

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МО «ГОРОД МЕДНОГОРСК»
НА ПЕРИОД ДО 2039 г.
(актуализация на 2024 год)**



**Обосновывающие материалы
к схеме теплоснабжения
Глава 13
Индикаторы развития систем
теплоснабжения**

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

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

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

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

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

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

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

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

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

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

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

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

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

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

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

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

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

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое пе-

ревооружение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

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

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

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

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

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

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

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

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

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

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

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

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

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

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

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА.....	2
СПИСОК ТАБЛИЦ.....	5
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	6
СОКРАЩЕНИЯ	8
ВВЕДЕНИЕ.....	9
Раздел 1. Индикаторы развития систем теплоснабжения	11
Раздел 2. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения г. Медногорск.....	25

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.....	11
Таблица 2. План-факт анализ ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	11
Таблица 3. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность	13
Таблица 4. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	17
Таблица 5. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных.....	18
Таблица 6. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей	20
Таблица 7. Индикаторы, характеризующие динамику реализации инвестиционных планов ЕТО № 1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	24
Таблица 8. Индикаторы, характеризующие динамику реализации инвестиционных планов КУИ г. Медногорска	24

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности.
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.
Потребитель топлива (далее потребитель)	Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливоно-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном кор-

Термины	Определения
	пусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме «выживания» с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года
Нормативный эксплуатационный запас топлива	Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии
Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива	Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива
Условное топливо	Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете
Энергетический ресурс	Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии)
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
Технологическая зона	Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района.
Тепловой район	Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии.
Централизованное теплоснабжение	Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть.

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукиционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ХН – хозяйственные нужды;

ТСЖ – товарищество собственников жилья;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТС – тепловые сети;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;

МУП – муниципальное унитарное предприятие

ЕГСТ – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;

НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;

ПХГ – подземное хранилище газа;

РТХ – резервное топливное хозяйство;

ТЭБ – топливно-энергетический баланс;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ТЭС – тепловая электростанция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия.

ВВЕДЕНИЕ

Разработка схемы теплоснабжения МО город Медногорск выполнялась в соответствии с требованиями Технического задания, Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 16.03.2019 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и Методические указания по разработке схем теплоснабжения, утвержденными приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212, а также других нормативных документов.

В соответствие с Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" содержит результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

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

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

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

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

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

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за

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

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

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

Раздел 1. Индикаторы развития систем теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Медногорск представлены в таблицах 1 - 8.

Изменение значений следующих индикаторов по сравнению с базовым годом связано с изменением методики расчета данных индикаторов при актуализации схемы теплоснабжения:

- количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения;
- количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Таблица 1. Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №1 Филиал "Оренбургский" ПАО "Т Плюс"																						
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Количество повреждений, аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения не более	ед/год	27	24	22	23	22	21	20	19	18	17	16	15	15	14	13	13	12	11	11	10
4	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0,24	0,25	0,22	0,23	0,23	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	50	50	60	65	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
8	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Снижение потерь (технологических) тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	38,97	39,60	26,13	25,19	25,58	23,79	23,65	23,42	23,37	23,33	23,28	23,23	23,18	23,14	23,11	23,04	22,95	22,86	22,76	22,66
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений (плановый показатель)	шт./ (Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений (плановый показатель)	шт./км	0,22	0,20	0,00	0,20	0,19	0,18	0,17	0,16	0,15	0,15	0,14	0,13	0,13	0,12	0,11	0,11	0,10	0,09	0,09	0,09

План-факт анализ ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, в МО г. Медногорск и целевых показателей реализации схемы теплоснабжения МО г.

Медногорск приведены в таблице 2.

Таблица 2. План-факт анализ ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022 г.		Отклонение
			план	факт	
МО г. Медногорск					
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	0%
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	24	22	▼8%
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	14	14	0%
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,25	0,22	▼12%
5	доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0%
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	60	0%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022 г.		Отклонение
			план	факт	
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0%
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	33,46	26,13	▼22%
9	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0,18	0	▼100%
10	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./Гкал/ч)	0	0	0%
ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»					
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	0%
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	24	22	▼8%
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	14	14	0%
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,25	0,22	▼12%
5	доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0%
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	60	0%
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0%
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	33,46	26,13	▼22%
9	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0,18	0	▼100%
10	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./Гкал/ч)	0	0	0%

