ГЛАВА ГОРОДА КОСТРОМЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 сентября 2025 года № 82

О назначении публичных слушаний по проекту актуализированной на 2026 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2035 года

Рассмотрев обращение главы Администрации города Костромы от 24 сентября 2025 года № 24исх-3928/25 "О назначении публичных слушаний", в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", Порядком организации и проведения публичных слушаний по вопросам местного значения города Костромы, утвержденным решением Думы города Костромы от 26 апреля 2018 года №63, руководствуясь статьями 37 и 56 Устава города Костромы,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Назначить публичные слушания по проекту актуализированной на 2026 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2035 года (приложение 1) в форме слушаний по проекту муниципального правового акта в Администрации города Костромы с участием представителей общественности города Костромы.

2. Установить, что органом, ответственным за подготовку и проведение публичных слушаний, предусмотренных пунктом 1 настоящего постановления, является Администрация города Костромы в лице Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы.

3. Назначить проведение собрания участников публичных слушаний на 13 октября 2025 года в период с 14.00 до 15.30 часов по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Депутатская, дом 47, 1 этаж, актовый зал.

4. Утвердить прилагаемые:

1) повестку собрания участников публичных слушаний по проекту актуализированной на 2026 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2035 года (приложение 2);

2) уведомление о проведении публичных слушаний (приложение 3).

5. Опубликовать 26 сентября 2025 года настоящее постановление в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов города Костромы, иной официальной информации, и разместить на официальном сайте Думы города Костромы в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

6. Администрации города Костромы:

1) до 27 сентября 2025 года разместить на официальном сайте Администрации города Костромы в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" поступившие в установленный срок замечания и предложения к проекту актуализированной на 2026 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2035 года;

2) не позднее 5 октября 2025 года разместить на официальном сайте Администрации города Костромы в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" уведомление о проведении публичных слушаний;

3) до 3 октября 2025 года обеспечить обязательное извещение в письменной форме о проведении публичных слушаний теплоснабжающих и теплосетевых организаций, указанных в проекте актуализированной на 2026 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2035 года;

4) до 16 октября 2025 года подготовить, оформить и разместить на официальном сайте Администрации города Костромы в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" итоговый документ (протокол) публичных слушаний.

7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава города Костромы Ю. В. Журин

Копия верна:
Начальник общего отдела
аппарата Думы города Костромы С. В. Жарова

Приложение 1
к постановлению Главы города Костромы
от 25 сентября 2025 года № 82

«Согласовано» директор МУП г. Костромы «Городские сети» _____Соловьева С.Г.	

Схема теплоснабжения городского округа город Кострома на период с 2021 года по 2035 год

(актуализация на 2026 год)

Книга 2. Обосновывающие материалы.

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ том 1. Разделы 1.1. – 1.5.

Договор от 11.07.2025 года №33/2025

2025 год

Содержание

1		Функциональная структура теплоснабжения	6
	1.1.	Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения города за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	7
	1.2.	Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями	7
	1.3.	Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны действия ЕТО	12
	1.4.	Зоны действия производственных котельных	12
	1.5.	. Зоны действия индивидуального теплоснабжения	12
	1.6	.Объекты теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и которые переданы ЕТО на основании договора аренды, договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом, иных договоров, предусматривающих переход прав владения и (или) пользования в отношении государственного или муниципального имущества и (или) концессионного соглашения	37
2		Источники тепловой энергии	40
	2.1.	Источники комбинированной выработки	40
	2.1.1.	Структура и технические характеристики основного оборудования	40
	2.1.2.	Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	44
	2.1.3.	Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	44
	2.1.4.	Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности «нетто»	44
	2.1.5.	Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	45
	2.1.6.	Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	47
	2.1.7.	Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	53
	2.1.8.	Среднегодовая загрузка оборудования	54
	2.1.9	. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	55
	2.1.10.	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	55
	2.1.11.	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	55
	2.1.12	. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и	56

		тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	
		2.1.13. Характеристики водоподготовительных установок, описание схемы водоподготовки и подпиточных устройств на источнике комбинированной выработки	56
		2.1.14. Описание проектного и установленного топливного режима источников комбинированной выработки	56
		2.1.15. Характеристики и состояние золоотвалов	57
		2.1.16. Описание эксплуатационных показателей функционирования источников комбинированной выработки	57
		2.2. Котельные	61
		2.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования	61
		2.2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	69
		2.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности	70
		2.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто	70
		2.2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	72
		2.2.6. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.....	72
		2.2.7. Среднегодовая загрузка оборудования	88
		2.2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	89
		2.2.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	90
		2.2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	91
		2.2.11. Проектный и установленный топливный режим котельных	91
		2.2.12. Описание эксплуатационных показателей функционирования котельных	92
3		Тепловые сети и сооружения на них	118
	3.1.	Описание изменений технических характеристик тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	118
	3.2.	Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения	120
	3.3.	Электронные и бумажные схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии	122
	3.4	. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки	124

