |

Границы зон деятельности ЕТО на 01.01.2026 год приведены на рисунках 10.5.1 и 10.5.2.

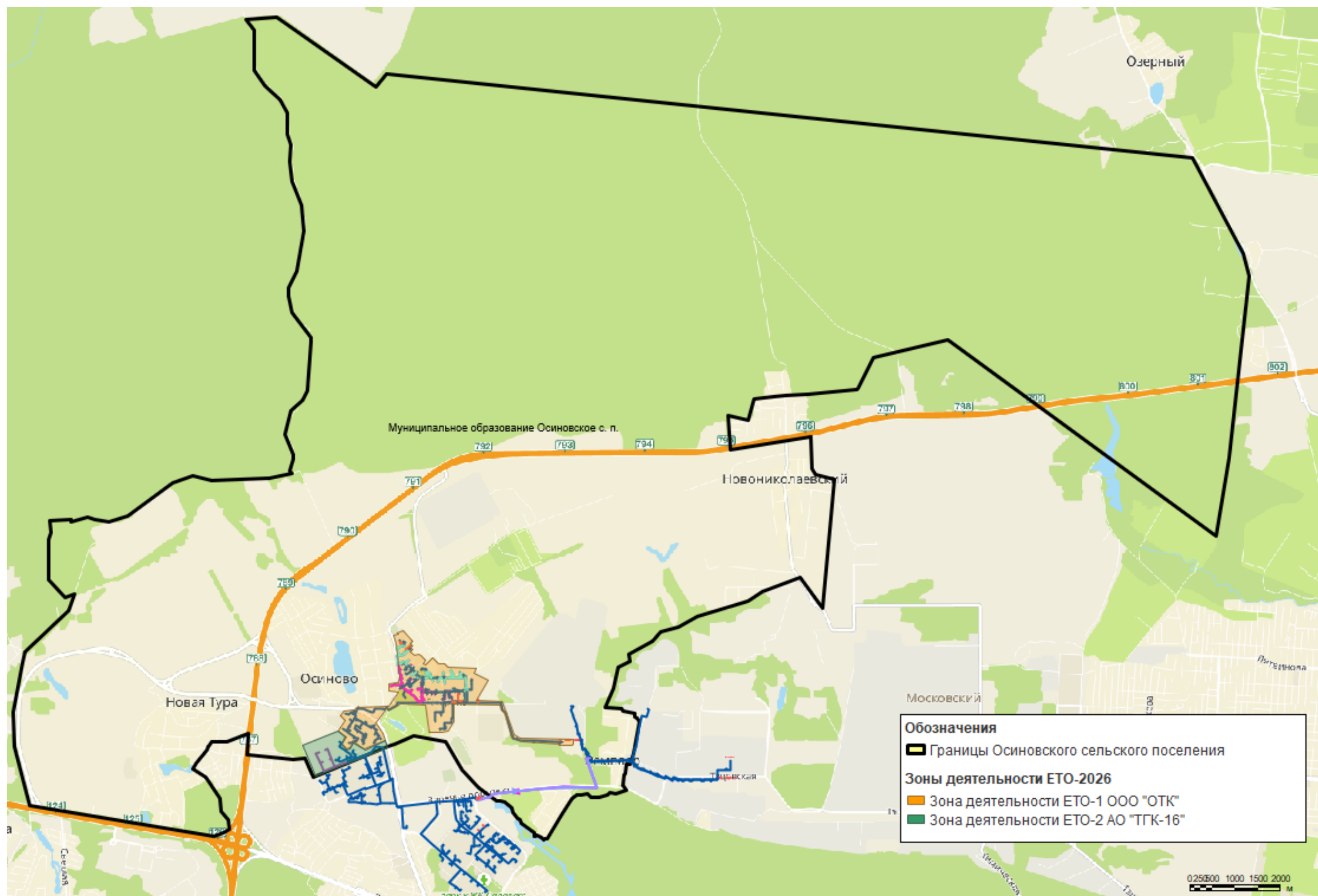


Рисунок 10.5.1 – Границы зон деятельности ЕТО по состоянию на 01.01.2026

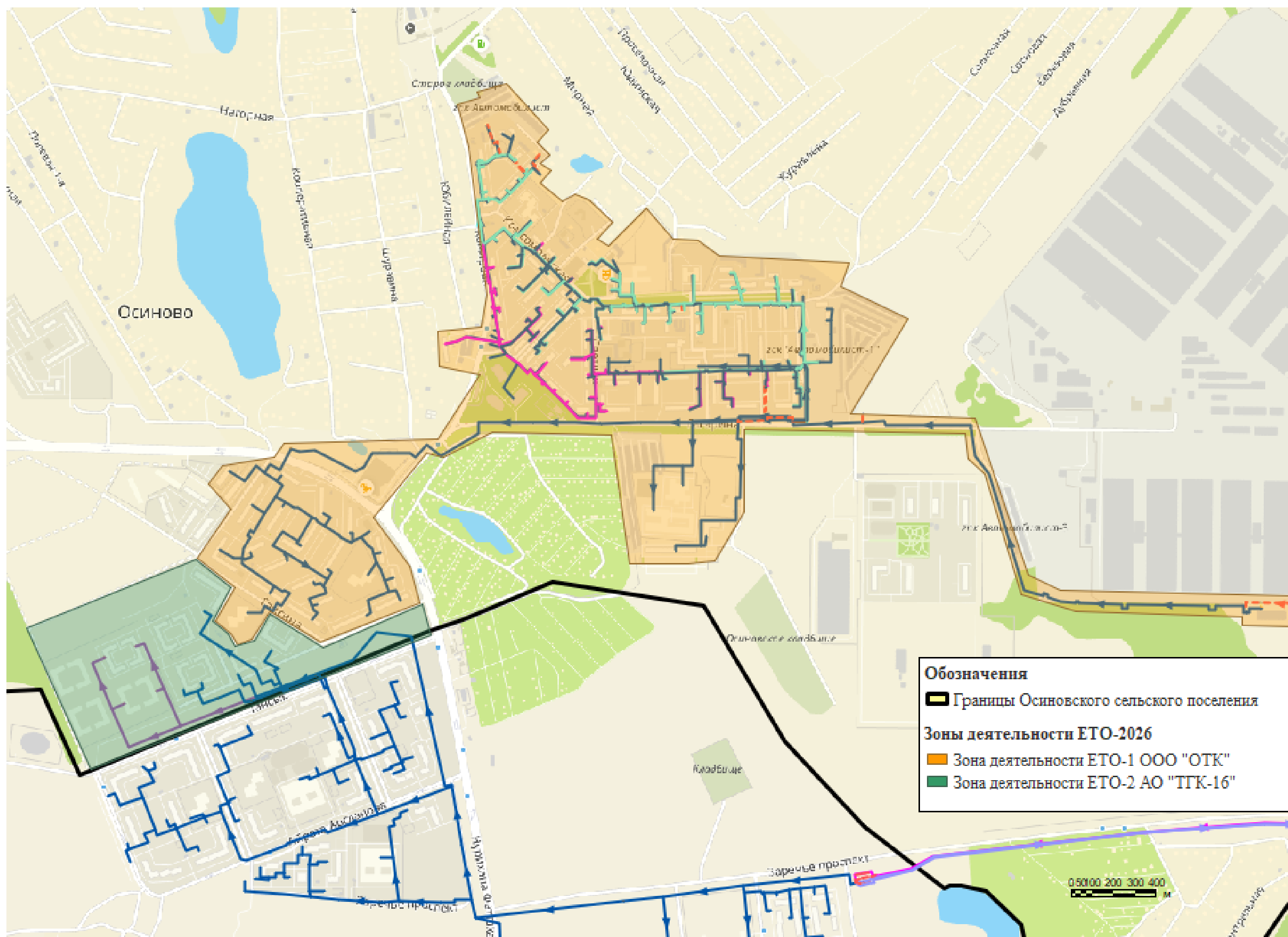


Рисунок 10.5.2 – Границы зон деятельности ЕТО по состоянию на 01.01.2026 в увеличенном масштабе

11 Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Определение показателей потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения с разбивкой тепловых нагрузок на максимальное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение.

Для определения договорной величины потребления тепловой энергии Осиновского с. п. на 01.01.2026 использованы исходные данные теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарное значение потребности в тепловой мощности на цели теплоснабжения на основе договорных обязательств (с учетом среднечасовой нагрузки горячего водоснабжения) на 01.01.2026 составляет 47,419 Гкал/час, в том числе:

- отопление и вентиляция – 45,588 Гкал/ч;
- горячее водоснабжение (среднечасовая) – 1,832 Гкал/ч.

Показатели договорной нагрузки на 01.01.2026 с разделением по зонам деятельности теплоснабжающих организаций представлены в таблице 11.1. Потребителями тепловой энергии системы централизованного теплоснабжения Осиновского с. п. являются жилые здания, объекты общественно-делового и производственного назначения.

Таблица 11.1 – Договорные тепловые нагрузки в Осиновском сельском поселении на 01.01.2026

| N зоны ЕТО | | | 1 | 2 | 3 | ИТОГО |
|--------------------------------------|--------------------------|------------------------|---------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|--------|
| Наименование ЕТО | | | ООО «ОТК» | АО «ТГК-16» | ООО «Тепличный комбинат «Майский» | |
| Источник тепловой энергии | | | АО «Энергоцентр «Майский» | Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | | |
| Договорные тепловые нагрузки, Гкал/ч | население | отопление и вентиляция | 28,201 | 9,598 | 0 | 37,799 |
| | | горячее водоснабжение | 1,295 | 0,409 | 0 | 1,704 |
| | | суммарная нагрузка | 29,496 | 10,006 | 0 | 39,502 |
| | прочие | отопление и вентиляция | 2,789 | 0 | 5 | 7,789 |
| | | горячее водоснабжение | 0,128 | 0 | 0 | 0,128 |
| | | суммарная нагрузка | 2,917 | 0 | 5 | 7,917 |
| | Всего суммарная нагрузка | | | 32,413 | 10,006 | 5 |

12 Решения по бесхозным тепловым сетям

В соответствии Федеральным законом от 27.07.2010г. 190-ФЗ «О теплоснабжении», бесхозный объект теплоснабжения – это совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии, который не имеет собственника или собственник которого неизвестен либо от права собственности на который собственник отказался, а также не определена эксплуатирующая организация.

При выявлении бесхозного объекта теплоснабжения, в течение шестидесяти дней с даты выявления бесхозного объекта теплоснабжения орган местного самоуправления обязан обеспечить проведение обследования бесхозного объекта теплоснабжения, организовать работы по принятию к учету бесхозного объекта теплоснабжения.

В течение тридцати дней с даты принятия органом регистрации прав на учет бесхозного объекта теплоснабжения, но не ранее приведения его в соответствие с требованиями безопасности, подготовки и утверждения документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, и до даты регистрации права собственности на бесхозный объект теплоснабжения орган местного самоуправления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозным объектом теплоснабжения, либо единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть, являющиеся бесхозными объектами теплоснабжения, и которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения.

По состоянию на 01.01.2026 на территории Осиновского с. п. выявлено 178 м (в двухтрубном исчислении) тепловых сетей, имеющих признаки бесхозных.

Перечень участков тепловых сетей, имеющих признаки бесхозных, представлен в таблице 12.1.

Таблица 12.1 – Перечень участков тепловых сетей, имеющих признаки бесхозных

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Наименование | Назначение | Диаметр, мм | Протяженность в 2-х трубном исчислении, м |
|--|---------------------------|--|-------------------|-------------|---|
| 1 | АО «Энергоцентр «Майский» | Тепловая сеть от ТК-1 до ТК-0 (с. Осиново, ул. Майская)* | Распределительный | 300 | 178 |
| *Обслуживание тепловой сети осуществляет ООО «ОТК» в рамках концессионного соглашения. | | | | | |

13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, муниципального округа, 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 соответствии с Региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Татарстан на 2019-2028 годы

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии на территории Осиновского с. п. отсутствуют.

