



Обосновывающие материалы

Схема теплоснабжения Осиновского сельского поселения на период до 2050 года

Глава 5

Мастер-план развития систем теплоснабжения

92628472.OM.026.005

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	Общие положения	9
2	Описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения	11
2.1	Описание 1 варианта перспективного развития систем теплоснабжения.....	11
2.2	Описание 2 варианта перспективного развития систем теплоснабжения.....	29
2.3	Описание 3 варианта перспективного развития систем теплоснабжения.....	45
3	Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения	74
4	Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения	75
5	Описание изменений в мастер-плане развития системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	77

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 2.1.1 – Перечень мероприятий по варианту № 1 перспективного развития систем теплоснабжения Осиновского сельского поселения	16
Таблица 2.1.2 – Балансы тепловой мощности системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в перспективном варианте № 1	21
Таблица 2.1.3 – Балансы тепловой мощности систем теплоснабжения на базе котельных в перспективном варианте № 1	23
Таблица 2.2.1 – Перечень мероприятий по варианту № 2 перспективного развития систем теплоснабжения Осиновского сельского поселения	31
Таблица 2.2.2 – Балансы тепловой мощности системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в перспективном варианте № 2	37
Таблица 2.2.3 – Балансы тепловой мощности систем теплоснабжения на базе котельных в перспективном варианте № 2	40
Таблица 2.3.1 – Перечень мероприятий по варианту № 3 перспективного развития систем теплоснабжения Осиновского сельского поселения	47
Таблица 2.3.2 – Балансы тепловой мощности системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в перспективном варианте № 3	56
Таблица 2.3.3 – Балансы тепловой мощности систем теплоснабжения на базе котельных в перспективном варианте № 3	59
Таблица 3.1 – Экономические показатели вариантов развития систем теплоснабжения	74
Таблица 3.2 – Технические показатели вариантов развития систем теплоснабжения	74

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 2.1.1 – Письмо от 23.03.2026 № 03-2/2740	12
Рисунок 2.1.2 – Трубопроводы Ду500мм L=755 п. м. от Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16».	13
Рисунок 2.1.3 – Схема тепловой сети при строительстве переемычки между тепловым пунктом АО «Энергоцентр Майский» и тепловыми сетями ООО «Тепличный комбинат «Майский».....	14
Рисунок 2.1.4 – Зоны действия источников тепловой энергии Осиновского сельского поселения на 2050 год по варианту 1	15
Рисунок 2.2.1 – Зоны действия источников тепловой энергии Осиновского сельского поселения на 2050 год по варианту 2.....	30
Рисунок 2.3.1 – Зоны действия источников тепловой энергии Осиновского сельского поселения на 2050 год по варианту 3	46
Рисунок 4.1 – Прогнозный тариф на тепловую энергию в зоне ЕТО-1 ООО «ОТК», поставляемую потребителям	76
Рисунок 4.2 – Прогнозный тариф на тепловую энергию в зоне ЕТО-2 АО «ТГК-16», поставляемую потребителям	76

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
КТЭЦ-3	– Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16»
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 Общие положения

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 теплопотребления, 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.

2 Описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения

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.


2.1 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 2.1.1).

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

Данное мероприятие повысит надежность системы теплоснабжения с. Осиново, с учетом возможности ее резервирования

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 2.1.2).



Рисунок 2.1.2 – Трубопроводы Ду500мм L=755 п. м. от Казанской ТЭЦ-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 2.1.3). Данное мероприятие необходимо для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей тепловой энергии Осиновского сельского поселения