	3.5.	Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	136
	3.6.	Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов	136
	3.7.	Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности	136
	3.8.	Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	138
	3.9.	Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики	141
	3.10	. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за 2019-2023 г.г.	141
	3.11.	Статистика восстановления (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за 2019-2023 г.г.	156
	3.12.	Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	156
	3.13.	Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей	157
	3.14.	Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	160
	3.15.	Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года	160
	3.16.	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	167
	3.17	Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	167
	3.18.	Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	168
	3.19.	Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	170
	3.20.	Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	170
	3.21.	Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	171
	3.22.	Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	172
	3.23.	Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)	180
4.		Зоны действия источников тепловой энергии	181
	4.1.	Описание изменений в зонах действия источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы	181

		теплоснабжения	
	4.2.	Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения	181
	4.3.	Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	211
5.		ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	212
	5.1.	Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	212
	5.2.	Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии	213
	5.3.	Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	237
	5.4	. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	237
	5.5	. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	240
	5.6.	Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии	242

1. Функциональная структура теплоснабжения

Городской округ город Кострома расположен в пределах границ города Кострома. Других населенных пунктов в состав городского округа не входит. Бывшие поселки Октябрьский, Высоково, Волжский, Первый, Фанерник, Байдарка, Малышково, деревни Козелино, Давыдово и другие, вошедшие в состав города потеряли статус населенных пунктов. Город Кострома - один из старейших русских городов, административный, культурный и промышленный центр Костромской области. Расположен в 344 км к северо-востоку от города Москвы на берегах реки Волги. Общая площадь земель в городской черте составляет 144,5 кв. км. Численность населения – 264980 человек (по состоянию на 20.04.2025).

Климат умеренно континентальный. Климатические условия г. Костромы характеризуются следующими температурами воздуха, принятыми по СП 131.13330.2020:

средняя за год	- плюс 4,0 ^{0}C
абсолютная минимальная	- минус 46 ^{0}C
абсолютная максимальная	- плюс 37 ^{0}C
средняя за отопительный период	- минус 3,6 ^{0}C
средняя наиболее холодной пятидневки	- минус 29 ^{0}C
средняя наиболее холодного месяца	- минус 10,5 ^{0}C

Продолжительность отопительного периода составляет 216 суток.

Административного деления на районы городской округ не имеет.

Промышленность города представлена следующими отраслями:

Машиностроительные заводы: завод автокомпонентов, заводы Судомеханический, Судостроительный, вентиляционно-отопительного и энергосберегающего оборудования «Концерн Медведь», калориферный, красильно-отделочного оборудования, торгового холодильного оборудования Brandford и другими.

Деревообрабатывающая промышленность: фанерный комбинат «Свеза», мебельная фабрика «Костромамебель», мебельная фабрика «Такос».

Полиграфическая промышленность: ГУ ИПП «Кострома».

Пищевая промышленность:кондитерский комбинат «Меренга», производство бутилированной воды «Святой источник», хлебозаводы, молочные комбинаты, пекарни.

Производство стройматериалов: силикатный завод, завод строительных материалов, завод кровельных материалов.

В городе Кострома действует целый ряд предприятий по изготовлению ювелирных изделий: Костромской ювелирной завод, а также ювелирные предприятия «Топаз», «Костромской ювелирной завод, «Sokolov», «Алькор» и другие.

Город Кострома связан с городами Ярославль, Иваново и Владимир, автодорогой федерального значения А-113. Через город проходит федеральная автодорога «Санкт-Петербург - Екатеринбург» (через Вологду - Киров - Пермь). Значительная нагрузка транзитных и городских транспортных потоков приходится на единственный автопешеходный мост через реку Волгу, расположенный вблизи городского центра.

Перспективный план развития Костромы предусматривает строительство объездной дороги и второго автомобильного моста ниже по течению вне городской черты.

В Костроме имеется речной порт, возобновилось регулярное пассажирское сообщение движение скоростных судов. В летний период порт ежедневно принимает по несколько круизных теплоходов.

Аэропорт Сокеркино обслуживает небольшое количество рейсов местного значения.С апреля 2009 года возобновлено авиасообщение с Москвой, а с 2010 года - с другими городами Российской Федерации.

В условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители затраты на энергетические ресурсы составляют существенную часть затрат городского бюджета, населения и хозяйствующих субъектов города. Этим объясняется высокая значимость проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности для города Костромы.

1.1. Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения города за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За 2023-2024 гг. произошли следующие изменения в функциональной структуре теплоснабжения города Костромы:

1) С 1 мая 2023 года расторгнуто концессионное соглашение № 54-д от 28 июня 2019 года заключенное между муниципальным образованием городской округ город Кострома, от имени которого выступает Администрация города Костромы, МУП города Костромы «Городские сети», ПАО «ТГК-2» и субъектом Российской Федерации Костромской областью, согласно которому все муниципальные тепловые сети от источников тепловой энергии передавались в пользование ПАО «ТГК-2».

2) В соответствии с Постановлением Администрации города Костромы №297 от 06.03.2023 ПАО «ТГК-2» лишено статуса единой теплоснабжающей организации в зонах муниципальных котельных. В соответствии с Постановлением Администрации города Костромы №616 от 18.04.2023 статус единой теплоснабжающей организации в зоне муниципальных котельных присвоен МУП г. Костромы «Городские сети».

3) В соответствии с Постановлением Администрации города Костромы №830 от 25.05.2023 ИП Румянцева Светлана Валерьевна лишена статуса единой теплоснабжающей организации в границах системы теплоснабжения котельной, находящейся по адресу: г. Кострома, проезд Апраксинский, дом 45. В соответствии с Постановлением Администрации города Костромы №2464 от 04.12.2023 ООО «Орион» лишено статуса единой теплоснабжающей организации в границах системы теплоснабжения котельной ООО «Орион», находящейся по адресу: г. Кострома, проезд Апраксинский, дом 45. Котельная выведена из эксплуатации, потребители переключены на котельную п. Волжский.

4) Котельная ООО «Современные технологии теплоснабжения» исключена из перечня источников теплоснабжения, потребители от котельной переведены на индивидуальное теплоснабжение.

5) ООО «КостромаТеплоРемонт» в границах системы теплоснабжения котельной, находящейся по адресу: г. Кострома, ул. Костромская, 99, лишена статуса единой теплоснабжающей организации. Статусом ЕТО в этой зоне теплоснабжения наделено МУП г. Костромы «Городские сети».

1.1. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями

В соответствии с ч. 2 ст. 13, ст. 15 ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г. №190-ФЗ поставка тепловой энергии осуществляется в соответствии с заключаемыми договорами энергоснабжения. Договорные отношения в системе централизованного теплоснабжения выстроены следующим образом.

1). Договоры теплоснабжения с потребителями заключают соответствующие ЕТО. Потребители, находящиеся в границах зоны деятельности ЕТО независимо от точки подключения и источника теплоснабжения, заключают договоры с ЕТО.

2). ЕТО заключает договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя на объемы тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения, с иными теплоснабжающими организациями, осуществляющими свою деятельность в границах зоны ЕТО.

В городском округе имеется несколько мелких теплоснабжающих организаций, имеющих мелкие котельные и отапливающие одно или несколько близлежащих зданий. Суммарное производство тепловой энергии такими организациями крайне незначительно (менее 1%) и в настоящей схеме теплоснабжения эти теплоисточники не рассматриваются.

Теплосетевые организации также практически отсутствуют. Организации-производители тепловой энергии осуществляют (помимо производства) деятельность в сфере передачи тепловой энергии и функции ЕТО. Перечень теплоснабжающих организаций представлен в таблице 1.2.1.

Таблица 2.2.2.Перечень теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории города, по состоянию на 01.06.2024 г.

№ п/п	Наименование организации	Вид деятельности
1	ПАО «ТГК-2»	Производство и реализация тепловой и электрической энергии, передача тепловой энергии по собственным тепловым сетям
2	МУП г. Костромы «Городские сети»	Производство и реализация тепловой энергии, передача тепловой энергии по собственным тепловым сетям
3	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	Производство и реализация тепловой энергии

На территории городского округа деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют 3 ЕТО. Каждая котельная работает на свою зону теплоснабжения в соответствии с расположением подключенных потребителей. Технологические связи между источниками тепловой энергии отсутствуют.

Перечень источников тепловой энергии представлен в таблице 1.2.3.