Таблица 3. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №1 Филиал "Оренбургский" ПАО "Т Плюс"																								
Медногорская ТЭЦ																								
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	828,59	828,59	615,71	605,14	631,49	625,71	626,71	Закрытие Медногорской ТЭЦ. Переключение потребителей на БМК "Сортировочная".														
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	297,11	297,11	212,25	208,02	215,70	216,71	223,43															
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	51,94	51,94	38,60	37,99	39,40	39,40	39,45															
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	41,39	41,39	30,76	30,28	31,40	31,40	31,45															
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	33,08	33,08	24,58	24,19	25,00	25,00	25,04															
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	8,32	8,32	6,18	6,08	6,40	6,40	6,41															
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	10,55	10,55	7,84	7,71	8,00	8,00	8,00															
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	8,43	8,43	6,26	6,16	6,37	6,37	6,37															
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	2,12	2,12	1,57	1,55	1,63	1,63	1,63															
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	115,58	115,03	95,76	102,43	101,90	110,14	109,02															
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	92,11	91,67	76,31	81,63	81,21	87,77	86,88															
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	73,61	73,26	60,98	65,23	64,66	69,88	69,17															
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	18,50	18,42	15,33	16,40	16,56	17,89	17,71															
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	23,47	23,36	19,44	20,80	20,69	22,36	22,14															
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	18,75	18,66	15,54	16,62	16,47	17,80	17,62															
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,71	4,69	3,91	4,18	4,22	4,56	4,51															
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050															
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,089	0,088	0,099	0,108	0,102	0,112	0,110															
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985															
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,000018	0,000018	0,000020	0,000022	0,000021	0,000022	0,000022															
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000035	0,000035	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000036															
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/год	0,063	0,063	0,073	0,080	0,076	0,082	0,079															
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,000013	0,000013	0,000015	0,000016	0,000015	0,000016	0,000016															
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000															
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0,017	0,017	0,014	0,015	0,015	0,016	0,016															
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00115	0,00116	0,00118	0,00120	0,00120	0,00121	0,00121															
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	2,56	2,57	2,93	3,24	3,11	3,39	3,35															
Котельная №1 (Больничная)																								
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	25,24	25,24	25,24	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	Закрытие котельной №1 (Больничная). Переключение потребителей на БМК "Больничная".							
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	9,05	9,05	8,70	8,34	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28								
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,52	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51								
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21								
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21								
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31								
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31								
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
4.	Расход тепловой энергии, всего, в	тыс.	3,62	3,57	3,50	2,44	3,09	4,93	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59								