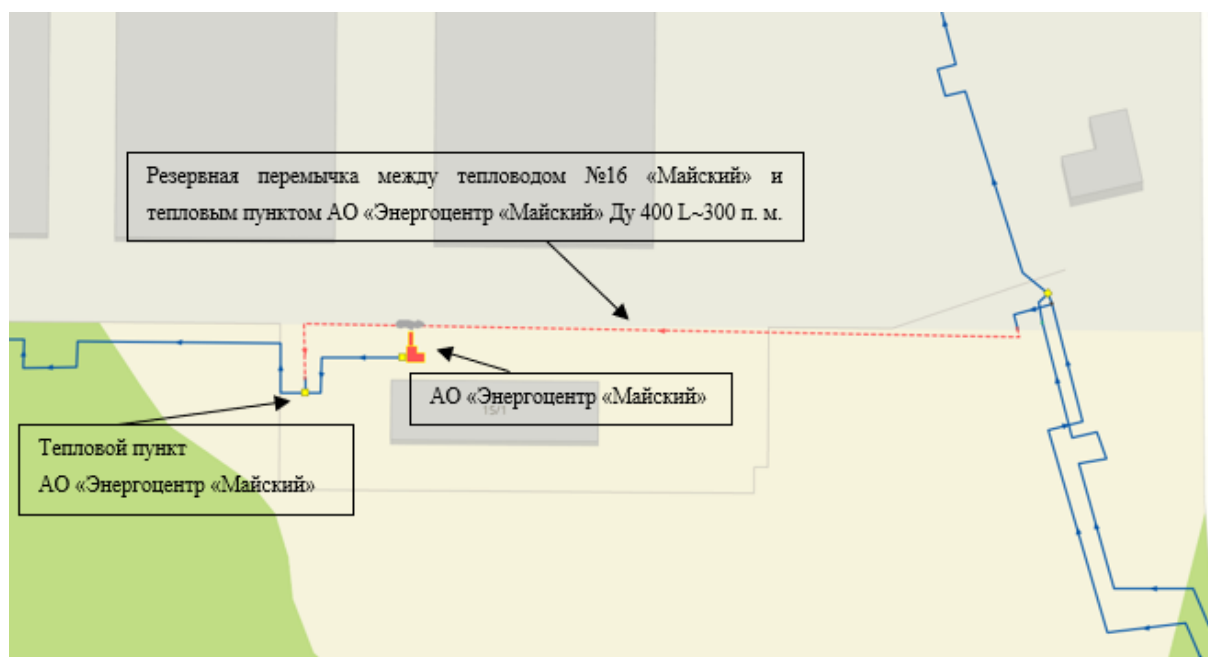


Рисунок 2.1.3 – Схема тепловой сети при строительстве перемычки между тепловым пунктом АО «Энергоцентр Майский» и тепловыми сетями ООО «Тепличный комбинат «Майский»

В перечне мероприятий 1 варианта развития систем теплоснабжения, представленном в таблице 2.1.1, 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 2.1.4. Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, представленные в таблицах 2.1.2 – 2.1.3, показывают, что дефицит тепловой мощности при этом варианте развития отсутствует.

Таблица 2.1.1 – 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
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"					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	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	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
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																					
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																					
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																					
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																					
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																					
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 2.1.2 – 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 2.1.3 – 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]

25

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
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	
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
Потери в тепловых сетях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
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	
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
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	
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	
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
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	
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	
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	
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	
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	2,50	
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
Потери в тепловых сетях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
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	2,52	
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,02	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	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	-0,09	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-												

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2 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 3 представлены в таблице 2.2.1. Зоны действия источников тепловой энергии изображены на рисунке 2.2.1. Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, представленные в таблицах Таблица 2.2.2 – 2.2.3, показывают, что дефицит тепловой мощности при этом варианте развития отсутствует.