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

При корректировке Региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Татарстан на 2019-2028 годы предлагается учесть необходимость строительства перспективных БМК, описание мероприятий по строительству и перспективные балансы тепловой мощности которых представлены в подразделе 4.1.

13.4 Описание решений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

В соответствии с обосновывающими материалами к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2025 – 2030 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 29.11.2024 № 2328, источник тепловой энергии, функционирующий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, до 2030 года АО «Энергоцентр «Майский» планируется эксплуатировать без изменений установленной электрической мощности.

13.5 Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

Предложения по строительству новых источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Осиновского с. п. отсутствуют.

13.6 Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

При принятии решений о развитии системы водоснабжения в части утвержденной схемы водоснабжения, относящейся к системам теплоснабжения, необходимо учитывать

сведения о перспективной застройке, описанные в Главах 2 и 5 обосновывающих материалов настоящей схемы теплоснабжения.

13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения сельского поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения сельского поселения необходимо учесть сведения о перспективной застройке, описанные в Главах 2 и 5 обосновывающих материалов настоящей схемы теплоснабжения, а также. учесть прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии (Глава 6 обосновывающих материалов настоящей схемы теплоснабжения).

Иные предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения сельского поселения, единой схемы водоснабжения и водоотведения отсутствуют.

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

14.1 Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность

Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

- общая отапливаемая площадь жилых зданий;
- общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;
- тепловая нагрузка всего, в том числе:
 - в жилищном фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции; для целей горячего водоснабжения.
- расход тепловой энергии, всего, в том числе:
 - в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
- удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;
- удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- градус-сутки отопительного периода;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;
- средняя плотность тепловой нагрузки;
- средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;
- средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность представлены в таблице 14.1.1.