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	т.ч.:	Гкал																						
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	2,88	2,85	2,79	1,95	2,46	3,93	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66									
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,88	2,85	2,79	1,95	2,46	3,93	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66									
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	0,73	0,73	0,71	0,50	0,63	1,00	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93									
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,73	0,73	0,71	0,50	0,63	1,00	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93									
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050									
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,114	0,113	0,110	0,080	0,102	0,162	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151									
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985									
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,000023	0,000023	0,000022	0,000016	0,000020	0,000032	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030									
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000035	0,000035	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037									
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/год	0,081	0,080	0,082	0,059	0,076	0,121	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113									
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,000016	0,000016	0,000016	0,000012	0,000015	0,000024	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023									
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0,008	0,007	0,007	0,005	0,006	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010									
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00144	0,00145	0,00148	0,00150	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151									
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	3,29	3,29	3,26	2,41	3,08	4,91	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58									
Котельная №4 (Никитино)																								
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	115,26	100,03	97,21	97,17	99,55	99,55	99,55	99,55	99,55	99,55	99,55	99,55	99,55	99,55	99,55	99,55	99,55	99,55	99,55	99,55	99,55	
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	41,33	35,87	33,51	33,40	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
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	7,23	6,27	6,09	6,10	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	5,76	5,00	4,86	4,86	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	5,76	5,00	4,86	4,86	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	1,47	1,27	1,24	1,24	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	1,26	1,26
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,47	1,27	1,24	1,24	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	1,26	1,26
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	18,60	18,97	17,28	11,94	6,64	16,06	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	14,82	15,11	13,77	9,52	5,29	12,80	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	14,82	15,11	13,77	9,52	5,29	12,80	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	3,78	3,85	3,51	2,42	1,35	3,26	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,78	3,85	3,51	2,42	1,35	3,26	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,129	0,151	0,142	0,098	0,053	0,129	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,000026	0,000030	0,000028	0,000020	0,000011	0,000026	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	0,000035	0,000035	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/год	0,091	0,107	0,105	0,073	0,040	0,096	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,000018	0,000022	0,000021	0,000015	0,000008	0,000019	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0,023	0,023	0,021	0,015	0,008	0,020	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00144	0,00145	0,00148	0,00150	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	3,70	4,40	4,18	2,94	1,61	3,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
БМК "Сортировочная"																								
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	676,24	676,24	676,24	676,24	676,24	676,24	676,24	676,24	676,24	676,24	676,24	676,24	676,24	676,24	676,24
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	230,98	230,98	230,98	230,98	230,98	230,98	230,98	230,98	230,98	230,98	230,98	230,98	230,98	230,98	230,98
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	42,19	42,19	42,19	42,19	42,19	42,19	42,19	42,19	42,19	42,19	42,19	42,19	42,19	42,19	42,19
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88	86,88
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	-	-	-	-	-	-	-	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	-	-	-	-	-	-	-	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	-	-	-	-	-	-	-	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	-	-	-	-	-	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	-	-	-	-	-	-	-	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	
БМК "Больничная"																									
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	0,00151	
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	
Итого по ЕТО №1 Филиал "Оренбургский" ПАО "Т Плюс"																									
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	969,09	953,86	738,17	726,56	755,29	749,51	750,51	800,04	800,04	800,04	800,04	800,04	800,04	800,04	800,04	800,04	800,04	800,04	800,04	800,04	800,04	800,04	
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	347,50	342,03	254,46	249,76	257,99	258,99	265,71	273,27	273,27	273,27	273,27	273,27	273,27	273,27	273,27	273,27	273,27	273,27	273,27	273,27	273,27	273,27	
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	60,74	59,79	46,27	45,61	47,13	47,13	47,18	49,92	49,92	49,92	49,92	49,92	49,92	49,92	49,92	49,92	49,92	49,92	49,92	49,92	49,92	49,92	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	48,41	47,65	36,88	36,35	37,56	37,56	37,61	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	164,89	163,82	135,82	134,22	129,96	147,77	142,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	33,65	33,54	26,99	28,21	28,81	30,49	30,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	40,31	40,07	33,06	32,98	32,24	36,19	35,06	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	164,89	163,82	135,82	134,22	129,96	147,77	142,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	33,65	33,54	26,99	28,21	28,81	30,49	30,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	137,79	137,57	116,54	116,81	111,64	131,13	125,57	125,57	125,57	125,57	125,57	125,57	125,57	125,57	125,57	125,57	125,57	125,57	125,57	125,57	125,57	125,57
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	109,82	109,64	92,87	93,10	88,97	104,50	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	164,89	163,82	135,82	134,22	129,96	147,77	142,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	33,65	33,54	26,99	28,21	28,81	30,49	30,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	40,31	40,07	33,06	32,98	32,24	36,19	35,06	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63	35,63
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	164,89	163,82	135,82	134,22	129,96	147,77	142,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48	175,48
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	33,65	33,54	26,99	28,21	28,81	30,49	30,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,170	0,172	0,184	0,185	0,172	0,197	0,190	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,000034	0,000034	0,000037	0,000037	0,000035	0,000040	0,000038	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000116	0,000117	0,000130	0,000132	0,000125	0,000140	0,000132	0,000130	0,000130	0,000130	0,000130	0,000130	0,000130	0,000130	0,000130	0,000130	0,000130	0,000130	0,000130	0,000130	0,000130	0,000130
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/год	0,475	0,479	0,534	0,537	0,504	0,571	0,536	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,000095	0,000096	0,000107	0,000108	0,000101	0,000114	0,000108	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,00001	0,00001	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,001439	0,001455	0,001476	0,001502	0,001509	0,001520	0,001521	0,001509	0,001509	0,001509	0,001509	0,001509	0,001509	0,001509	0,001509	0,001509	0,001509	0,001509	0,001509	0,001509	0,001509	0,001509
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	4,90	5,00	5,44	5,55	5,22	5,98	5,76	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66

Таблица 4. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №1 Филиал "Оренбургский" ПАО "Т Плюс"																								
Медногорская ТЭЦ																								
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	Закрытие Медногорской ТЭЦ. Переключение потребителей на БМК "Сортировочная".														
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч:	Гкал/ч	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4															
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9															
2.2.	пиковая	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
2.3.	прочее	Гкал/ч	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5															
3.	Присоединенная фактическая тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	43,46	43,46	38,60	44,29	45,70	45,70	45,70															
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ	%	31,02	30,40	36,70	29,62	28,00	28,13	28,27															
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч:	тыс. Гкал	189,92	173,12	160,68	171,88	166,01	168,57	166,19															
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	136,82	124,72	115,75	123,82	119,60	168,57	166,19															
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	1,00	1,00															