Таблица 2.1.3. Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
		собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»					
1	Костромская ТЭЦ-1	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»
2	Костромская ТЭЦ-2	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»
3	Районная котельная РК-2	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"					
4	Котельная улица Береговая, 45	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
5	Котельная улица Боровая, 4	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
6	Котельная улица Водяная, 95а	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
7	БМК городок Военный 1-й, 12	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
8	Котельная поселок Волжский	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
9	Котельная улица Голубкова, 9а	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
13	КНР улица Костромская, 48а	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
16	Котельная поселок Новый, 15	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
18	Котельная улица Пастуховская, 37	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
		собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
19	Котельная улица Почтовая, 9	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
21	Котельная улица Советская, 22а	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
22	Котельная улица Солоница, 5	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
24	Котельная улица Сутырина, 8	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
27	Котельная улица Московская, 105	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
28	Котельная улица Советская, 122а	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
29	Котельная улица Вокзальная, 56	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
33	Котельная улица Никитская, 47в	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
34	Котельная улица Вокзальная, 1	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
35	АИТ улица Бульварная, 6	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
36	АИТ улица Линейная, 5	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
37	АИТ проспект Речной, 72	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
		собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
38	АИТ проспект Речной, 145	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
40	АИТ улица Шарьинская, 45	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
41	АИТ улица Китицынская, 15	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
42	АИТ проспект Речной, 143	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
43	Котельная улица Костромская, 99	ООО "КостромаТеплоРемонт"	ООО "КостромаТеплоРемонт"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
45	Котельная санатория «Костромской»	ЛПУ «Санаторий «Костромской»	МУП г. Костромы "Городские сети"	ЛПУ «Санаторий «Костромской»	МУП г. Костромы "Городские сети"
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
47	БМК улица Ленина, 154	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"
ЕТО №3 ООО «Газпром Теплоэнерго Иваново»					
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	ООО «Газпром Теплоэнерго Иваново»	ООО «Газпром Теплоэнерго Иваново»»	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"

1.2. Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны действия ЕТО

Все источники централизованного теплоснабжения городского округа учтены в настоящей Схеме теплоснабжения и включены в состав утвержденных ЕТО

1.3. Зоны действия производственных котельных

Производственные котельные в городском округе г. Кострома имеют калориферный завод, тепличное хозяйство «Высоково», фанерный комбинат, силикатный завод. Зоны действия производственных котельных ограничены территорией предприятий.

1.4. Зоны действия индивидуального теплоснабжения

В России все большую популярность получает автономное, поквартирное и индивидуальное теплоснабжение**.** По сути своей это системы отопления, осуществляющие обогрев и ГВС в одном отдельно взятом здании или помещении. Термин «автономное отопление» относится к теплоснабжению зданий учреждений и организаций. Термин «поквартирное отопление» относится к теплоснабжению помещений в многоквартирном доме. Индивидуальные жилые дома организуют индивидуальное отопление.

Основные преимущества подобных систем – большая гибкость настройки и малая инертность. При резком изменении погоды от момента запуска системы до прогрева помещения до расчетной температуры проходит не более нескольких часов. В случае с индивидуальным отоплением от получаса до часа, хотя здесь многое зависит от типа используемого котла и способа циркуляции теплоносителя в системе.

В городе Кострома насчитывается более 20405 потребителей, имеющих поквартирное отопление в МКД или индивидуальное отопление в частных жилых домах.

Кроме того, в городе имеются автономные источники тепловой энергии, их перечень приведен в таблице 1.5.1. В электронной модели Схемы теплоснабжения г. Костромы перспективные зоны действия автономных источников тепловой энергии отражены бежевым цветом.

Таблица 1.5.1. Перечень автономных и поквартирных теплоисточников в г. Костроме.

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
1	котельная цеха №2	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Поселковая, дом 33
2	котельная цеха №1, улица 1 Мая, 17	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица 1 Мая, дом 17
3	котельная, производственный цех	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ярославская, дом. 43
4	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, поселок Высоково, улица Индустриальная, дом 50/2
5	котельная, технологическое оборудование	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 61
6	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Волжская 2-я, дом 27
7	цех по производству мороженого	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Деминская, дом 4
8	цех производства керамзита	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Солониковская, дом 10-а
9	цех товарной продукции: кузнечный и термический участки	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Локомотивная, дом 1
10	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Локомотивная, дом 5