Таблица 14.1.1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|--------------------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| ЕТО № 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | 102,13 | 103,57 | 105,02 | 146,27 | 174,27 | 279,59 | 294,59 | 401,08 | 401,08 | 459,79 | 459,79 | 526,72 | 537,28 | 556,19 | 566,75 | 578,86 | 578,86 | 578,86 | 578,86 | 578,86 | 578,86 | 578,86 | 578,86 | 578,86 | 578,86 | 578,86 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 30,00 | 60,00 | 80,00 | 93,00 | 106,00 | 119,00 | 138,72 | 151,72 | 175,81 | 222,56 | 269,31 | 316,06 | 362,81 | 362,81 | 362,81 | 362,81 | 362,81 | 362,81 | 362,81 | 362,81 | 362,81 | 362,81 | 362,81 | 362,81 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | 10,01 | 11,17 | 16,23 | 55,69 | 80,89 | 170,25 | 186,62 | 278,13 | 284,36 | 336,09 | 391,22 | 460,21 | 483,79 | 515,32 | 538,90 | 550,43 | 550,43 | 550,43 | 550,43 | 550,43 | 550,43 | 550,43 | 550,43 | 550,43 | 550,43 | 550,43 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | 10,01 | 11,17 | 12,33 | 47,88 | 70,48 | 155,76 | 168,05 | 255,47 | 255,47 | 303,11 | 303,11 | 356,94 | 365,36 | 381,73 | 390,15 | 401,67 | 401,67 | 401,67 | 401,67 | 401,67 | 401,67 | 401,67 | 401,67 | 401,67 | 401,67 | 401,67 |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | 9,60 | 10,53 | 11,45 | 39,90 | 57,98 | 126,20 | 136,03 | 205,97 | 205,97 | 244,08 | 244,08 | 287,14 | 293,88 | 306,97 | 313,71 | 322,93 | 322,93 | 322,93 | 322,93 | 322,93 | 322,93 | 322,93 | 322,93 | 322,93 | 322,93 | 322,93 |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,41 | 0,64 | 0,87 | 7,98 | 12,50 | 29,56 | 32,02 | 49,50 | 49,50 | 59,03 | 59,03 | 69,80 | 71,48 | 74,75 | 76,44 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 | 78,74 |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 3,90 | 7,81 | 10,41 | 14,49 | 18,58 | 22,66 | 28,89 | 32,98 | 40,61 | 55,77 | 70,93 | 86,10 | 101,26 | 101,26 | 101,26 | 101,26 | 101,26 | 101,26 | 101,26 | 101,26 | 101,26 | 101,26 | 101,26 | 101,26 |
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 3,12 | 6,25 | 8,33 | 11,59 | 14,86 | 18,13 | 23,11 | 26,38 | 32,49 | 44,62 | 56,75 | 68,88 | 81,01 | 81,01 | 81,01 | 81,01 | 81,01 | 81,01 | 81,01 | 81,01 | 81,01 | 81,01 | 81,01 | 81,01 |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,78 | 1,56 | 2,08 | 2,90 | 3,72 | 4,53 | 5,78 | 6,60 | 8,12 | 11,15 | 14,19 | 17,22 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | 15,19 | 16,95 | 24,63 | 84,51 | 122,75 | 258,35 | 283,19 | 422,05 | 431,51 | 510,00 | 593,66 | 698,35 | 734,13 | 781,98 | 817,76 | 835,24 | 835,24 | 835,24 | 835,24 | 835,24 | 835,24 | 835,24 | 835,24 | 835,24 | 835,24 | 835,24 |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | 15,19 | 16,95 | 18,71 | 72,66 | 106,95 | 236,36 | 255,00 | 387,66 | 387,66 | 459,96 | 459,96 | 541,64 | 554,41 | 579,25 | 592,03 | 609,51 | 609,51 | 609,51 | 609,51 | 609,51 | 609,51 | 609,51 | 609,51 | 609,51 | 609,51 | 609,51 |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | 14,57 | 15,97 | 17,38 | 60,54 | 87,98 | 191,50 | 206,42 | 312,55 | 312,55 | 370,38 | 370,38 | 435,73 | 445,94 | 465,82 | 476,04 | 490,02 | 490,02 | 490,02 | 490,02 | 490,02 | 490,02 | 490,02 | 490,02 | 490,02 | 490,02 | 490,02 |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | 0,62 | 0,97 | 1,33 | 12,12 | 18,97 | 44,86 | 48,59 | 75,12 | 75,12 | 89,58 | 89,58 | 105,91 | 108,47 | 113,43 | 115,99 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 |
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 5,92 | 11,85 | 15,80 | 21,99 | 28,19 | 34,39 | 43,84 | 50,04 | 61,62 | 84,63 | 107,64 | 130,65 | 153,65 | 153,65 | 153,65 | 153,65 | 153,65 | 153,65 | 153,65 | 153,65 | 153,65 | 153,65 | 153,65 | 153,65 |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 4,74 | 9,48 | 12,64 | 17,59 | 22,55 | 27,51 | 35,08 | 40,03 | 49,30 | 67,70 | 86,11 | 104,52 | 122,92 | 122,92 | 122,92 | 122,92 | 122,92 | 122,92 | 122,92 | 122,92 | 122,92 | 122,92 | 122,92 | 122,92 |
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 1,18 | 2,37 | 3,16 | 4,40 | 5,64 | 6,88 | 8,77 | 10,01 | 12,32 | 16,93 | 21,53 | 26,13 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | 98,02 | 107,83 | 117,38 | 327,36 | 404,45 | 557,10 | 570,44 | 636,96 | 636,96 | 659,24 | 659,24 | 677,67 | 680,02 | 686,32 | 688,39 | 693,89 | 693,89 | 693,89 | 693,89 | 693,89 | 693,89 | 693,89 | 693,89 | 693,89 | 693,89 | 693,89 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м²/год | - | - | - | - | 0,14 | 0,15 | 0,17 | 0,41 | 0,50 | 0,68 | 0,70 | 0,78 | 0,78 | 0,81 | 0,81 | 0,83 | 0,83 | 0,84 | 0,84 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | - | - | - | - | 2802,80 | 2840,00 | 2805,90 | 2772,00 | 2738,30 | 2704,80 | 2671,50 | 2638,40 | 2605,50 | 2572,80 | 2540,30 | 2508,00 | 2475,90 | 2444,00 | 2412,30 | 2380,80 | 2349,50 | 2318,40 | 2287,50 | 2256,80 | 2226,30 | 2196,00 | 2165,90 | 2136,00 | 2106,30 | 2076,80 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² (°С х сут) | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 130,13 | 130,13 | 130,13 | 155,84 | 175,25 | 190,42 | 208,29 | 217,35 | 230,98 | 250,59 | 263,39 | 272,40 | 279,09 | 279,09 | 279,09 | 279,09 | 279,09 | 279,09 | 279,09 | 279,09 | 279,09 | 279,09 | 279,09 | 279,09 |
| 10. | Удельное приведенное потребление | Гкал/м²/(°С х сут) | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|---------------------------|--|-------------------|------|------|------|------|---------|---------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | тепловой энергии в общественно-деловом фонде | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | 1,00 | 1,03 | 0,56 | 0,79 | 0,83 | 1,03 | 1,02 | 1,11 | 1,08 | 1,11 | 1,11 | 1,10 | 1,07 | 1,06 | 1,03 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | 1455,30 | 1516,27 | 792,31 | 1267,49 | 1350,02 | 1772,09 | 1746,10 | 1934,84 | 1852,84 | 1902,49 | 1647,55 | 1637,94 | 1554,91 | 1499,71 | 1436,52 | 1459,39 | 1459,39 | 1459,39 | 1459,39 | 1459,39 | 1459,39 | 1459,39 | 1459,39 | 1459,39 | 1459,39 | 1459,39 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | 2,64 | 2,88 | 2,84 | 8,15 | 10,59 | 18,28 | 18,79 | 23,72 | 23,09 | 24,94 | 22,63 | 23,62 | 22,87 | 22,50 | 21,89 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 |
| ЕТО № 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «ЭНЕРГОЦЕНТР «МАЙСКИЙ» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 274,75 | 274,75 | 274,75 | 274,75 | 274,75 | 274,75 | 274,75 | 274,75 | 274,75 | 274,75 | 274,75 | 274,75 | 274,75 | 274,75 | 274,75 | 274,75 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 | 31,76 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,41 | 32,40 | 32,40 | 32,39 | 32,38 | 32,38 | 32,38 | 35,57 | 35,56 | 35,56 | 35,56 | 35,56 | 35,56 | 35,56 | 35,56 | 35,56 | 35,56 | 35,56 | 35,56 | 35,56 | 35,56 | 35,56 | 35,56 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | 29,50 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,48 | 29,48 | 29,47 | 29,46 | 29,46 | 29,46 | 29,45 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | 28,20 | 28,20 | 28,20 | 28,20 | 28,19 | 28,19 | 28,19 | 28,18 | 28,18 | 28,17 | 28,17 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 |
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | 49,18 | 49,18 | 49,18 | 49,17 | 49,17 | 49,16 | 49,15 | 49,14 | 49,14 | 49,13 | 53,98 | 53,97 | 53,97 | 53,97 | 53,97 | 53,97 | 53,97 | 53,97 | 53,97 | 53,97 | 53,97 | 53,97 | 53,97 | 53,97 | 53,97 | 53,97 |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | 44,76 | 44,75 | 44,75 | 44,74 | 44,74 | 44,73 | 44,72 | 44,71 | 44,70 | 44,70 | 44,69 | 44,68 | 44,68 | 44,68 | 44,68 | 44,68 | 44,68 | 44,68 | 44,68 | 44,68 | 44,68 | 44,68 | 44,68 | 44,68 | 44,68 | 44,68 |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,78 | 42,78 | 42,77 | 42,76 | 42,76 | 42,75 | 42,75 | 42,74 | 42,74 | 42,74 | 42,74 | 42,74 | 42,74 | 42,74 | 42,74 | 42,74 | 42,74 | 42,74 | 42,74 | 42,74 | 42,74 | 42,74 |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 |
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 |
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | 124,67 | 124,62 | 124,62 | 124,60 | 124,59 | 124,57 | 124,54 | 124,52 | 124,50 | 124,48 | 107,19 | 107,16 | 107,16 | 107,16 | 107,16 | 107,16 | 107,16 | 107,16 | 107,16 | 107,16 | 107,16 | 107,16 | 107,16 | 107,16 | 107,16 | 107,16 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м²/год | - | - | - | - | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------------------------|---|---------------------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | - | - | - | - | 2802,80 | 2840,00 | 2805,90 | 2772,00 | 2738,30 | 2704,80 | 2671,50 | 2638,40 | 2605,50 | 2572,80 | 2540,30 | 2508,00 | 2475,90 | 2444,00 | 2412,30 | 2380,80 | 2349,50 | 2318,40 | 2287,50 | 2256,80 | 2226,30 | 2196,00 | 2165,90 | 2136,00 | 2106,30 | 2076,80 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² (°C x сут) | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/ м² | - | - | - | - | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | 91,94 | |
| 10. | Удельное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м² /(°C x сут) | - | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/ га | - | - | - | - | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 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 | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | 180,84 | 180,84 | 180,84 | 180,84 | 180,85 | 180,85 | 180,86 | 180,87 | 180,87 | 180,88 | 175,74 | 175,75 | 175,75 | 175,75 | 175,75 | 175,75 | 175,75 | 175,75 | 175,75 | 175,75 | 175,75 | 175,75 | 175,75 | 175,75 | 175,75 | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/ чел. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/че л/год | - | - | - | - | 4,27 | 4,27 | 4,25 | 4,20 | 4,17 | 4,10 | 4,08 | 4,01 | 4,00 | 3,96 | 3,91 | 3,85 | 3,82 | 3,79 | 3,76 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | |
| Перспективная БМК 2 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | 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 | 1,26 | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | 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 | 1,26 | |
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------------------------|---|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 1,92 |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,38 | 0,38 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/ м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² /год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2540,30 | 2508,00 | 2475,90 | 2444,00 | 2412,30 | 2380,80 | 2349,50 | 2318,40 | 2287,50 | 2256,80 | 2226,30 | 2196,00 | 2165,90 | 2136,00 | 2106,30 | 2076,80 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² (°С х сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/ м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 256,81 | 256,81 | 256,81 | 256,81 | 256,81 | 256,81 | 256,81 | 256,81 | 256,81 | 256,81 | 256,81 | 256,81 | 256,81 | 256,81 | 256,81 | 256,81 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м² /(°С х сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/ га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,44 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/ чел. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/че л/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективная БМК 1 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/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 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/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 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|------------------------------|---|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | 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 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² /год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С x сут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2638,40 | 2605,50 | 2572,80 | 2540,30 | 2508,00 | 2475,90 | 2444,00 | 2412,30 | 2380,80 | 2349,50 | 2318,40 | 2287,50 | 2256,80 | 2226,30 | 2196,00 | 2165,90 | 2136,00 | 2106,30 | 2076,80 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² (°С x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 | 256,38 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м² /(°С x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективная БМК 4,6 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 14,37 | 14,37 | 14,37 | 14,37 | 14,37 | 14,37 | 14,37 | 14,37 | 14,37 | 14,37 | 14,37 | 14,37 | 14,37 | 14,37 | 14,37 | 14,37 | 14,37 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|--------|---|--------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | общественно-деловых зданий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 |
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 |
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м²/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С x сут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2572,80 | 2540,30 | 2508,00 | 2475,90 | 2444,00 | 2412,30 | 2380,80 | 2349,50 | 2318,40 | 2287,50 | 2256,80 | 2226,30 | 2196,00 | 2165,90 | 2136,00 | 2106,30 | 2076,80 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² (°С x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 256,06 | 256,06 | 256,06 | 256,06 | 256,06 | 256,06 | 256,06 | 256,06 | 256,06 | 256,06 | 256,06 | 256,06 | 256,06 | 256,06 | 256,06 | 256,06 | 256,06 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м²/(°С x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|------------------------------|---|--------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/ чел. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективная БМК 0,6 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/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 | 0,38 |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/ м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² /год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2508,00 | 2475,90 | 2444,00 | 2412,30 | 2380,80 | 2349,50 | 2318,40 | 2287,50 | 2256,80 | 2226,30 | 2196,00 | 2165,90 | 2136,00 | 2106,30 | 2076,80 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² (°C x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в | Гкал/ч/ м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 258,15 | 258,15 | 258,15 | 258,15 | 258,15 | 258,15 | 258,15 | 258,15 | 258,15 | 258,15 | 258,15 | 258,15 | 258,15 | 258,15 | 258,15 |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | общественно-деловом фонде | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м² /((°С x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,30 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективная БМК 36 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 112,73 | 112,73 | 112,73 | 112,73 | 112,73 | 112,73 | 112,73 | 112,73 | 112,73 | 112,73 | 112,73 | 112,73 | 112,73 | 112,73 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 | 28,86 |
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | 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 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 |
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² /год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2475,90 | 2444,00 | 2412,30 | 2380,80 | 2349,50 | 2318,40 | 2287,50 | 2256,80 | 2226,30 | 2196,00 | 2165,90 | 2136,00 | 2106,30 | 2076,80 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² (°С х сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/ м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 255,98 | 255,98 | 255,98 | 255,98 | 255,98 | 255,98 | 255,98 | 255,98 | 255,98 | 255,98 | 255,98 | 255,98 | 255,98 | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м² /(°С х сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/ га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/ чел. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел /год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективная БМК 12 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 |
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 11,58 | 11,58 | 11,58 | 11,58 | 11,58 | 11,58 | 11,58 | 11,58 | 11,58 | 11,58 | 11,58 | 11,58 | 11,58 |
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² /год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С x сут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2444,00 | 2412,30 | 2380,80 | 2349,50 | 2318,40 | 2287,50 | 2256,80 | 2226,30 | 2196,00 | 2165,90 | 2136,00 | 2106,30 | 2076,80 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² (°С x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 256,09 | 256,09 | 256,09 | 256,09 | 256,09 | 256,09 | 256,09 | 256,09 | 256,09 | 256,09 | 256,09 | 256,09 | 256,09 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м² /(°С x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективная БМК 26 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 81,06 | 81,06 | 81,06 | 81,06 | 81,06 | 81,06 | 81,06 | 81,06 | 81,06 | 81,06 | 81,06 | 81,06 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|------------------------------|---|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | |
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 |
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² /год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С x сут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2412,30 | 2380,80 | 2349,50 | 2318,40 | 2287,50 | 2256,80 | 2226,30 | 2196,00 | 2165,90 | 2136,00 | 2106,30 | 2076,80 | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² (°С x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м² /(°С x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективная БМК 1,2 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | | |
|--------|---|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|
| | площадь жилых зданий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | |
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² /год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2380,80 | 2349,50 | 2318,40 | 2287,50 | 2256,80 | 2226,30 | 2196,00 | 2165,90 | 2136,00 | 2106,30 | 2076,80 | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² (°С х сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 255,35 | 255,35 | 255,35 | 255,35 | 255,35 | 255,35 | 255,35 | 255,35 | 255,35 | 255,35 | 255,35 | 255,35 | 255,35 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м² /(°С х сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измере ния | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|--|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/ чел. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/че л/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективная БМК 13 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 |
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/ м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² /год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2349,50 | 2318,40 | 2287,50 | 2256,80 | 2226,30 | 2196,00 | 2165,90 | 2136,00 | 2106,30 | 2076,80 |
| 8. | Удельное приведенное потребление | Гкал/м² (°С х сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|------------------------------|---|----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 255,67 | 255,67 | 255,67 | 255,67 | 255,67 | 255,67 | 255,67 | 255,67 | 255,67 | 255,67 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м² / (°С x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективная БМК 2,5 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/ м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² /год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С x сут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2318,40 | 2287,50 | 2256,80 | 2226,30 | 2196,00 | 2165,90 | 2136,00 | 2106,30 | 2076,80 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² (°С x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/ м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 256,20 | 256,20 | 256,20 | 256,20 | 256,20 | 256,20 | 256,20 | 256,20 | 256,20 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м² /(°С x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/ га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/ чел. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/че л/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективная БМК 10 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31,05 | 31,05 | 31,05 | 31,05 | 31,05 | 31,05 | 31,05 | 31,05 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 | 7,95 |
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 |
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² /год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2287,50 | 2256,80 | 2226,30 | 2196,00 | 2165,90 | 2136,00 | 2106,30 | 2076,80 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² (°C x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 | 256,00 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м² /(°C x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 12. | Средня плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективная БМК 34 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|--------|---|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | 20,61 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | 31,27 | 31,27 | 31,27 | 31,27 | 31,27 | 31,27 | 31,27 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | 644,00 | 644,00 | 644,00 | 644,00 | 644,00 | 644,00 | 644,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² /год | - | - | - | - | - | - | - | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | - | - | - | - | - | - | - | 2772,00 | 2738,30 | 2704,80 | 2671,50 | 2638,40 | 2605,50 | 2572,80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² (°C x сут) | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м² /(°C x сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | - | - | - | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единиц ы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|--------------------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективная БМК 15 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | 19,00 | 19,00 | 19,00 | 19,00 | 19,00 | 19,00 | 19,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,79 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | в жилищном фонде | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | 14,86 | 14,86 | 14,86 | 14,86 | 14,86 | 14,86 | 14,86 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | 644,21 | 644,21 | 644,21 | 644,21 | 644,21 | 644,21 | 644,21 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² /год | - | - | - | - | - | - | - | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | - | - | - | - | - | - | - | 2772,00 | 2738,30 | 2704,80 | 2671,50 | 2638,40 | 2605,50 | 2572,80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м² (°С х сут) | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-------|---|----------------------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м² / (°С х сут) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | - | - | - | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

14.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника комбинированной выработки

Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

- установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;
- установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки, в том числе базовая (турбоагрегатов) и пиковая;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе из отборов турбоагрегатов;
- доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, отпущенную с шин источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, выработанную на базе теплового потребления;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива на источнике комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов источника комбинированной выработки;
- удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от источника комбинированной выработки;

– относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника комбинированной выработки представлены в таблице 14.2.1.