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,86	0,86															
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	188,90	190,60	189,50	189,90	189,95	182,01	182,03															
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д															
10.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т/Гкал	154,70	154,00	158,40	154,50	153,29	158,40	157,35															
11.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	76,56	76,43	76,42	83,50	85,04	82,16	81,99															
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2362,2	2153,3	1998,5	2137,8	2064,9	2096,6	2067,1															
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	5974,6	5446,2	5054,7	5407,1	5222,5	7360,9	7257,2															
14.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт/тыс.чел	0,139	0,141	0,192	0,198	0,192	0,194	0,194															
15.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004															
16.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0															
17.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	188159	186110	184061	182012	179963	177914	175865															
17.1	Назначенный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ при вводе его в эксплуатацию	час	-	-	-	-	-	-	-															
17.1.1	Р-4/6,3-14/1,2	час	332 000	332 000	332 000	332 000	332 000	332 000	332 000															
17.2	Отработанный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ в системе теплоснабжения в период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, час;	час	-	-	-	-	-	-	-															
17.2.1	ПТ-65/75-90/13	час	143 841	145 890	147 939	149 988	152 037	154 086	156 135															

Таблица 5. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
ЕТО №1 Филиал "Оренбургский" ПАО "Т Плюс"																									
Котельная №1 (Больничная)																									
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	Заккрытие котельной №1 (Больничная). Переключение потребителей на БМК "Больничная".									
2	Присоединенная фактическая тепловая нагрузка на коллекторах котельной (с учетом потерь в тепловых сетях)	Гкал/ч	1,960	2,034	3,476	3,313	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466										
3	Кoeffициент использования установленной тепловой мощности котельной	%	11,21	10,25	10,09	9,31	9,64	11,47	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98										
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	100,00	100,00	53,80	61,36	54,32	54,41	54,51	54,60	54,69	54,79	54,88	54,97	55,05										
5	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,60	5,12	5,04	4,65	4,81	5,72	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48										
6	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию отпущенную в сеть котельной	кг/Гкал	169,67	169,65	186,22	193,11	174,59	174,59	174,59	174,59	174,59	174,59	174,59	174,59	174,59										
7	Кoeffициент полезного использования теплоты топлива	%	84,20	84,20	76,71	73,98	81,82	81,82	81,82	81,82	81,82	81,82	81,82	81,82	81,82										
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	982	898	884	816	844	1004	1313	1313	1313	1313	1313	1313	1313										
9	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	7,57	7,65	7,76	8,21	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29										
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0										
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0										
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
13	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00										
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00										
Котельная №4 (Никитино)																									
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	
2	Присоединенная фактическая тепловая нагрузка на коллекторах котельной (с учетом потерь в тепловых сетях)	Гкал/ч	4,280	6,680	6,879	6,032	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	
3	Кoeffициент использования установленной тепловой мощности котельной	%	23,44	22,83	21,33	21,34	20,51	24,70	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	100,00	35,70	30,27	48,56	51,83	52,04	52,25	52,45	52,66	52,86	53,06	53,25	53,45	53,64	53,84	54,03	54,22	54,40	54,59	54,77	54,95	55,13	
5	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	21,19	20,64	19,28	19,29	18,55	22,33	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	
6	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию отпущенную в сеть котельной	кг/Гкал	154,54	155,83	157,50	156,28	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92,44	91,68	90,70	91,41	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2053	2000	1869	1869	1797	2164	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	
9	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	3,00	3,49	3,65	3,71	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75816	67392	58968	50544	42120	33696	25272	16848	8424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
БМК "Сортировочная"																									
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	
2	Присоединенная фактическая тепловая нагрузка на коллекторах котельной (с учетом потерь в тепловых сетях)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	45,701	45,701	45,701	45,701	45,701	45,701	45,701	45,701	45,701	45,701	45,701	45,701	45,701	45,701	45,701	
3	Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	142,89	142,89	142,89	142,89	142,89	142,89	142,89	142,89	142,89	142,89	142,89	142,89	142,89	142,89	142,89	
6	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию отпущенную в сеть котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	
9	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
БМК "Больничная"																									
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
2	Присоединенная фактическая тепловая нагрузка на коллекторах котельной (с учетом потерь в тепловых сетях)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	
3	Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59	
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	
5	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	
6	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию отпущенную в сеть котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3118	3118	3118	3118	3118	3118	3118	3118	
9	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
Итого по ЕТО №1 Филиал "Оренбургский" ПАО "Т Плюс"																									
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	16,54	16,54	16,54	16,54	16,02	16,02	16,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	62,72	62,72	62,72	62,72	62,72	62,72	62,72	62,72	62,72	
2	Присоединенная фактическая тепловая нагрузка на коллекторах котельной (с учетом потерь в тепловых сетях)	Гкал/ч	6,51	8,98	10,62	9,61	9,38	9,38	9,38	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	53,17	53,17	53,17	53,17	53,17	53,17	53,17	53,17	53,17	
3	Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной	%	18,71	17,94	16,93	16,62	16,64	19,99	19,47																