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
11	помещение цеха жестяницких работ	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома улица Локомотивная, дом 8
12	основной корпус	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома проспект Мира, дом 106
13	Зуботехническая лаборатория №2	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лавровская, дом 6
14	Зуботехническая лаборатория №1	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лавровская, дом 6
15	котельные ЦЗМ, ИТР, ОГ, адм. здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сутырина, дом 6
16	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Нижняя Дебря, дом 90
17	административное здание и гараж	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Пантусовский 1-й, дом 19а
18	котельные в производственных помещениях № 1 и № 2	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мясницкая, дом 112
19	мастерская	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Карьерная, дом 26а
20	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица «Северной правды», д. 22
21	квартира	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, д. 97, кв. 43
22	СТО автомобилей "Комета"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Поселковая, дом 35
23	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 33
24	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Энгельса, дом 24-2
25	58 квартирный жилой дом (квартира 11, 13, 15, 19, 20, 22, 33, 37, 41, 43, 50, 54, 55)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 94-96
26	61 квартирный жилой дом (квартира 11, 17, 18, 21, 40)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 94а
27	58 квартирный жилой дом (квартира 10, 11, 18-20, 25, 28, 29, 35, 37, 42, 45, 49, 51, 55, 56, 58)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 96а
28	цех №2	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 63,
29	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Речной, дом 64/1
30	офис автостоянки	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 14-а
31	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Коминтерна 3-й, дом 1а,
32	столовая	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Вокзальная, дом 1
33	топочная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Озерная, дом 67
34	аптека	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 121
35	аптека №79	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 84
36	домик-музей	Российская Федерация, Костромская область, городской округ

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
		город Кострома, город Кострома, улица Спасокукоцкого, д. 29/62
37	диспетчерский пункт	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Центральная, дом 4
38	тяговая подстанция №10	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 7а
39	ветеринарная аптека	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 114
40	лесопильный участок	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Дровяная, дом 49
41	механическая мастерская	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Дровяная, дом 49
42	гараж	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Дровяная, дом 49
43	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Дровяная, дом 49
44	зуботехническая лаборатория	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома улица Осыпная, дом 1
45	зуботехническая лаборатория ОГБУЗ КОСП	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Скворцова, дом 10А
46	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 26,
47	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Космонавтов, дом 17/33
48	котельная магазина	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 19
49	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 86
50	детский сад №96	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 16
51	детский сад №98	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Дружбы, дом 27
52	отопительная котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Водяная, дом 24
53	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Пятницкая, дом 49
54	мебельный цех	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Волжская, дом 12
55	мебельный цех (резервный котёл)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Волжская 2-я, дом 12
56	пекарня	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 22-а
57	котельная швейного ателье	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Чайковского, дом 9 б
58	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Симановского, дом 19/51
59	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Космонавтов, дом 14
60	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Береговая, дом 43
61	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Кирпичный, дом 4-а
62	котельная магазина	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Восточная, дом 2

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
63	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 30а
64	котельная части	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Овражная, дом 8
65	церковь	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома улица Волгарей, дом 4
66	аптека	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Черноречье, дом 29
67	химическая лаборатория	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 73
68	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Калиновская, дом 8-а
69	административное и торговое здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Чайковского, дом 9
70	лаборатория контроля лекарств	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, шоссе Кинешемское, дом 6-а
71	кафе "Охотничье"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Калиновская, дом 55
72	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 11-а
73	котельная технического здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мясницкая, дом 19-в
74	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Козуева, дом 69
75	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Боевая, дом 44
76	ресторан "Берендеевка"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 150, литерВ
77	здание Димитровского суда	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, переулок Инженерный, дом 1а
78	котельная цеха ламинирования ДСП	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Щербины Петра, дом 25
79	комплекс промышленных и административных зданий	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 73
80	производственное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, Петрковского б-р, дом 9
81	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 144
82	топочная мечети	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 118-в
83	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Кузнецкая, дом 20-а
84	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Кузнецкая, дом 22, (Здание на платной автостоянке)
85	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Красная Байдарка, дом 2
86	библиотека-филиал №2	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Глазковский, дом 5
87	художественная школа, корп. "А"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Городская, дом 25,
88	художественная школа, корп. "Б"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 25,