Таблица 14.2.1 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника комбинированной выработки

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-------------------------------------|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| ЕТО №2, Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установленная электрическая мощность ТЭЦ | МВт | 787,8 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | 789,6 | |
| 2. | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе: | Гкал/ч | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 |
| 2.1. | базовая (турбоагрегатов) | Гкал/ч | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 | 1630 |
| 2.2. | пиковая | Гкал/ч | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 | 760 |
| 4. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 329,2 | 340,5 | 391,5 | 396,4 | 408,1 | 398,9 | 399,5 | 426,6 | 439,2 | 491,1 | 493,4 | 544,9 | 548,3 | 577,2 | 607,9 | 646,3 | 659,5 | 677,1 | 690,2 | 696,6 | 696,6 | 696,6 | 696,6 | 696,6 | 696,6 | 696,6 | 696,6 | 696,6 | 696,6 | 696,6 |
| 5. | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | % | 86,2 | 85,8 | 83,6 | 83,4 | 82,9 | 83,3 | 83,3 | 82,1 | 81,6 | 79,5 | 79,4 | 77,2 | 77,1 | 75,9 | 74,6 | 73,0 | 72,4 | 71,7 | 71,1 | 70,9 | 70,9 | 70,9 | 70,9 | 70,9 | 70,9 | 70,9 | 70,9 | 70,9 | 70,9 | 70,9 |
| 6. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе: | тыс. Гкал | 2942,6 | 2744,8 | 2739,5 | 2645,7 | 2445,1 | 2447,0 | 2448,8 | 2526,9 | 2563,2 | 2712,6 | 2719,2 | 2867,3 | 2877,3 | 2960,3 | 3048,8 | 3159,5 | 3197,3 | 3247,9 | 3285,8 | 3304,2 | 3304,2 | 3304,2 | 3304,2 | 3304,2 | 3304,2 | 3304,2 | 3304,2 | 3304,2 | 3304,2 | 3304,2 |
| 6.1. | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | 802,1 | 839,2 | 934,6 | 1019,3 | 944,0 | 944,8 | 945,5 | 975,6 | 989,6 | 1047,3 | 1049,9 | 1107,1 | 1110,9 | 1143,0 | 1177,1 | 1219,9 | 1234,5 | 1254,0 | 1268,6 | 1275,8 | 1275,8 | 1275,8 | 1275,8 | 1275,8 | 1275,8 | 1275,8 | 1275,8 | 1275,8 | 1275,8 | 1275,8 |
| 7. | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ | б/р | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 8. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г/кВт-ч | 224,9 | 224,9 | 224,9 | 224,9 | 240,1 | 240,0 | 240,0 | 239,9 | 239,8 | 239,7 | 239,7 | 239,6 | 239,5 | 239,4 | 239,4 | 239,3 | 239,2 | 239,1 | 239,1 | 239,0 | 239,0 | 239,0 | 239,0 | 239,0 | 239,0 | 239,0 | 239,0 | 239,0 | 239,0 | 239,0 |
| 9. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления | г/кВт-ч | 196,8 | 195,7 | 207,0 | 202,1 | 201,3 | 201,3 | 201,2 | 201,1 | 201,1 | 201,0 | 201,0 | 200,9 | 200,8 | 200,8 | 200,7 | 200,6 | 200,6 | 200,5 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 |
| 10. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | 72,6 | 73,0 | 69,0 | 70,7 | 71,0 | 71,0 | 71,0 | 71,0 | 71,0 | 71,1 | 71,1 | 71,1 | 71,1 | 71,2 | 71,2 | 71,2 | 71,2 | 71,2 | 71,3 | 71,3 | 71,3 | 71,3 | 71,3 | 71,3 | 71,3 | 71,3 | 71,3 | 71,3 | 71,3 | 71,3 |
| 11. | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | час/год | 1231,2 | 1148,5 | 1146,2 | 1107,0 | 1023,1 | 1023,8 | 1024,6 | 1057,3 | 1072,5 | 1135,0 | 1137,7 | 1199,7 | 1203,9 | 1238,6 | 1275,6 | 1322,0 | 1337,8 | 1359,0 | 1374,8 | 1382,5 | 1382,5 | 1382,5 | 1382,5 | 1382,5 | 1382,5 | 1382,5 | 1382,5 | 1382,5 | 1382,5 | 1382,5 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 12. | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | 492,1 | 514,9 | 573,3 | 625,4 | 579,2 | 579,6 | 580,1 | 598,5 | 607,1 | 642,5 | 644,1 | 679,2 | 681,5 | 701,2 | 722,2 | 748,4 | 757,3 | 769,3 | 778,3 | 782,7 | 782,7 | 782,7 | 782,7 | 782,7 | 782,7 | 782,7 | 782,7 | 782,7 | 782,7 | 782,7 |
| 13. | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя | МВт/тыс. чел. | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 |
| 14. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ | 1/год | 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 | 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 |
| 15. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов | час | 10234 | 99120 | 92450 | 85510 | 85190 | 77520 | 69300 | 60990 | 52840 | 44600 | 36360 | 28120 | 19880 | 11640 | 3440,0 | 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 |
| ЕТО №1, АО «ЭНЕРГОЦЕНТР «МАЙСКИЙ» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установленная электрическая мощность ТЭЦ | МВт | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 |
| 2. | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе: | Гкал/ч | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 |
| 2.1. | ГПУ | Гкал/ч | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 |
| 2.2. | пиковая | Гкал/ч | 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 | 25,2 | 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 | 25,2 |
| 4. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,5 | 24,5 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 |
| 5. | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | % | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,2 | 46,2 | 46,2 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 |
| 6. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе: | тыс. Гкал | 80,1 | 80,4 | 76,8 | 77,4 | 77,4 | 77,4 | 77,4 | 77,4 | 77,4 | 77,4 | 77,4 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 |
| 6.1. | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | 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 | 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 |
| 7. | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ | б/р | 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 | 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 |
| 8. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г/кВт-ч | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 | 216,2 |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 9. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления | г/кВт-ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 |
| 10. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 | 66,1 |
| 11. | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | час/год | 1757,0 | 1762,7 | 1683,3 | 1697,4 | 1697,4 | 1697,4 | 1697,4 | 1697,2 | 1697,0 | 1696,8 | 1696,5 | 1696,2 | 1696,0 | 1695,8 | 1842,7 | 1842,4 | 1842,4 | 1842,4 | 1842,4 | 1842,4 | 1842,4 | 1842,4 | 1842,4 | 1842,4 | 1842,4 | 1842,4 | 1842,4 | 1842,4 | 1842,4 | 1842,4 |
| 12. | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | 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 | 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 |
| 13. | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя | МВт/тыс. чел. | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 |
| 14. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ | 1/год | 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 | 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 |
| 15. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов | час | 32279 | 28941 | 25603 | 22267 | 18919 | 4474,0 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

14.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных)

Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных) разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

- установленная тепловая мощность котельной;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности котельной;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;
- удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива;
- число часов использования установленной тепловой мощности;
- удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;
- доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше либо равной 10 Гкал/ч;
- доля котельных, оборудованных приборами учета.

Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных) представлены в таблице 14.3.1.

Таблица 14.3.1 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных)

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------------------------|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Перспективная БМК 2 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 |
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 1,92 |
| 5. | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 |
| 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 959,03 | 959,03 | 959,03 | 959,03 | 959,03 | 959,03 | 959,03 | 959,03 | 959,03 | 959,03 | 959,03 | 959,03 | 959,03 | 959,03 | 959,03 | 959,03 |
| 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 14 | 13 | 12 | 11 | 10 | 9 | 8 | 7 | 6 | 5 |
| Перспективная БМК 1 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| N п/ п | Наименован ие показателя | Едини цы измер ения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|------------------------------|---|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------|
| 1. | Установлен ная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 2. | Присоедине нная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | |
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | |
| 5. | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемо й с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гка л | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | |
| 6. | Коэффицие нт полезного использован ия теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | |
| 7. | Число часов использован ия установленн ой тепловой мощности | час/го д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | 825,49 | |
| 8. | Удельная установленн ая тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/т ыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Частота отказов с прекращени ем теплоснабж ения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Относитель ный средневзве шенный остаточный парковый ресурс котлоагрега тов котельной | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 14 | 13 | 12 | 11 | 10 | 9 | 8 | 7 | 6 | 5 | 4 | 3 | 2 |
| Перспективная БМК 4,6 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установлен ная тепловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |

| N п/ п | Наименован ие показателя | Едини цы измер ения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|------------------------------|---|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | мощность котельной: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Присоедине нная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 |
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 |
| 5. | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемо й с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гка л | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 6. | Коэффицие нт полезного использован ия теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 |
| 7. | Число часов использован ия установленн ой тепловой мощности | час/го д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 |
| 8. | Удельная установленн ая тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/т ыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Частота отказов с прекращени ем теплоснабж ения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Относитель ный средневзве шенный остаточный парковый ресурс котлоагрега тов котельной | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 14 | 13 | 12 | 11 | 10 | 9 | 8 | 7 | 6 | 5 | 4 |
| Перспективная БМК 0,6 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установлен ная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 2. | Присоедине нная | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |

| N п/ п | Наименован ие показателя | Едини цы измер ения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | тепловая нагрузка на коллекторах | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 5. | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемо й с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гка л | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 6. | Коэффицие нт полезного использован ия теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 |
| 7. | Число часов использован ия установленн ой тепловой мощности | час/го д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 | 1213,96 |
| 8. | Удельная установленн ая тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/т ыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Частота отказов с прекращени ем теплоснабж ения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Относитель ный средневзве шенный остаточный парковый ресурс котлоагрега тов котельной | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 14 | 13 | 12 | 11 | 10 | 9 | 8 | 7 | 6 |
| Перспективная БМК 36 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установлен ная тепловая мощность: котельной: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| 2. | Присоедине нная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 28,856 | 28,856 | 28,856 | 28,856 | 28,856 | 28,856 | 28,856 | 28,856 | 28,856 | 28,856 | 28,856 | 28,856 | 28,856 | 28,856 |

| N п/ п | Наименован ие показателя | Едини цы измер ения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 19,84 | 19,84 | 19,84 | 19,84 | 19,84 | 19,84 | 19,84 | 19,84 | 19,84 | 19,84 | 19,84 | 19,84 | 19,84 | 19,84 |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 | 43,79 |
| 5. | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемо й с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гка л | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 6. | Коэффицие нт полезного использован ия теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 |
| 7. | Число часов использован ия установленн ой тепловой мощности | час/го д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1216,32 | 1216,32 | 1216,32 | 1216,32 | 1216,32 | 1216,32 | 1216,32 | 1216,32 | 1216,32 | 1216,32 | 1216,32 | 1216,32 | 1216,32 | 1216,32 |
| 8. | Удельная установленн ая тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/т ыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Частота отказов с прекращени ем теплоснабж ения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Относитель ный средневзве шенный остаточный парковый ресурс котлоагрега тов котельной | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 14 | 13 | 12 | 11 | 10 | 9 | 8 | 7 |
| Перспективная БМК 12 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установлен ная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| 2. | Присоедине нная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,536 | 9,536 | 9,536 | 9,536 | 9,536 | 9,536 | 9,536 | 9,536 | 9,536 | 9,536 | 9,536 | 9,536 | 9,536 |
| 3. | Доля резерва тепловой | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 |

| N п/ п | Наименован ие показателя | Едини цы измер ения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | мощности котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 |
| 5. | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемо й с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гка л | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 6. | Коэффицие нт полезного использован ия теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 |
| 7. | Число часов использован ия установленн ой тепловой мощности | час/го д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1205,87 | 1205,87 | 1205,87 | 1205,87 | 1205,87 | 1205,87 | 1205,87 | 1205,87 | 1205,87 | 1205,87 | 1205,87 | 1205,87 | 1205,87 |
| 8. | Удельная установленн ая тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/т ыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Частота отказов с прекращени ем теплоснабж ения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Относитель ный средневзве шенный остаточный парковый ресурс котлоагрега тов котельной | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 14 | 13 | 12 | 11 | 10 | 9 | 8 |
| Перспективная БМК 26 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установлен ная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| 2. | Присоедине нная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,752 | 20,752 | 20,752 | 20,752 | 20,752 | 20,752 | 20,752 | 20,752 | 20,752 | 20,752 | 20,752 | 20,752 |
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,18 | 20,18 | 20,18 | 20,18 | 20,18 | 20,18 | 20,18 | 20,18 | 20,18 | 20,18 | 20,18 | 20,18 |
| 4. | Отпуск тепловой | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 |