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	меньше/равной 10 Гкал/ч																							
13	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	133,33	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	133,33	133,33	133,33	133,33	133,33	133,33	133,33	133,33	133,33
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	133,33	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	133,33	133,33	133,33	133,33	133,33	133,33	133,33	133,33	133,33
15	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 6. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №1 Филиал "Оренбургский" ПАО "Т Плюс"																								
Медногорская ТЭЦ																								
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30	90,64	90,64	Закрытие котельной. Переключение потребителей на БМК «Сортировочная»														
1.1.	магистральных	км	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51															
1.2.	распределительных	км	80,79	80,79	80,79	80,79	73,13	73,13	73,13															
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м²	14,33	14,33	14,33	14,33	13,58	13,58	13,58															
2.1.	магистральных	тыс. м²	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54															
2.2.	распределительных	тыс. м²	6,79	6,79	6,79	6,79	6,03	6,03	6,03															
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39	40	41	42	44	45	45															
3.1.	магистральных	лет	44	45	46	47	52	52	53															
3.2.	распределительных	лет	34	35	36	37	34	35	34															
4.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1578	0,2493	0,1984															
5.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,50	0,50	0,69	0,71	0,65	0,66	0,66															
6.	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	59,39	59,39	48,33	68,65	59,95	59,38	60,58															
7.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	241,34	241,34	296,59	208,78	226,45	228,62	224,09															
8.	Фактические (технологические) потери тепловой энергии в тепловых сетях, в том числе	тыс. Гкал	73,96	57,71	64,54	69,07	42,93	42,93	42,93															
8.1.	магистральных	тыс. Гкал	38,93	30,38	33,97	36,36	23,71	23,71	23,71															
8.2.	распределительных	тыс. Гкал	35,03	27,33	30,57	32,71	19,21	19,21	19,21															
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	5,16	4,03	4,50	4,82	3,16	3,16	3,16															
10.	Относительные фактические (технологические) потери в тепловых сетях	%	39,0	33,4	40,3	40,3	25,8	25,5	25,8															
11.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,93	1,76	1,63	1,74	1,83	1,86	1,83															
12.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	14	17	18	18	21	18	17															
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0001	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002															
13.1	магистральных	ед./м/год	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001															
13.2	распределительных	ед./м/год	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0003	0,0002	0,0002															
14.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00															
15.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
16.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	791,9	791,9	644,4	915,4	799,4	791,8	807,8															
17.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	793,0	793,0	793,0	793,0	793,0	793,0	812,9															
18.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	13,35	13,35	16,41	11,55	13,23	13,35	13,42															
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	80,48	76,20	76,20	76,19	75,80	75,80	75,80															
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	80,48	76,20	76,20	76,19	75,80	75,80	75,80															
21.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	17,243	17,243	17,243	17,243	17,243	18,494	18,494															
22.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	90,972	99,817	107,564	100,537	103,714	109,645	111,196															
Котельная №1 (Больничная)																								
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	5,84	5,84	5,84	5,84	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	Закрытие котельной. Переключение потребителей на БМК «Больничная»								
1.1.	магистральных	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
1.2.	распределительных	км	5,84	5,84	5,84	5,84	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41									
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м²	0,54	0,54	0,54	0,54	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51									
2.1.	магистральных	тыс. м²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
2.2.	распределительных	тыс. м²	0,54	0,54	0,54	0,54	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51									
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	75	76	77	78	79	80	78	76	74	72	70	68	66									
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0									
3.2.	распределительных	лет	75	76	77	78	79	80	78	76	74	72	70	68	66									
4.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000									