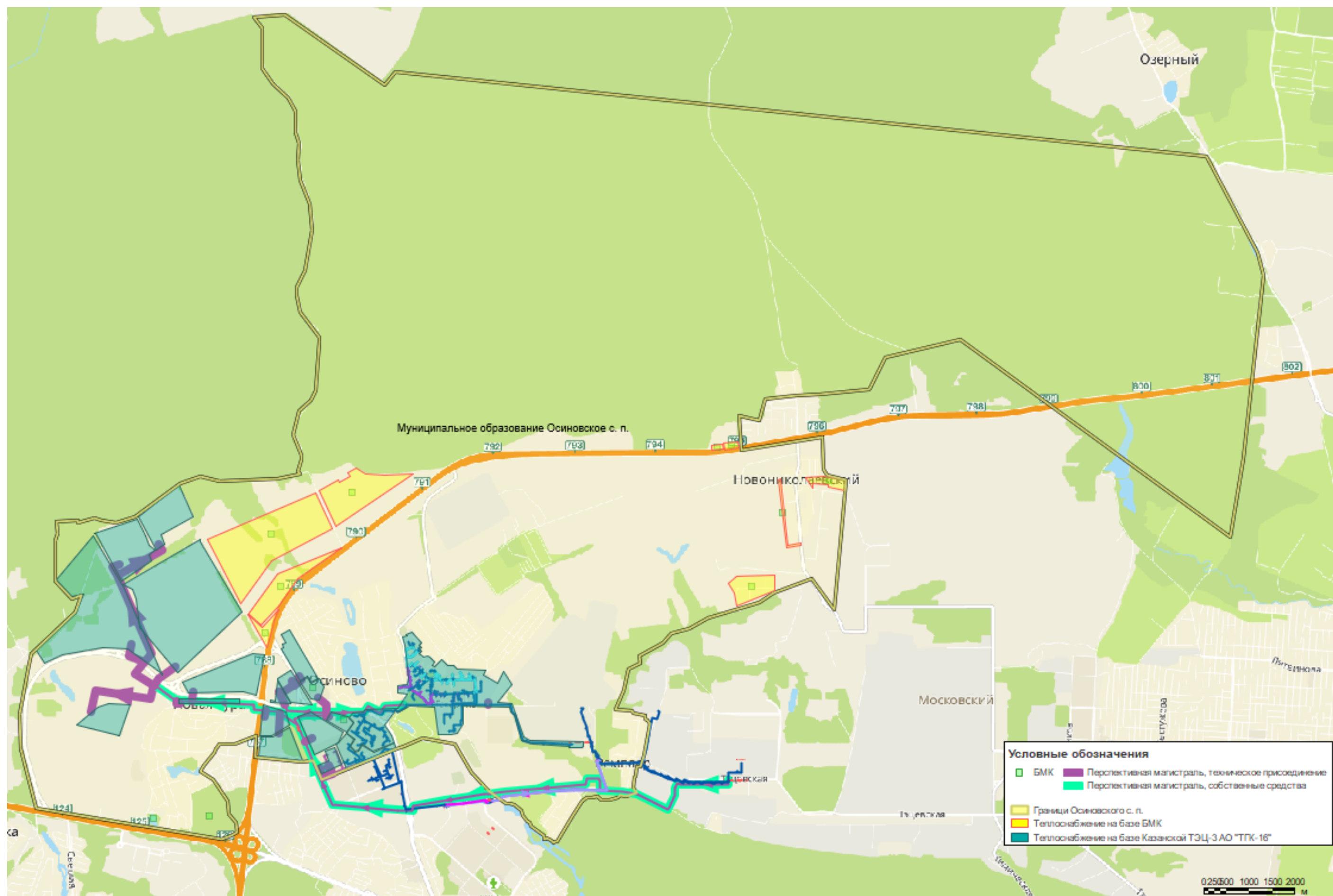


Рисунок 2.2.1 – Зоны действия источников тепловой энергии Осиновского сельского поселения на 2050 год по варианту 2

Таблица 2.2.1 – 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	
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 истощанием 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 истощанием 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	2050
				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																				
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	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	
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 2.2.2 – 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) технология	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	
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) технология	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	
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 пикового 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 dy800 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 dy 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 2.2.3 – 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	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	
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																	

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
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)	-	-	-	-	-	-	-																								

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

2.3 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 2.3.1. Зоны действия источников тепловой энергии изображены на рисунке . Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, представленные в таблицах 2.3.2 – 2.3.3, показывают, что при заложенных в Генеральном плане источниках тепловой энергии возможно возникновение дефицита тепловой мощности при 3 варианте развития.

Таблица 2.3.1 – 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 2.3.2 – 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		
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

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	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 2.3.3 – Балансы тепловой мощности систем теплоснабжения на базе котельных 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	
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	

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
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
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

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 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	
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	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	
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	27,99	27,99	27,99	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,56	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	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	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	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	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	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	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	30,96	
отопление и вентиляция	-	-	-	-</																											

[illegible]

69

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 2,5 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,13	-1,13	-1,13	-1,13	-1,13	-1,13	-1,13	-1,13	-1,13	-1,13	-1,13	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
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	2,06	2,06	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	
БМК 30 Гкал/ч																															
Установленная тепловая мощность, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	
Затраты тепла на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
Потери в тепловых сетях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,21	26,21	26,21	26,21	26,21	26,21	26,21	26,21	26,21	26,21	26,21	26,21	26,21	26,21	26,21	
БМК 30 Гкал/ч																															
Установленная тепловая мощность, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	
Затраты тепла на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
Потери в тепловых сетях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	30,33	
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-																						

[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	-	-	-	-	-	-	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99

3 Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения

Техничко-экономические показатели систем теплоснабжения на 2050 год для 3 вариантов перспективного развития представлены в таблицах 3.1 – 3.2. Наиболее затратным является 3 вариант, общая стоимость мероприятий по которому оценена в 11 504,09 млн рублей.