| N п/ п | Наименован ие показателя | Едини цы измер ения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|------------------------------|---|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | энергии с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемо й с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гка л | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 6. | Коэффицие нт полезного использован ия теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 |
| 7. | Число часов использован ия установленн ой тепловой мощности | час/го д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1211,16 | 1211,16 | 1211,16 | 1211,16 | 1211,16 | 1211,16 | 1211,16 | 1211,16 | 1211,16 | 1211,16 | 1211,16 | 1211,16 |
| 8. | Удельная установленн ая тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/т ыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Частота отказов с прекращени ем теплоснабж ения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Относитель ный средневзве шенный остаточный парковый ресурс котлоагрега тов котельной | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 14 | 13 | 12 | 11 | 10 | 9 |
| Перспективная БМК 1,2 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установлен ная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 2. | Присоедине нная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,944 | 0,944 | 0,944 | 0,944 | 0,944 | 0,944 | 0,944 | 0,944 | 0,944 | 0,944 | 0,944 |
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 21,33 | 21,33 | 21,33 | 21,33 | 21,33 | 21,33 | 21,33 | 21,33 | 21,33 | 21,33 | 21,33 |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 5. | Удельный расход | кг/Гка л | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |

| N п/ п | Наименован ие показателя | Едини цы измер ения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемо й с коллекторов источников тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Коэффицие нт полезного использован ия теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 |
| 7. | Число часов использован ия установленн ой тепловой мощности | час/го д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1193,73 | 1193,73 | 1193,73 | 1193,73 | 1193,73 | 1193,73 | 1193,73 | 1193,73 | 1193,73 | 1193,73 | 1193,73 |
| 8. | Удельная установленн ая тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/т ыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Частота отказов с прекращени ем теплоснабж ения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Относитель ный средневзве шенный остаточный парковый ресурс котлоагрега тов котельной | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 14 | 13 | 12 | 11 | 10 |
| Перспективная БМК 13 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установлен ная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| 2. | Присоедине нная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,496 | 2,496 | 2,496 | 2,496 | 2,496 | 2,496 | 2,496 | 2,496 | 2,496 | 2,496 |
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 80,8 |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 |
| 5. | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу | кг/Гка л | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |

| N п/ п | Наименован ие показателя | Едини цы измер ения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|------------------------------|--|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | тепловой энергии, отпускаемо й с коллекторов источников тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Коэффицие нт полезного использован ия теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 |
| 7. | Число часов использован ия установленн ой тепловой мощности | час/го д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 291,35 | 291,35 | 291,35 | 291,35 | 291,35 | 291,35 | 291,35 | 291,35 | 291,35 | 291,35 |
| 8. | Удельная установленн ая тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/т ыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Частота отказов с прекращени ем теплоснабж ения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Относитель ный средневзве шенный остаточный парковый ресурс котлоагрега тов котельной | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 14 | 13 | 12 | 11 |
| Перспективная БМК 2,5 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установлен ная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| 2. | Присоедине нная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,016 | 2,016 | 2,016 | 2,016 | 2,016 | 2,016 | 2,016 | 2,016 | 2,016 |
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 19,36 | 19,36 | 19,36 | 19,36 | 19,36 | 19,36 | 19,36 | 19,36 | 19,36 |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 |
| 5. | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемо й с | кг/Гка л | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |

| N п/ п | Наименован ие показателя | Едини цы измер ения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | коллекторов источников тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Коэффицие нт полезного использован ия теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 |
| 7. | Число часов использован ия установленн ой тепловой мощности | час/го д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1223,67 | 1223,67 | 1223,67 | 1223,67 | 1223,67 | 1223,67 | 1223,67 | 1223,67 | 1223,67 |
| 8. | Удельная установленн ая тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/т ыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Частота отказов с прекращени ем теплоснабж ения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Относитель ный средневзве шенный остаточный парковый ресурс котлоагрега тов котельной | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 14 | 13 | 12 |
| Перспективная БМК 10 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установлен ная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 2. | Присоедине нная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,948 | 7,948 | 7,948 | 7,948 | 7,948 | 7,948 | 7,948 | 7,948 |
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,52 | 20,52 | 20,52 | 20,52 | 20,52 | 20,52 | 20,52 | 20,52 |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 | 12,06 |
| 5. | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемо й с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гка л | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |

| N п/ п | Наименован ие показателя | Едини цы измер ения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | |
|-----------------------------|---|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---|
| 6. | Коэффицие нт полезного использован ия теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | |
| 7. | Число часов использован ия установленн ой тепловой мощности | час/го д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1206,07 | 1206,07 | 1206,07 | 1206,07 | 1206,07 | 1206,07 | 1206,07 | 1206,07 | |
| 8. | Удельная установленн ая тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/т ыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 9. | Частота отказов с прекращени ем теплоснабж ения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 10. | Относитель ный средневзве шенный остаточный парковый ресурс котлоагрега тов котельной | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 14 | 13 | |
| Перспективная БМК 34 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установлен ная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2. | Присоедине нная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | 25,76 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | - | - | 24,24 | 24,24 | 24,24 | 24,24 | 24,24 | 24,24 | 24,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | 39,09 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемо й с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гка л | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Коэффицие нт полезного использован | % | - | - | - | - | - | - | - | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/ п | Наименован не показателя | Едини цы измер ения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | ия теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Число часов использован ия установленн ой тепловой мощности | час/го д | - | - | - | - | - | - | - | 1149,69 | 1149,69 | 1149,69 | 1149,69 | 1149,69 | 1149,69 | 1149,69 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Удельная установленн ая тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/т ыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Частота отказов с прекращени ем теплоснабж ения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 0. | Относитель ный средневзве шенный остаточный парковый ресурс котлоагрега тов котельной | лет | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 14 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективная БМК 15 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установлен ная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Присоедине нная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | - | - | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемо й с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гка л | - | - | - | - | - | - | - | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Коэффицие нт полезного использован ия теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | 91,87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Число часов использован | час/го д | - | - | - | - | - | - | - | 1238,24 | 1238,24 | 1238,24 | 1238,24 | 1238,24 | 1238,24 | 1238,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/ п | Наименован не показателя | Едини цы измер ения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|--------------|--|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | ия установленн ой тепловой мощности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Удельная установленн ая тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/т ыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | 32,56 | 32,56 | 32,56 | 32,56 | 32,56 | 32,56 | 32,56 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Частота отказов с прекращени ем теплоснабж ения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 0. | Относитель ный средневзве шенный остаточный парковый ресурс котлоагрега тов котельной | лет | - | - | - | - | - | - | - | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 14 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

14.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям систем теплоснабжения, разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

- протяженность тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;
- присоединенная тепловая нагрузка;
- относительная материальная характеристика;
- нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;
- относительные нормативные потери в тепловых сетях;
- линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;
- количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;
- удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
- тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения));
- доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);
- фактический расход теплоносителя;

-
- удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
 - нормативная подпитка тепловой сети;
 - фактическая подпитка тепловой сети;
 - расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
 - удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей представлены в таблице 14.4.1.