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
5.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,62	0,63	0,64	0,67	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64									
6.	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,52	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51									
7.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	344,03	344,03	344,03	357,49	338,27	338,27	338,27	338,27	338,27	338,27	338,27	338,27	338,27									
8.	Фактические (технологические) потери тепловой энергии в тепловых сетях, в том числе	тыс. Гкал	1,98	1,54	1,54	2,21	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99									
8.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
8.2.	распределительных	тыс. Гкал	1,98	1,54	1,54	2,21	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99									
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,63	2,83	2,83	4,06	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94									
10.	Относительные фактические (технологические) потери в тепловых сетях	%	35,3	30,1	30,6	47,5	20,63	17,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3									
11.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,96	0,88	0,86	0,80	0,89	1,06	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38									
12.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	7	3	5	2	1	2	2	3	3	3	3	3	3									
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0012	0,0005	0,0009	0,0003	0,0002	0,0004	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005									
13.1	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000									
13.2	распределительных	ед./м/год	0,0012	0,0005	0,0009	0,0003	0,0002	0,0004	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005									
14.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
15.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									
16.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	63,3	63,3	63,3	60,9	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5									
17.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9									
18.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	72,65	72,65	72,65	75,50	75,97	75,97	75,97	75,97	75,97	75,97	75,97	75,97	75,97									
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,98	0,68	0,67	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65									
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,98	0,68	0,67	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65									
21.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
22.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
Котельная №4 (Никитино)																								
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02
1.1.	магистральных	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	распределительных	км	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м²	1,63	1,63	1,63	1,63	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
2.1.	магистральных	тыс. м²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	тыс. м²	1,63	1,63	1,63	1,63	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	34	35	36	37	38	39	39	38	37	37	36	36	35	35	34	34	34	33	33	33	32	32
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	34	35	36	37	38	39	39	38	37	37	36	36	35	35	34	34	34	33	33	33	32	32
4.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,41	0,47	0,49	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
6.	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,38	7,30	7,50	7,50	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75
7.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	173,35	222,98	216,95	216,77	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62
8.	Фактические (технологические) потери тепловой энергии в тепловых сетях, в том числе	тыс. Гкал	2,59	1,67	2,00	7,35	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
8.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2.	распределительных	тыс. Гкал	2,59	1,67	2,00	7,35	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,59	1,03	1,23	4,52	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
10.	Относительные фактические (технологические) потери в тепловых сетях	%	12,2	8,1	10,4	38,1	30,3	25,2	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
11.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,01	0,98	0,92	0,92	0,88	1,06	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
12.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	6	4	4	4	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0000	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
13.1	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,000																			

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
	воде																								
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,67	2,54	2,52	2,50	2,49	2,43	2,43	2,38	2,35	2,33	2,30	2,27	2,25	2,22	2,20	2,17	2,14	2,12	2,09	2,06	2,04	2,01	
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,67	2,54	2,52	2,50	2,49	2,43	2,43	2,38	2,35	2,33	2,30	2,27	2,25	2,22	2,20	2,17	2,14	2,12	2,09	2,06	2,04	2,01	
21.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
22.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
БМК "Сортировочная"																									
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км								84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	
1.1.	магистральных	км								12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	
1.2	распределительных	км								72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м²								9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	
2.1.	магистральных	тыс. м²								4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	
2.2.	распределительных	тыс. м²								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	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет								46	46	46	45	45	44	44	43	43	42	42	41	41	40	40	
3.1.	магистральных	лет								55	56	56	55	54	54	53	53	52	51	51	50	50	49	49	
3.2.	распределительных	лет								37	36	36	35	35	34	34	34	33	33	33	32	32	32	31	
4.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%								0,0000	1,8000	1,8600	1,8900	1,9500	2,0100	2,0700	2,1300	1,8900	1,4100	2,9400	3,8400	3,7500	4,1400	4,1700	
5.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч								60,58	60,58	60,58	60,58	60,58	60,58	60,58	60,58	60,58	60,58	60,58	60,58	60,58	60,58	60,58	
7.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч								161,44	161,44	161,44	161,44	161,44	161,44	161,44	161,44	161,44	161,44	161,44	161,44	161,44	161,44	161,44	
8.	Фактические (технологические) потери тепловой энергии в тепловых сетях, в том числе	тыс. Гкал								33,87	33,63	33,25	33,16	33,09	33,01	32,92	32,84	32,77	32,72	32,60	32,45	32,29	32,12	31,95	
8.1.	магистральных	тыс. Гкал								17,12	17,00	16,81	16,77	16,73	16,69	16,65	16,60	16,57	16,54	16,48	16,41	16,33	16,24	16,16	
8.2.	распределительных	тыс. Гкал								16,75	16,63	16,44	16,40	16,36	16,32	16,28	16,24	16,20	16,18	16,12	16,04	15,97	15,88	15,80	
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²								3,46	3,44	3,40	3,39	3,38	3,38	3,37	3,36	3,35	3,35	3,33	3,32	3,30	3,28	3,27	
10.	Относительные фактические (технологические) потери в тепловых сетях	%								23,7	23,5	23,3	23,2	23,2	23,1	23,0	23,0	22,9	22,9	22,8	22,7	22,6	22,5	22,4	
11.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м								1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	
12.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год								15	15	13	12	12	11	13	13	11	10	10	9	8	9	8	
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год								0,0002	0,0002	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	
13.1	магистральных	ед./м/год								0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
13.2	распределительных	ед./м/год								0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	
14.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
16.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч								2423,3	2423,3	2423,3	2423,3	2423,3	2423,3	2423,3	2423,3	2423,3	2423,3	2423,3	2423,3	2423,3	2423,3	2423,3	
17.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч								1025,7	1025,7	1025,7	1025,7	1025,7	1025,7	1025,7	1025,7	1025,7	1025,7	1025,7	1025,7	1025,7	1025,7	1025,7	
18.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал								16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч								46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч								46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	
21.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
22.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
БМК "Больничная"																									
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км														10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	
1.1.	магистральных	км														0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	распределительных	км														10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м²														0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51			