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
89	детский сад №19	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Верхне-Селищенская, дом 33
90	кафе "Филин"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Войкова, дом 10,
91	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Солониковская, дом 3
92	автозаправочная станция	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 148
93	котельная и технологическое оборудование	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Запрудня, дом 1
94	база подготовки производства	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Горная, дом 27-а
95	кафе	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, д. 157 литер М
96	котельная кафе и гостиницы	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 157 литер О
97	котельная в административно-производственном здании	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Городская, дом 1
98	производственные помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Городская, дом 1
99	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Щербины Петра, дом 23
100	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лесная, дом 37
101	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Экскаваторщиков, дом 26, помещение 1
102	административно-бытовое здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мясницкая, дом 112
103	административное здание и проходная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мясницкая, дом 114
104	котельная административного здания №25 (по ГП)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лесная, дом 11
105	котельная административного здания №26 (по ГП)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лесная, дом 11
106	многоквартирный жилой дом №16 (по ГП)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лесная, дом 11
107	многоквартирный жилой дом №17 (по ГП)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лесная, дом 11
108	многоквартирный жилой дом №18 (по ГП)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лесная, дом 11
109	многоквартирный жилой дом №19 (по ГП)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лесная, дом 11
110	многоквартирный жилой дом №20 (по ГП)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лесная, дом 11
111	многоквартирный жилой дом №21 (по ГП)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лесная, дом 11
112	котельная административного здания №23 (по ГП)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лесная, дом 11
113	котельная административного здания №24 (по ГП)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лесная, дом 11
114	адм. здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
		город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 128
115	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Горная, дом 27-а
116	котельные производственных цехов	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Заречная, дом 17
117	котельная развлекательного центра	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5, литер А
118	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Льняная, дом 7-а
119	котельная и технологическое оборудование	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 51
120	котельная административного здания центра подготовки юных футболистов	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, мкр Давыдовский-3., дом 19
121	котельная и генераторная блока №1	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, п. Высоково,
122	Дезинфекционная станция	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Дровяная, дом 1-а
123	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5б
124	топочная производственного помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 160
125	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сусанина Ивана, дом 50
126	котельная административного здания	Костромская область, Костромской район, город Кострома, проспект Мира, дом 18-а
127	пристроенная котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Кузнецкая, дом 20
128	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 37
129	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Щербины Петра, дом 7-а
130	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 144а
131	котельная административно-складского здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мясницкая, дом 112
132	отделение связи №4 город Кострома	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, переулок Покровского, дом 22
133	топочная административно-бытового здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Катушечная, дом 96
134	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 105,
135	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Локомотивная, дом 26
136	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Зеленая, дом 3а
137	котельная магазина	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Китицынская, дом 6
138	административное здание (павильон №13)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 157, пав.№13
139	главный корпус и сварочно-заготовительный цех	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Щербины Петра, дом 9
140	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
		город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 22
142	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Островского, дом 49/18
143	нежилое помещение № 3	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Экскаваторщиков, дом 26
144	административное здание, офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 105,
145	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 40/39, (подъезд №1)
146	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 40/39, подъезд №2
147	топочная автомастерской	Российская Федерация, Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 128
148	служба передержки, гостиница для животных	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 50
149	торгово-технический центр "Озон"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 3-б
150	торговый центр	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Индустриальная, дом 9-а
151	топочная ДК «Селище»	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Библиотечный, дом 17
152	котельная автомойки	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 120
153	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сенная, дом 24-б
154	котельная здания оздоровительного центра	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 157, литер З
155	котельная сауны	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 157, литер К
156	топочная цеха по ремонту вентиляторов	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Деминская, 5-и и И1
157	котельная и технологическое оборудование	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ивановская, дом 3
158	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 118
159	квартиры (№№ 17, 18, 83, 84) в жилом доме	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица 8 Марта, дом 60, квартира 17, 18, 83, 84
160	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Давыдовский 6-й, дом 31
161	БКК «Лакомка» котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 61/39,
162	цех полиграфической продукции и газетный корпус	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Самоковская, дом 10
163	стоматологический кабинет, общество с ограниченной ответственности «Новая Стоматология»	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Титова, дом 3
164	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Вокзальная, дом 9