Таблица 14.4.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-------------------------------------|---|--------------------------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ЕТО №2, Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | 11,8 | 11,8 | 13,2 | 24,7 | 24,7 | 24,9 | 25,0 | 26,5 | 27,2 | 27,2 | 28,2 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 |
| 1.2. | распределительны х | км | - | - | - | - | 7,8 | 7,8 | 9,2 | 11,2 | 11,2 | 11,4 | 11,5 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 13,9 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | 3,4 | 3,4 | 3,7 | 13,4 | 13,4 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,9 | 13,9 | 14,1 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 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 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 |
| 2.2. | распределительны х | тыс. м² | - | - | - | - | 1,6 | 1,6 | 2,0 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 3,1 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | 3,0 | 4,0 | 4,5 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 7,5 | 8,0 | 9,0 | 9,5 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 | 25,0 |
| 3.2. | распределительны х | лет | - | - | - | - | 3,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 1,8 | 1,6 | 1,3 | 1,2 | 1,0 | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | 10,0 | 11,2 | 16,2 | 55,7 | 80,9 | 170,3 | 186,6 | 278,1 | 284,4 | 336,1 | 391,2 | 460,2 | 483,8 | 515,3 | 538,9 | 550,4 | 550,4 | 550,4 | 550,4 | 550,4 | 550,4 | 550,4 | 550,4 | 550,4 | 550,4 | 550,4 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | 336,5 | 301,6 | 230,8 | 240,8 | 165,8 | 79,2 | 72,3 | 48,5 | 48,9 | 41,4 | 36,1 | 32,5 | 30,9 | 29,0 | 27,7 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 | 27,2 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | 3,6 | 4,0 | 5,8 | 20,0 | 29,1 | 61,2 | 67,1 | 100,0 | 102,3 | 120,9 | 140,7 | 165,5 | 174,0 | 185,3 | 193,8 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | 1,8 | 2,1 | 2,7 | 15,8 | 23,0 | 48,1 | 52,7 | 78,6 | 81,0 | 95,7 | 109,7 | 121,9 | 128,2 | 136,5 | 142,8 | 145,8 | 145,8 | 145,8 | 145,8 | 145,8 | 145,8 | 145,8 | 145,8 | 145,8 | 145,8 | 145,8 |
| 7.2. | распределительны х | тыс. Гкал | - | - | - | - | 1,8 | 2,0 | 3,2 | 4,2 | 6,1 | 13,1 | 14,4 | 21,5 | 21,3 | 25,2 | 31,0 | 43,6 | 45,8 | 48,8 | 51,0 | 52,1 | 52,1 | 52,1 | 52,1 | 52,1 | 52,1 | 52,1 | 52,1 | 52,1 | 52,1 | 52,1 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | 34,3 | 32,5 | 28,5 | 23,9 | 23,4 | 22,9 | 22,8 | 22,7 | 22,7 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | 8,5 | 9,5 | 12,3 | 22,5 | 32,8 | 68,3 | 74,6 | 105,1 | 104,4 | 123,4 | 138,7 | 150,0 | 157,7 | 168,0 | 175,7 | 179,4 | 179,4 | 179,4 | 179,4 | 179,4 | 179,4 | 179,4 | 179,4 | 179,4 | 179,4 | 179,4 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11.2. | распределительны х | ед./м/год | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------------|--|-------------------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | 144,7 | 161,4 | 234,5 | 804,8 | 1169,0 | 2460,3 | 2696,9 | 4019,2 | 4109,3 | 4856,8 | 5653,5 | 6650,4 | 6991,2 | 7446,9 | 7787,6 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | 144,7 | 161,4 | 234,5 | 804,8 | 1169,0 | 2460,3 | 2696,9 | 4019,2 | 4109,3 | 4856,8 | 5653,5 | 6650,4 | 6991,2 | 7446,9 | 7787,6 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 | 7954,1 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | 132,0 | 132,2 | 132,4 | 141,0 | 145,0 | 161,4 | 162,1 | 178,4 | 179,5 | 188,6 | 198,3 | 210,5 | 214,7 | 220,2 | 224,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | 132,0 | 132,2 | 132,4 | 141,0 | 145,0 | 161,4 | 162,1 | 178,4 | 179,5 | 188,6 | 198,3 | 210,5 | 214,7 | 220,2 | 224,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 | 226,4 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | - | - | - | - | 0,9 | 1,0 | 1,5 | 5,0 | 7,3 | 15,3 | 16,8 | 25,0 | 25,6 | 30,2 | 35,2 | 41,4 | 43,5 | 46,3 | 48,5 | 49,5 | 49,5 | 49,5 | 49,5 | 49,5 | 49,5 | 49,5 | 49,5 | 49,5 | 49,5 | 49,5 |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | 85,8 | 81,3 | 71,3 | 59,8 | 58,5 | 57,2 | 57,1 | 56,7 | 56,7 | 56,6 | 56,5 | 56,5 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| ЕТО №1, АО «ЭНЕРГОЦЕНТР «МАЙСКИЙ» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,4 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| 1.2. | распределительных | км | - | - | - | - | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | 12,2 | 12,2 | 12,2 | 12,2 | 12,2 | 12,2 | 12,2 | 12,2 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м² | - | - | - | - | 10,4 | 10,4 | 10,4 | 10,4 | 10,4 | 10,4 | 10,4 | 10,4 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 | 48,0 | 49,0 | 50,0 | 51,0 | 52,0 | 53,0 | 54,0 | 55,0 | 56,0 |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 | 25,0 | 26,0 | 27,0 | 28,0 | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 |
| 3.2. | распределительных | лет | - | - | - | - | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 | 48,0 | 49,0 | 50,0 | 51,0 | 52,0 | 53,0 | 54,0 | 55,0 | 56,0 | 57,0 | 58,0 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,1 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------|---|--------------------------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | 377,2 | 377,2 | 377,2 | 377,3 | 377,3 | 377,4 | 377,4 | 377,5 | 381,5 | 381,6 | 347,3 | 347,4 | 347,4 | 347,4 | 347,4 | 347,7 | 347,7 | 347,7 | 347,7 | 347,7 | 347,7 | 347,7 | 347,7 | 347,7 | 347,7 | 347,7 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 7.2. | распределительны х | тыс. Гкал | - | - | - | - | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,0 | 6,0 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11.1 | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11.2 | распределительны х | ед./м/год | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | 468,4 | 468,4 | 468,4 | 468,3 | 468,2 | 468,2 | 468,1 | 468,0 | 467,9 | 467,9 | 514,0 | 513,9 | 513,9 | 513,9 | 513,9 | 513,9 | 513,9 | 513,9 | 513,9 | 513,9 | 513,9 | 513,9 | 513,9 | 513,9 | 513,9 | 513,9 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | 1296,4 | 1296,4 | 1296,4 | 1296,2 | 1296,1 | 1295,9 | 1295,7 | 1295,4 | 1295,2 | 1295,0 | 1422,8 | 1422,6 | 1422,6 | 1422,6 | 1422,6 | 1422,6 | 1422,6 | 1422,6 | 1422,6 | 1422,6 | 1422,6 | 1422,6 | 1422,6 | 1422,6 | 1422,6 | 1422,6 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,7 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,7 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой | млн. кВт- ч | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------------------------|---|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | энергии и теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт- ч/Гкал | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Перспективная БМК 2 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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. | распределительны х | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 2.2. | распределительны х | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительны х | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительны х | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1 . | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2 . | распределительны х | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------------------------|--|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Перспективная БМК 1 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2. | распределительных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 |
| 4. | Удельная материальная характеристика | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------|---|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 7.2. | распределительны х | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 11.1 | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 11.2 | распределительны х | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,0 | 0,0 | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|------------------------------|---|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт- ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт- ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Перспективная БМК 4,6 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,0 |
| 1.2. | распределительны х | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,0 |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,0 |
| 2.2. | распределительны х | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,0 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительны х | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительны х | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 23,0 | 23,0 | 23,0 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | | | | |
|----------|---|--------------------------|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|--|--|--|
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 11.1 | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 11.2 | распределительны х | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,0 | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт- ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт- ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | | | | |
| | | | Перспективная БМК 0,6 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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. | распределительны х | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | | | |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | | | | |
| 2.2. | распределительны х | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 12,0 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. | распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт- ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт- ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Перспективная БМК 36 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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. | распределительны х | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 2.2. | распределительны х | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительны х | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительны х | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Линейная плотность | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 360,7 | 360,7 | 360,7 | 360,7 | 360,7 | 360,7 | 360,7 | 360,7 | 360,7 | 360,7 | 360,7 | 360,7 | 360,7 | 360,7 |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | передачи тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1 . | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2 . | распределительны х | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | 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 |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 | 554,9 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт- ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт- ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Перспективная БМК 12 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------|---|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1.2. | распределительны х | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 2.2. | распределительны х | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительны х | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительны х | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 119,2 | 119,2 | 119,2 | 119,2 | 119,2 | 119,2 | 119,2 | 119,2 | 119,2 | 119,2 | 119,2 | 119,2 | 119,2 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1 | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2 | распределительны х | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | 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 |
| 13. | Доля потребителей, | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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 |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | присоединенных по открытой схеме | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт- ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт- ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Перспективная БМК 26 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 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. | распределительны х | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2. | распределительны х | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительны х | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 259,4 | 259,4 | 259,4 | 259,4 | 259,4 | 259,4 | 259,4 | 259,4 | 259,4 | 259,4 | 259,4 | 259,4 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1 | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | 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 |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 | 399,1 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|------------------------------|--|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Перспективная БМК 1,2 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 1.2. | распределительных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3.2. | распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 11.2. | распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт- ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт- ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Перспективная БМК 13 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2. | распределительны х | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2. | распределительны х | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительны х | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. | распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|------------------------------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | энергии и теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Перспективная БМК 2,5 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2. | распределительных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. | распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|--|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Перспективная БМК 10 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2. | распределительных | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 |
| 4. | Удельная материальная характеристика | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. | распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 152,8 | 152,8 | 152,8 | 152,8 | 152,8 | 152,8 | 152,8 | 152,8 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 152,8 | 152,8 | 152,8 | 152,8 | 152,8 | 152,8 | 152,8 | 152,8 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------------------|---|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт- ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт- ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
| Перспективная БМК 34 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | распределительны х | км | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | распределительны х | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительны х | лет | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительны х | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | 322,0 | 322,0 | 322,0 | 322,0 | 322,0 | 322,0 | 322,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | | | | |
|----------|---|--------------------------|-----------------------------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|--|--|--|
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 11.1 | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 11.2 | распределительны х | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | 495,4 | 495,4 | 495,4 | 495,4 | 495,4 | 495,4 | 495,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | 495,4 | 495,4 | 495,4 | 495,4 | 495,4 | 495,4 | 495,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт- ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт- ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | | | | |
| | | | Перспективная БМК 15 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 1.2. | распределительны х | км | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| 2.2. | распределительны х | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------|---|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1. | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительны х | лет | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительны х | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1 . | магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2 . | распределительны х | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | 235,4 | 235,4 | 235,4 | 235,4 | 235,4 | 235,4 | 235,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------|--|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | 235,4 | 235,4 | 235,4 | 235,4 | 235,4 | 235,4 | 235,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт- ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт- ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

14.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения, разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

- плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;
- освоение инвестиций, в процентах от плана;
- плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;
- освоение инвестиций в тепловые сети, в процентах от плана;
- план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего инвестиций накопленным итогом;
- освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего плановая потребность в инвестициях;
- всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;
- источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- тариф на производство тепловой энергии;
- конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);
- тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения представлены в таблице 14.5.1.

Таблица 14.5.1 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-------------------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| ЕТО-2 АО «ТГК-16» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Освоенные инвестиции | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | В процентах от плана | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 576,42 | 3268,31 | 3,42 | 20,29 | 9,84 | 24,28 | 144,08 | 14,93 | 249,06 | 948,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31,25 | 88,11 |
| 5. | Освоенные инвестиции в тепловые сети | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 576,42 | 3268,31 | 3,42 | 20,29 | 9,84 | 24,28 | 144,08 | 14,93 | 249,06 | 948,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31,25 | 88,11 |
| 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Всего накопленным итогом | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 576,42 | 3268,31 | 3,42 | 20,29 | 9,84 | 24,28 | 144,08 | 14,93 | 249,06 | 948,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31,25 | 88,11 |
| 8 | Освоенные инвестиции в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 576,42 | 3268,31 | 3,42 | 20,29 | 9,84 | 24,28 | 144,08 | 14,93 | 249,06 | 948,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31,25 | 88,11 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопле | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 576,42 | 3844,73 | 3848,15 | 3868,44 | 3878,29 | 3902,57 | 4046,64 | 4061,58 | 4310,64 | 5258,87 | 5258,87 | 5258,87 | 5258,87 | 5258,87 | 5258,87 | 5258,87 | 5258,87 | 5258,87 | 5258,87 | 5258,87 | 5258,87 | 5258,87 | 5290,12 | 5378,22 |

| N п/п | Наимено вание показате ля | Един ицы изме рени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|-----------------|---|----------------------------------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | нным итогом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Источни ки инвестиц ий | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1. | Собстве нные средства | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 447,39 | 2654,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,28 | 144,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31,25 | 88,11 |
| 11.2. | Средства за счет присоед инения потребит елей | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 129,03 | 613,82 | 3,42 | 20,29 | 9,84 | 0,00 | 0,00 | 14,93 | 249,06 | 948,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3. | Средства бюджето в | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Конечны й тариф на теплову ю энергию для потребит еля (без НДС) | руб./ Гкал | - | - | - | - | 1927,26 | 2226,02 | 2433,04 | 2692,12 | 2961,35 | 2923,47 | 2967,09 | 2940,84 | 3000,31 | 3022,21 | 3026,06 | 2910,86 | 3002,49 | 3080,16 | 3166,55 | 3265,29 | 3376,81 | 3492,28 | 3611,84 | 3735,65 | 3863,84 | 3996,59 | 4134,05 | 4276,40 | 4423,81 | 4576,80 |
| 13. | Конечны й тариф на теплову ю энергию для потребит еля (с НДС) | руб./ Гкал | - | - | - | - | 2351,26 | 2715,75 | 2968,31 | 3284,39 | 3612,84 | 3566,63 | 3619,85 | 3587,83 | 3660,38 | 3687,10 | 3691,79 | 3551,24 | 3663,04 | 3757,80 | 3863,19 | 3983,65 | 4119,71 | 4260,58 | 4406,45 | 4557,49 | 4713,89 | 4875,84 | 5043,54 | 5217,21 | 5397,05 | 5583,70 |
| 14. | Индикат ор изменен ия конечного тарифа для потребит еля | % | - | - | - | - | 0,00 | 1,16 | 1,09 | 1,11 | 1,10 | 0,99 | 1,01 | 0,99 | 1,02 | 1,01 | 1,00 | 0,96 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| ЕТО-1 ООО «ОТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Планова я потребно сть в инвестиц иях в источни ки тепловой мощност и | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Освоени е инвестиц ий | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | В процента х от плана | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N п/п | Наимено вание показате ля | Един ицы изме рени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------|--|----------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 4. | Планова я потребно сть в инвестиц иях в тепловы е сети | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 2,10 | 3,17 | 4,23 | 5,36 | 6,57 | 8,88 | 31,24 | 10,71 | 17,85 | 19,89 | 22,06 | 24,37 | 26,82 | 29,42 | 32,17 | 35,09 | 38,19 | 41,46 | 44,93 | 48,60 | 52,48 | 56,58 | 60,91 | 65,48 |
| 5. | Освоени е инвестиц ий в тепловы е сети | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 2,10 | 3,17 | 4,23 | 5,36 | 6,57 | 8,88 | 31,24 | 10,71 | 17,85 | 19,89 | 22,06 | 24,37 | 26,82 | 29,42 | 32,17 | 35,09 | 38,19 | 41,46 | 44,93 | 48,60 | 52,48 | 56,58 | 60,91 | 65,48 |
| 6. | План инвестиц ий на переход к закрытой системе теплосна бжения | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7. | Всего накопле нным итоном | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 2,10 | 3,17 | 4,23 | 5,36 | 6,57 | 8,88 | 31,24 | 10,71 | 17,85 | 19,89 | 22,06 | 24,37 | 26,82 | 29,42 | 32,17 | 35,09 | 38,19 | 41,46 | 44,93 | 48,60 | 52,48 | 56,58 | 60,91 | 65,48 |
| 8 | Освоени е инвестиц ий в переход к закрытой схеме горячего водоснаб жения | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 9 | Всего плановая потребно сть в инвестиц иях | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 2,10 | 3,17 | 4,23 | 5,36 | 6,57 | 8,88 | 31,24 | 10,71 | 17,85 | 19,89 | 22,06 | 24,37 | 26,82 | 29,42 | 32,17 | 35,09 | 38,19 | 41,46 | 44,93 | 48,60 | 52,48 | 56,58 | 60,91 | 65,48 |
| 10 | Всего плановая потребно сть в инвестиц иях накопле нным итоном | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 2,10 | 5,28 | 9,51 | 14,87 | 21,44 | 30,31 | 61,56 | 72,26 | 90,12 | 110,00 | 132,06 | 156,43 | 183,24 | 212,66 | 244,83 | 279,92 | 318,11 | 359,57 | 404,50 | 453,10 | 505,58 | 562,15 | 623,06 | 688,54 |
| 11. | Источни ки инвестиц ий | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 11.1. | Собстве нные средства | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 2,10 | 3,17 | 4,23 | 5,36 | 6,57 | 8,88 | 31,24 | 10,71 | 17,85 | 19,89 | 22,06 | 24,37 | 26,82 | 29,42 | 32,17 | 35,09 | 38,19 | 41,46 | 44,93 | 48,60 | 52,48 | 56,58 | 60,91 | 65,48 |
| 11.2. | Средства за счет присоед инения потребит елей | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 11.3. | Средства бюджето в | млн. руб. | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| N п/п | Наимено вание показате ля | Един ицы изме рени я | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 |
|----------|--|----------------------------------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 12. | Конечны й тариф на теплову ю энергию для потребит еля (без НДС) | руб./ Гкал | - | - | - | - | 1735,75 | 2067,92 | 2260,24 | 2413,93 | 2510,49 | 2610,91 | 2715,35 | 2842,64 | 3339,51 | 3051,02 | 3173,47 | 3300,53 | 3432,67 | 3570,11 | 3713,03 | 3861,68 | 4016,27 | 4177,05 | 4344,25 | 4518,15 | 4699,00 | 4887,08 | 5082,69 | 5286,12 | 5497,69 | 5717,72 |
| 13. | Конечны й тариф на теплову ю энергию для потребит еля (с НДС) | руб./ Гкал | - | - | - | - | 2117,61 | 2522,86 | 2757,49 | 2945,00 | 3062,80 | 3185,31 | 3312,72 | 3468,02 | 4074,21 | 3722,25 | 3871,63 | 4026,65 | 4187,86 | 4355,53 | 4529,90 | 4711,25 | 4899,85 | 5096,00 | 5299,99 | 5512,14 | 5732,78 | 5962,24 | 6200,88 | 6449,07 | 6707,18 | 6975,62 |
| 14. | Индикат ор изменен ия конечног о тарифа для потребит еля | % | - | - | - | - | 0,00 | 1,19 | 1,09 | 1,07 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,05 | 1,17 | 0,91 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | |