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²														1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
10.	Относительные фактические (технологические) потери в тепловых сетях	%														13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
11.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м														0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
12.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год														0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год														0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.1	магистральных	ед./м/год														0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2	распределительных	ед./м/год														0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
14.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч														0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%														0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч														60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5
17.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч														114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9
18.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал														75,97	75,97	75,97	75,97	75,97	75,97	75,97	75,97	75,97
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч														0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч														0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
21.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч														0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал														0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №1 Филиал "Оренбургский" ПАО "Т Плюс"																								
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	125,16	125,16	125,16	125,16	117,07	117,07	117,07	111,20	111,20	111,20	111,20	111,20	111,20	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61
1.1.	магистральных	км	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31
1.2	распределительных	км	107,65	107,65	107,65	107,65	99,55	99,55	99,55	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	104,30	104,30	104,30	104,30	104,30	104,30	104,30	104,30	104,30
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м²	16,50	16,50	16,50	16,50	15,70	15,70	15,70	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
2.1.	магистральных	тыс. м²	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
2.2.	распределительных	тыс. м²	8,96	8,96	8,96	8,96	8,15	8,15	8,15	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	38	39	40	41	45	45	46	45	46	46	45	45	44	44	43	43	42	42	41	41	40	40
3.1.	магистральных	лет	44	45	46	47	52	52	53	55	56	56	55	54	54	53	53	52	51	51	50	50	49	49
3.2.	распределительных	лет	33	34	35	36	38	39	39	38	39	39	38	38	37	37	36	36	36	35	35	35	34	34
4.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,08	0,07	0,00	0,60	0,62	0,63	0,65	0,67	0,69	0,71	0,63	0,47	0,98	1,28	1,25	1,38	1,39
5.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,49	0,50	0,66	0,68	0,63	0,64	0,63	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
6.	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	70,36	68,27	57,41	77,68	69,21	68,64	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84
7.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	234,58	241,76	287,50	212,46	226,78	228,66	224,74	170,39	170,39	170,39	170,39	170,39	170,39	170,39	170,39	170,39	170,39	170,39	170,39	170,39	170,39	170,39
8.	Фактические (технологические) потери тепловой энергии в тепловых сетях, в том числе	тыс. Гкал	78,53	60,93	68,08	78,63	49,54	49,54	49,54	40,49	40,25	39,86	39,78	39,71	39,62	39,54	39,45	39,39	39,34	39,22	39,06	38,91	38,74	38,57
8.1.	магистральных	тыс. Гкал	38,93	30,38	33,97	36,36	23,71	23,71	23,71	17,12	17,00	16,81	16,77	16,73	16,69	16,65	16,60	16,57	16,54	16,48	16,41	16,33	16,24	16,16
8.2.	распределительных	тыс. Гкал	39,60	30,55	34,11	42,27	25,83	25,83	25,83	23,36	23,24	23,05	23,01	22,98	22,94	22,89	22,85	22,82	22,79	22,73	22,66	22,58	22,50	22,41
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	4,76	3,69	4,13	4,76	3,16	3,16	3,16	3,40	3,38	3,35	3,34	3,34	3,33	3,32	3,32	3,31	3,31	3,30	3,28	3,27	3,26	3,24
10.	Относительные фактические (технологические) потери в тепловых сетях	%	36,25	30,66	36,84	40,20	26,13	25,19	25,58	23,79	23,65	23,42	23,37	23,33	23,28	23,23	23,18	23,14	23,11	23,04	22,95	22,86	22,76	22,66
11.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,73	1,59	1,48	1,56	1,62	1,68	1,65	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