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
165	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Калиновская, дом 3
166	Административное здание, топочная № 2	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 84
167	Административное здание, топочная № 1	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 84
168	административное здание, лаборатория	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 23
169	административное здание, вирусология	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 23
170	административное здание, администрация	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 23
171	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Гагарина, дом 2-В
172	котельная кафе	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Пушкина, дом 12/94
173	котельная торгового центра	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Волжская 2-я, дом 8
174	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Заречная, дом 15
175	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 25/18
176	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, ул. «Северной правды», д. 41/21
177	котельная нежилого помещения №36	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Островского, дом 2
178	торговая площадь	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 1
179	музей льна и бересты	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Терешковой, дом 38
180	котельная № 1	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 140
181	котельная №2	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 140
182	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Горная, дом 17
183	гостиница	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Нижняя Дебря, дом 104
184	оздоровительный центр	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, переулок Инженерный, дом 18
185	салон красоты	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Магистральная, дом 57-б
186	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Долматова, дом 21/30
187	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 42/1
188	пиццерия	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 119
189	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 31
190	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 32, кв. 9
191	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
		город Кострома, город Кострома, улица Долматова, дом 15
192	спортивный зал	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, п. Волжский, 7-й кв-л, дом 7
193	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Калиновская, дом 36
194	котельная офисного помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Экскаваторщиков, дом 26
195	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, ул. Профсоюзная, дом 3, литер А
196	косметический салон «Есфирь»	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 30
197	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 84
198	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 61
199	парикмахерская	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 48 парикмахерская «Лилия»
200	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 84
201	котельная бизнес центра	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Смоленская, дом 32
202	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 33
203	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 120
204	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Князева, дом 7, квартира 3
205	котельная офисного помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, мкр Давыдовский-1, дом 22, помещение 121
206	цех стерилизации шприцев, проходная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Магистральная, дом 59
207	нежилое строение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Береговая, дом 28
208	котельная магазина	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сенная, дом 22/22
209	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, поселок Высоково, улица Индустриальная, дом 48А
210	шашлычная «Заря Востока»	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 2В
211	кондитерский цех №1	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 124
212	кондитерский цех №2	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 124
213	кафе-закусочная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Магистральная, дом 30
214	кафе	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Нижне-Набережная, д. 66
215	котельная торгового центра	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, Черноречье микрорайон, дом 17
216	нежилое здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
		город Кострома, город Кострома, улица Титова, дом 2-а
217	котельная гаражного комплекса	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 109
218	офисное помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Титова, дом 13
219	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сутырина, дом 6
220	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Войкова, дом 12
221	коллегия адвокатов «Адвокатская контора Рябикова»	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 9-а
222	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Бульварная, дом 7/2
223	магазин - кафе	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мичуринцев, дом 16 нежилое помещение №25
224	офисные помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 31/42 литер Б
225	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 32
226	Технторговый центр	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Волжская 2-я, дом 19
227	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 80
228	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 22/20
229	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Горная, дом 20-а
230	жилой дом	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Горная, дом 20-а
231	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Чайковского, дом 19-а
232	производственные цеха	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Щербины Петра, дом 7
233	станция диагностики и автомойка	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 45а
234	10-и квартирный жилой дом (квартира № 1)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Студенческая, дом 45
235	10-и квартирный жилой дом (квартира 1-3, 6, 7, 9)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Студенческая, дом 47
236	котельная гаражного бокса	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мясницкая, дом 43-а
237	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Деминская, дом 5 (нежилое помещение №5)
238	котельная помещения кафе-бара	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Рабочая 5-я, дом 14
239	швейная мастерская	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 6
240	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, мкр. Давыдовский-2, дом 67-а
241	офисное помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
		город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 38
242	автономная котельная торговый центр «Авокадо»	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, мкр. Давыдовский-3., дом 32а
243	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Гагарина, дом 2-б
244	гараж, административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ярославская, дом 26
245	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 51
246	котельная диспетчерского пункта АЗК №1 с магазином и автомойкой	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Магистральная, дом 8
247	автозаправочная станция	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Октябрьская, дом 54
248	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 44-а
249	многоквартирный жилой дом (квартира 1-54)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Хвойная, дом 40
250	многоквартирный жилой дом (квартира1а,1б,2-4,5а,5б,6-8,9а,9б,10-48)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Хвойная, дом 42
251	многоквартирный жилой дом (квартира 1-11, 13-31 33-36)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Богатырская, дом 30
252	многоквартирный жилой дом (квартира1, 2, 4, 5, 7-24, 26-30, 33, 34, 36-38, 40)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Богатырская, дом 32
253	многоквартирный жилой дом (квартира №№ 1, 3-4, 7-14, 16-17, 21-27, 33-37, 39-42)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Богатырская, дом 34
254	многоквартирный жилой дом (квартира 7, 8, 14, 16)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Жужелинская, дом 31
255	многоквартирный жилой дом (квартира1, 3, 7, 8, 10-12, 15, 17-19, 27-29, 35, 36, 40,)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Жужелинская, дом 33
256	многоквартирный жилой дом (квартира2, 5, 8, 9, 12, 13, 16, 23, 24, 26, 30, 32, 36, 38-41)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Жужелинская, дом 35
257	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 38
258	нежилое строение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Речной, дом 108
259	кафе "Якорь"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лермонтова, дом 3
260	производственное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 110 (литер Ж)
261	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Давыдовский 5-й, дом 21
262	салон природного камня	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 103-в нежилое помещение №2
263	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Красная Слобода, дом 29
264	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Полевая, дом 97
265	офисное помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Смирнова Юрия, дом 73, квартира 40
266	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
		город Кострома, город Кострома, улица Космонавтов, дом 72
267	оздоровительный центр	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Катушечная, дом 68А
268	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 84
269	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 78
270	кафе-бар "Колхети"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 114
271	физкультурно-оздоровительный центр	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Дачная, дом 48
272	котельная и технологические линии	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мелиоративная, дом 6
273	котельная и технологическое оборудование	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, переулок Инженерный, дом 3
274	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 35А
275	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 120
276	производственный цех и офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Волжская 2-я, дом 7
277	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 29, квартира 21
278	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 59
279	производственный цех и офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Волжская 2-я, дом 7
280	основной производственный корпус	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мелиоративная, дом 3
281	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мелиоративная, дом 3
282	цех мясных полуфабрикатов	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Заречная, дом 15
283	кафе - закусочная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, Юбилейный микрорайон, у дома №15
284	ювелирная мастерская	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Льняная, дом 7-д
285	автоуниверсам	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Волжская 2-я, дом 8
286	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Волжская 2-я, дом 7
287	котельная административного здания и технических помещений	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Самоковская, (карьер в районе полиграфкомбината)
288	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Широкая, дом 3/2
289	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Михалевская, дом 5а
290	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 13
291	котельная склада хозяйственных товаров	Российская Федерация, Костромская область, городской округ