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

Факты нарушения антимонопольного законодательства не зафиксированы. Копия письма Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан от 20.02.2026 № РХ-06/1543 представлена на рисунках 14.6.1 – 14.6.2.


| | | |
|---|---|---|
| <p>ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА</p> <p>УПРАВЛЕНИЕ Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан</p> <p>ул. Москвитин, д. 55, г. Казань, 420021 тел.: (843) 236-89-22, факс: (843) 238-19-46 e-mail: to16@fas.gov.ru</p> |  | <p>МОНОПОЛИЯҖ КАРШЫ ФЕДЕРАЛЬ ХЕЗМЭТ</p> <p>Монополияҗ каршы Федераль хезмәтнең Татарстан Республикасы буенча идарәсе</p> <p>Мәскәү ур., 55 йорт, Казань шәһәре, 420021 тел.: (843) 236-89-22, факс: (843) 238-19-46 e-mail: to16@fas.gov.ru</p> |
| <p>№ _____</p> <p>На № _____ от _____</p> | | |
| <p>Главе Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан Ю.А. Харинкину</p> | | |
| <p>Уважаемый Юрий Александрович!</p> <p>Татарстанское УФАС России, рассмотрев обращение Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан (вх. № 1351 от 16.02.2026, исх. № 02-01-223 от 11.02.2026 года) по вопросу наличия фактов нарушения антимонопольного законодательства в сфере теплоснабжения, выявленных на территории Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан, сообщает, что за период с 2020 по 2026 гг. факты таких нарушений отсутствуют.</p> | | |
| <p>Заместитель руководителя</p> | | <p>Р.Р. Хабибуллин</p> |
| <p>Исп.: Гильмутдинова Регина Адельевна Тел.: 8(843)238-52-54 to16-Gilmutdinova@fas.gov.ru</p> | | |

Рисунок 14.6.1 – Отсутствие фактов нарушения антимонопольного законодательства (часть 1)

Гариповой Ф.Ф.
Мухаммадуллиной Ф.М.
Для работы

Харинкин Ю.А.
01-520-ЮХ от 20.02.2026

| РЕКВИЗИТЫ ДОКУМЕНТА | |
|--|--|
| Вх. № 01-520 от 20.02.2026 Кому: Харинкин Ю.А. (Осиновское сельское поселение Зеленодольского муниципального района РТ) | |
| Исх. № РХ-06/1543 от 20.02.2026 От кого: Хабибуллин Р.Р. (Управление Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан) | |
| Ответ Осиновскому СП ЗМР РТ | |

ПЕРЕЧЕНЬ РЕЗОЛЮЦИЙ НА ДОКУМЕНТ

Харинкин Ю.А. (01-520-ЮХ от 20.02.2026):
Гариповой Ф.Ф., Мухаммадуллиной Ф.М. - Для работы



Рисунок 14.6.2 – Отсутствие фактов нарушения антимонопольного законодательства
(часть 2)

15 Ценовые (тарифные) последствия

15.1 Ценовые последствия для ЕТО-1 ООО «Осиновская теплоснабжающая компания»

На рисунке 15.1.1 представлены прогнозные тарифы на тепловую энергию ЕТО-1 ООО «ОТК». Прогноз составлен в ценах соответствующих лет на период до 2050 года.

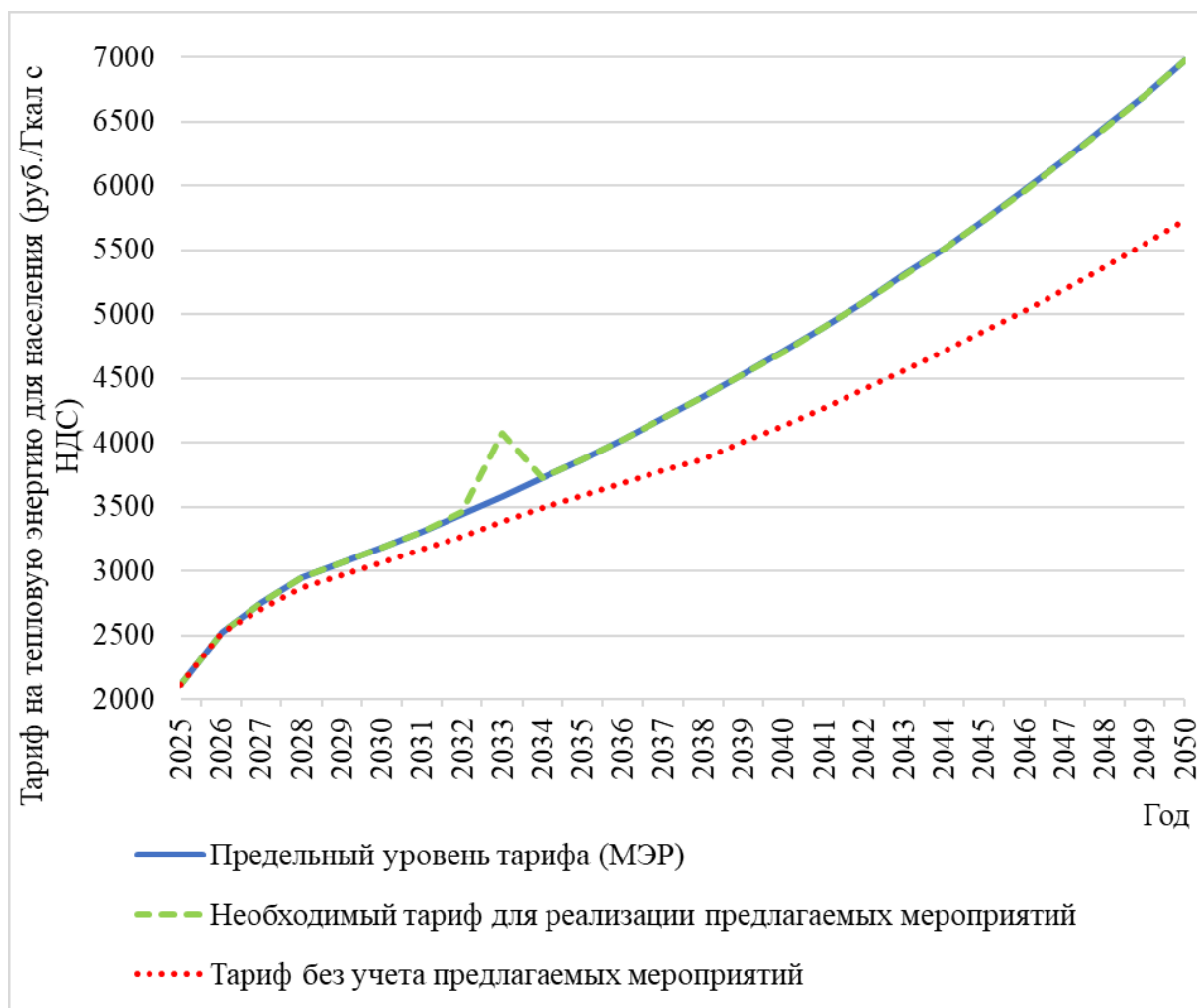


Рисунок 15.1.1 – Прогнозный тариф на тепловую энергию в зоне ЕТО-1 ООО «ОТК», поставляемую потребителям

В части тарифных последствий для ООО «ОТК» характерно следующее: в структуре существующих тарифов ООО «ОТК» практически отсутствует инвестиционный потенциал.

Рост прогнозного тарифа в 2033 году связан с реализацией мероприятия по резервированию АО «Энергоцентр «Майский», которое предполагает строительство резервной перемычки между тепловодом №16 «Майский» и тепловым пунктом АО «Энергоцентр «Майский» Ду 400 L~300 п. м. Указанное мероприятие необходимо для обеспечения качественно и надежного теплоснабжения потребителей тепловой энергии Осиновского сельского поселения.

С целью реализации мероприятия в дальнейшем следует определить источник финансирования. В целях обеспечения финансовой устойчивости организации теплоснабжения и социальной защиты населения необходимо предусмотреть один из следующих механизмов финансирования:

- привлечение внебюджетных источников финансирования;
- выделение бюджетных ассигнований на компенсацию межтарифной разницы;
- предоставление субсидий из региональных или федеральных бюджетов для покрытия межтарифной разницы.

15.2 Ценовые последствия для ЕТО-2 АО «ТГК-16»

На рисунке 15.2.1 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ЕТО-2 АО «ТГК-16» в ценах соответствующих лет на период до 2050 года.