12.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	27	24	27	24	22	23	22	21	20	19	18	17	16	15	15	14	13	13	12	11	11	10
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
13.1	магистральных	ед./м/год	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2	распределительных	ед./м/год	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
14.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1231	1147	1008	1276	1170	1162	1178	2794	2794	2794	2794	2794	2794	2794	2794	2794	2794	2794	2794	2794	2794	2794
17.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1149	1362	1362	1362	1362	1362	1362	1362	1362	1362	1362	1362	1485	1485	1485	1485
18.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,05	16,54	19,67	14,54	16,32	16,45	16,46	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	21,26	21,26	21,26	21,26
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	84,13	79,42	79,39	79,35	78,94	78,88	78,88	49,86	49,83	49,81	49,78	49,75	49,73	49,70	49,68	49,65	49,62	49,60	49,57	49,54	49,52	49,49
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	84,13	79,42	79,39	79,35	78,94	78,88	78,88	49,86	49,83	49,81	49,78	49,75	49,73	49,70	49,68	49,65	49,62	49,60	49,57	49,54	49,52	49,49
21.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	18,49	18,49	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
22.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	79,599	86,768	93,302	88,160	90,943	94,032	95,488	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 7. Индикаторы, характеризующие динамику реализации инвестиционных планов ЕТО № 1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Сумма по г. Медногорск																						
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0,000	0,000	2,189	264,174	127,296	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	28,309	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	1,360	0,469	2,189	264,174	127,296	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	28,309	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	В процентах от плана	%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0,000	0,000	43,627	35,711	12,600	3,240	4,589	4,773	4,964	5,162	5,369	5,584	5,807	6,039	8,783	12,884	16,855	16,530	18,138	18,291
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0,480	0,442	43,627	35,711	12,600	3,240	4,589	4,773	4,964	5,162	5,369	5,584	5,807	6,039	8,783	12,884	16,855	16,530	18,138	18,291
6	В процентах от плана	%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
7	План инвестиций на переход к закрытой системе тепло-снабжения	млн. руб.	Мероприятий по переходу к закрытой системе теплоснабжения не запланировано.																			
8	Всего накопленным итогом	млн. руб.																				
9	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме тепло-снабжения	%																				
10	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0,000	0,000	45,816	299,885	139,896	3,240	4,589	4,773	4,964	5,162	33,678	5,584	5,807	6,039	8,783	12,884	16,855	16,530	18,138	18,291
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0,000	0,000	45,816	345,702	485,598	488,838	493,427	498,200	503,163	508,326	542,004	547,587	553,394	559,433	568,216	581,101	597,955	614,486	632,623	650,914

Таблица 8. Индикаторы, характеризующие динамику реализации инвестиционных планов КУИ г. Медногорска

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
КУИ г. Медногорска																						
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.	В процентах от плана	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	3.00	2.28	3.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	3.00	2.28	3.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6.	В процентах от плана	%	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
7.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	Мероприятий по переходу к закрытой системе теплоснабжения не планируется.																			
8.	Всего накопленным итогом	млн. руб.																				
9.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%																				
10.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	3.00	2.28	3.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
11.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	3.00	5.28	8.78	8.78	8.78	8.78	8.78	8.78	8.78	8.78	8.78	8.78	8.78	8.78	8.78	8.78	8.78	8.78	8.78	8.78

Раздел 2. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения г. Медногорск

1. Актуализированы величины тепловых нагрузок потребителей.
2. Актуализированы приросты строительных фондов в границах города
3. Актуализирован перспективный отпуск тепла с коллекторов источников теплоснабжения.