Таблица 3.1 – 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	9 874,28	1 991,79	4 087,32	3 795,16
2	9 874,28	2 000,03	4 079,08	3 795,16
3	11 504,09	21,91	817,09	10 665,10

Таблица 3.2 – 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.

4 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения

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 1 629, 82 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.

На рисунках 4.1 и 4.2 представлены прогнозные тарифы на тепловую энергию ЕТО-1 ООО «ОТК» и ЕТО-2 АО «ТГК-16» соответственно. Прогноз составлен в ценах соответствующих лет на период до 2050 года. Рост тарифов на тепловую энергию в 2033 и 2028 годах для потребителей ЕТО-1 ООО «ОТК» и ЕТО-2 АО «ТГК-16» соответственно обусловлен учетом в прогнозе собственных средств организаций в качестве источника финансирования мероприятий. В дальнейшем необходимо уточнить объемы финансирования из иных источников с целью сохранения уровня тарифов ниже уровня по прогнозу Минэкономразвития.

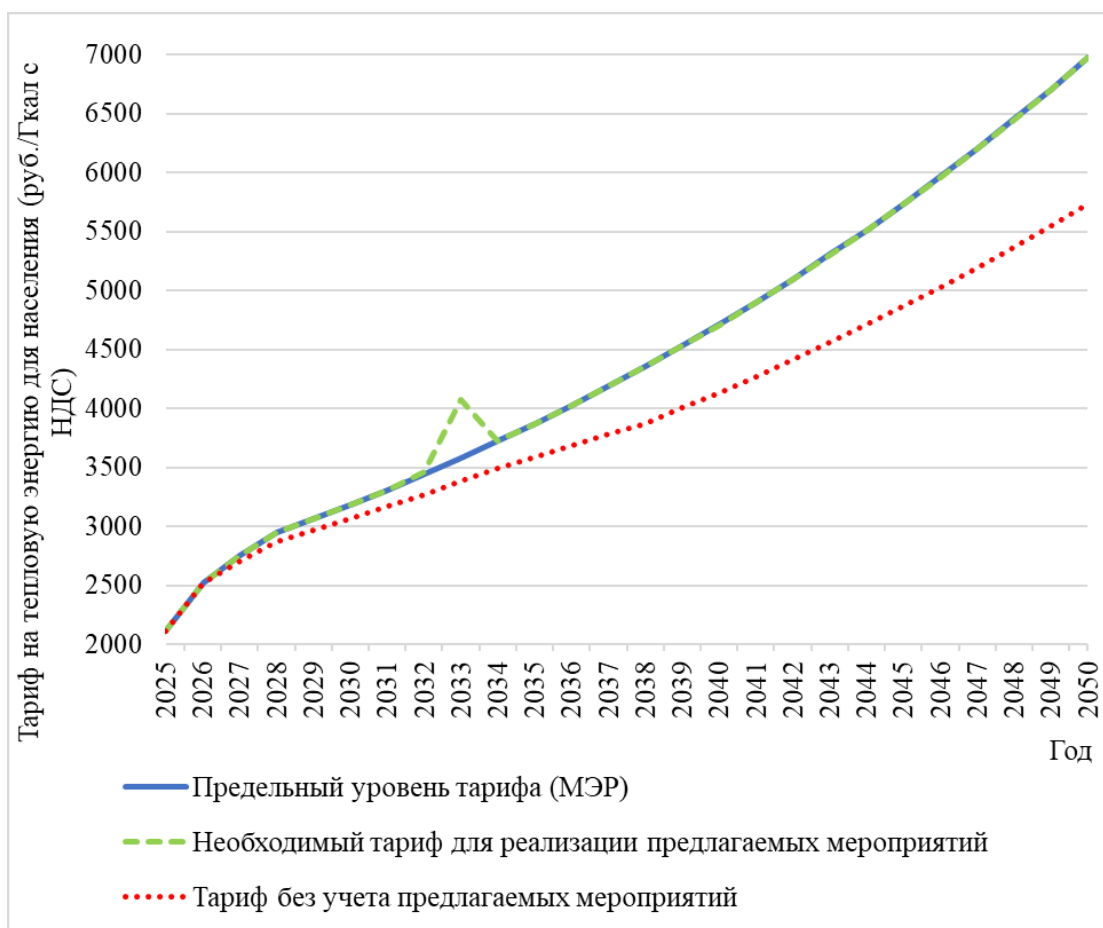


Рисунок 4.1 – Прогнозный тариф на тепловую энергию в зоне ЕТО-1 ООО «ОТК», поставляемую потребителям