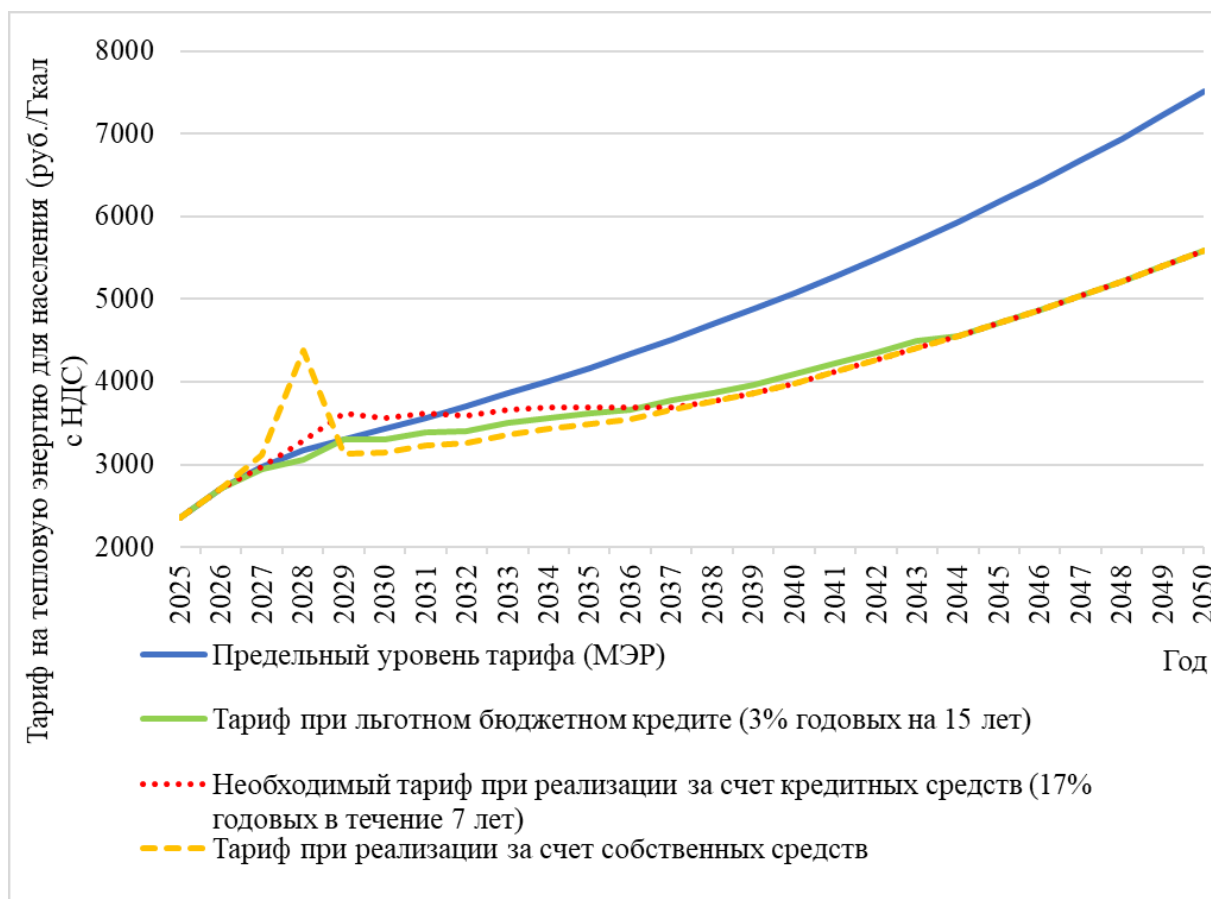


Рисунок 15.2.1 – Прогнозный тариф на тепловую энергию в зоне ЕТО-2 АО «ТГК-16», поставляемую потребителям

Резкий рост тарифа в 2028 году обусловлен строительством новой тепловой сети для подключения перспективной нагрузки к Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16». Это позволит:

- снизить величину резерва тепловой мощности;
- увеличить выработку тепловой энергии на источнике, работающем в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии;

-
- обеспечить надежное теплоснабжение перспективных потребителей — согласно результатам гидравлических расчетов, представленных в главе 3 настоящей схемы теплоснабжения.

С целью реализации мероприятия в дальнейшем следует определить источник финансирования. В целях обеспечения финансовой устойчивости организации теплоснабжения и социальной защиты населения необходимо предусмотреть один из следующих механизмов финансирования:

- привлечение внетарифных источников финансирования;
- выделение бюджетных ассигнований на компенсацию межтарифной разницы;
- предоставление субсидий из региональных или федеральных бюджетов для покрытия указанной межтарифной разницы.

16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения сельского поселения

16.1 Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории сельского поселения

Сведения о фактических объемах выбросов загрязняющих веществ существующих источников тепловой энергии представлены в таблице 16.1.1.

Таблица 16.1.1 – Фактические валовые выбросы загрязняющих веществ по источникам тепловой энергии

| Наименование объекта (источника теплоснабжения) | Сведения о выбросах загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с отчетом по форме № 2-тп (воздух) | | | | | | |
|--|---|---------------------|-----------------------------------|----------------------|----------------|---|---------------------------|
| | 1 | 2 | 4 | 330 | 337 | 12 | 703 |
| | Всего | в том числе твердых | в том числе газообразные и жидкие | из них: диоксид серы | оксид углерода | оксид азота (в пересчете на NO ₂) | бенз/а/пирен (бензапирен) |
| | т/год | т/год | т/год | т/год | т/год | т/год | т/год |
| Энергоцентр «Майский» | 222,01 | - | - | - | - | - | - |
| Казанская ТЭЦ-3 | 1682,575 | 2,41 | 1680,147 | 168,131 | 180,65 | 1312,434 | 0,00 |

16.2 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Расчеты максимальных разовых и валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух производились на основании следующих документов:

- Распоряжение Минприроды России от 28.06.2021 №22-Р «Перечень методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками»;
- Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час;
- РД 34.02.305-98. Методика определения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котельных установок ТЭС;
- РД 34.02.304-2003. Методические указания по расчету выбросов оксидов азота с дымовыми газами котлов тепловых электростанций;

- РД 34.02.316-2003. Методика расчета выбросов бенз(а)пирена в атмосферу паровыми котлами электростанций;

Расчеты максимальных разовых и валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух были проведены для следующих загрязняющих веществ:

- азота диоксид;
- азота оксид;
- углерода оксид;
- бенз(а)пирен;

В соответствии с пп. 2.7, 2.8 и 2.13 раздела 2 приложения 5 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» выбросы из дымовой трубы оксидов азота, оксида углерода, золы твердого топлива определяются по данным инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в дымовых газах, проводимых на данной ТЭС, ТЭЦ или котельной в ходе планового контроля и плановых испытаний оборудования.

Для однотипного оборудования в аналогичных условиях эксплуатации допускается использование данных измерений по одному котлу, одной золоулавливающей установке.

При отсутствии практической возможности проведения инструментальных измерений (большая высота, высокая температура ГВС и др.) концентраций ЗВ в дымовых газах действующих котлов, а также при отсутствии на энергетическом объекте приборов непрерывного автоматического контроля концентраций загрязняющих веществ в отходящих газах, в исключительных случаях по согласованию с территориальным органом по охране окружающей среды, определение выбросов этих веществ допускается производить расчетными методами.

Расчетными методами рекомендуется определять выбросы диоксида серы, мазутной золы (исходя из количества и качества используемого топлива), бенз(а)пирена.

В случае работы котлоагрегата в соответствии с режимной картой при определении выбросов допускается использовать исходные данные из режимных карт котлов. Максимальные выбросы ЗВ определяются по показателям, соответствующим максимальной нагрузке.

В зависимости от полноты и наличия исходных данных, предоставленных для выполнения работы, а также описанных выше положений «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» в зависимости от ЗВ при проведении расчетов на существующее положение и прогнозные периоды использовались следующие методы определения концентраций ЗВ:

- оксиды азота (NO_x) и углерода оксид (CO) – инструментальный замер, по данным режимных карт, а также данных инструментальных измерений концентраций ЗВ в дымовых газах, проводимых ТСО в ходе производственного контроля и плановых испытаний оборудования, включая данные, полученные из систем автоматического контроля выбросов ЗВ (непрерывного мониторинга концентраций ЗВ) в дымовых газах;

- бенз(а)пирен (C₂₀H₁₂) - расчетный метод, определенный действующими методиками расчета в зависимости от фактических и прогнозных расходов топлива, его вида и состава, определенного в паспортах на топливо, данных конструктивных параметров топочных устройств, данных наличия систем ступенчатого сжигания топлива, рециркуляции дымовых газов и подачи влаги в зону активного горения, наличия и параметров систем очистки дымовых газов.

На основании указанных данных были произведены расчеты объемов максимально-разовых выбросов загрязняющих веществ и расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоэнергетики.

Результаты расчета максимальных разовых и валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период до 2050 года представлены в таблице 16.2.1.

Таблица 16.2.1 – Результаты расчета максимальных разовых и валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период до 2050 года

| Год | Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, т/г | | Максимальные разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, г/с | |
|------|--|-------------------------------|---|-------------------------------|
| | Энергоцентр «Майский» (АО «ЭЦМ») | Казанская ТЭЦ-3 (АО «ТГК-16») | Энергоцентр «Майский» (АО «ЭЦМ») | Казанская ТЭЦ-3 (АО «ТГК-16») |
| 2025 | 222,0 | 1578,2 | 24,5 | 62,2 |
| 2026 | 222,0 | 1579,4 | 24,5 | 62,2 |
| 2027 | 222,0 | 1580,6 | 24,5 | 62,3 |
| 2028 | 222,0 | 1631,0 | 24,5 | 64,2 |
| 2029 | 222,0 | 1654,4 | 24,5 | 65,2 |
| 2030 | 221,9 | 1750,8 | 24,5 | 69,0 |
| 2031 | 221,9 | 1755,1 | 24,5 | 69,1 |
| 2032 | 221,9 | 1850,7 | 24,5 | 72,9 |
| 2033 | 221,8 | 1857,1 | 24,5 | 73,1 |
| 2034 | 221,8 | 1910,7 | 24,4 | 75,3 |
| 2035 | 241,0 | 1967,8 | 26,6 | 77,5 |
| 2036 | 241,0 | 2039,3 | 26,6 | 80,3 |
| 2037 | 241,0 | 2063,7 | 26,6 | 81,3 |
| 2038 | 241,0 | 2096,3 | 26,6 | 82,6 |
| 2039 | 241,0 | 2120,8 | 26,6 | 83,5 |
| 2040 | 241,0 | 2132,7 | 26,6 | 84,0 |
| 2041 | 241,0 | 2132,7 | 26,6 | 84,0 |
| 2042 | 241,0 | 2132,7 | 26,6 | 84,0 |
| 2043 | 241,0 | 2132,7 | 26,6 | 84,0 |
| 2044 | 241,0 | 2132,7 | 26,6 | 84,0 |
| 2045 | 241,0 | 2132,7 | 26,6 | 84,0 |
| 2046 | 241,0 | 2132,7 | 26,6 | 84,0 |
| 2047 | 241,0 | 2132,7 | 26,6 | 84,0 |
| 2048 | 241,0 | 2132,7 | 26,6 | 84,0 |

| Год | Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, т/г | | Максимальные разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, г/с | |
|------|--|-------------------------------|---|-------------------------------|
| | Энергоцентр «Майский» (АО «ЭЦМ») | Казанская ТЭЦ-3 (АО «ТГК-16») | Энергоцентр «Майский» (АО «ЭЦМ») | Казанская ТЭЦ-3 (АО «ТГК-16») |
| 2049 | 241,0 | 2132,7 | 26,6 | 84,0 |
| 2050 | 241,0 | 2132,7 | 26,6 | 84,0 |

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

Перераспределение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии не рассматривалось.

16.4 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Мероприятий, заложенных в рамках строительства новых теплоисточников и программы модернизации (перевооружения) основного оборудования на существующих теплоисточниках, реализуемых в рамках схемы теплоснабжения, достаточно для обеспечения требуемых экологических и санитарных норм.

16.5 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Дополнительные инвестиции для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух не требуются.