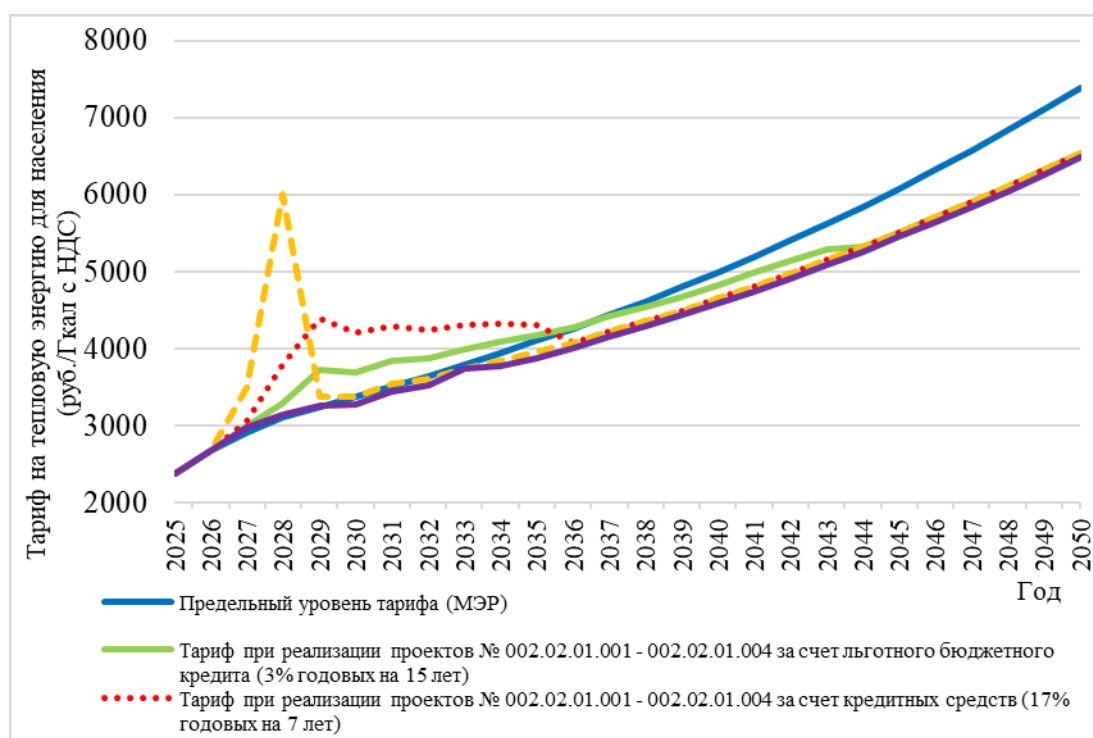


Рисунок 4.2 – Прогнозный тариф на тепловую энергию в зоне ЕТО-2 АО «ТГК-16», поставляемую потребителям

5 Описание изменений в мастер-плане развития системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В 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» (далее – Постановление Исполкома) схеме теплоснабжения в рекомендуемом варианте развития системы теплоснабжения Осиновского с. п. выбран вариант 3 с сохранением АО «Энергоцентр «Майский» в качестве основного источника теплоснабжения СЦТ-1 и переводом подключенной нагрузки СЦТ-2 Осиновского с. п. на источник комбинированной выработки Казанскую ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» с реализацией необходимых мероприятий с учетом перспективного развития системы теплоснабжения СЦТ-2 и мероприятий по приведению в нормативное техническое состояния систем теплоснабжения СЦТ-1 ООО «ПЭСТ». Было предложено осуществлять теплоснабжение жилых комплексов «Радужный» и «Радужный-2» от Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16». Однако, от Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» осуществляется теплоснабжение только жилого комплекса «Радужный-2», а жилой комплекс «Радужный» по состоянию на 01.01.2026 получает тепловую энергию от АО «Энергоцентр «Майский».

С учетом актуальных на момент разработки настоящей схемы теплоснабжения сведений о перспективной застройке на территории Осиновского с. п. были предложены мероприятия по строительству тепловых сетей и строительству перспективных БМК для обеспечения надежного теплоснабжения перспективных потребителей и покрытия перспективных тепловых нагрузок преимущественно на базе источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в зонах централизованного теплоснабжения, величина которых к 2050 году оценивается в 702,71 Гкал/ч.