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
		город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 124, литер А
292	котельная склада №32-а с магазином	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 124, литер А
293	автономная котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 28
294	котельная пункта мойки автомобилей	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Заволжская, дом 86
295	котельная рекламной мастерской	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Островского, дом 44/7
296	торгово-выставочный зал	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Терешковой, дом 8, помещение 140
297	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Полянская, дом 1/54
298	встроенная котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 46
299	встроенная котельная АЗС	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 9-а
300	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Симановского, дом 13
301	котельная здания склада	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Островского, дом 44/7, литер Ж
302	котельная магазина	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Островского, дом 44/7, литер Л
303	котельная административно-хозяйственного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Смирнова Юрия, дом 18
304	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Островского, дом 44/7 нежилое помещение №2
305	офис	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 3, квартира 1
306	котельная производственных и складских помещений	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 28
307	котельная, произв. цеха, котельная гостиницы	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Вокзальная, дом 50, 54
308	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица 1 Мая, дом 24-А
309	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Чайковского, дом 17
310	котельная кафе	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ярославская, дом 2-в
311	многоквартирный жилой дом, 1 оч.: 4п. (квартира140, 155), 3 оч.: 1п. (квартира1-36), 2п. (квартира37-80)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Голубкова, дом 12а
312	4-х квартирный жилой дом (квартира №1)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 5а
313	топочная кафе "Околица"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Береговая, дом 53

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
314	торгово-выставочный комплекс	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, шоссе Кинешемское, дом 60а
315	котельная здания церкви	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Высоковская, дом 27
316	ГРП, блок №2	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, п. Высоково,
317	встроенная котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома,, Васильевский проезд, дом2
318	производственная база	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 55
319	котельная склада, гаражей	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица 8 Марта, дом 80, (склад, гаражи)
320	котельная административного здание и гаража	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Красная Маевка, дом 75
321	котельная деревообрабатывающего цеха	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 84а
322	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Депутатская, дом 16
323	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Дзержинского, дом 15
324	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 50
325	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, шоссе Кинешемское, дом 6а
326	производственное помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Индустриальная, дом 46
327	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Студенческий, дом 25
328	торговый комплекс	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, мкр Давыдовский-3, дом 8а
329	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Индустриальная, дом 55
330	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 29а
331	супермаркет	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, Юбилейный микрорайон, дом 3
332	торговый павильон	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Фестивальная, дом 28
333	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 27а
334	котельная гостиничного комплекса	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 159А
335	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Маршала Новикова, дом 22/22
336	котельная здания мастерской	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 84-б
337	котельная ювелирной мастерской	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, Костромской район, город Кострома, улица Советская, дом 144-Ж
338	склад обуви	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, переулок Инженерный, дом 3

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
339	топочная нотариальной конторы	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 27/10, помещение квартира №17
340	котельная нежилого здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 26а
341	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Нижняя Дебря, дом 104, квартира 4
342	котельная Васильевских очистных сооружений	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 65
343	квартира № 14	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Спасокукоцкого, дом 41
344	котельная производственной базы	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Льняная, дом 9
345	котельная цеха мясных полуфабрикатов	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Щербины Петра, дом 7
346	28-и квартирный жилой дом (квартира1, 2, 4, 6-8, 13, 15, 17, 19-23, 27, 28)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, Михалевский б-р, дом 3
347	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 37-39/28
348	котельная производственного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 28
349	котельная магазина	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 82
350	котельная закусочной	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 150
351	котельная механической мастерской	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Островского, дом 44/7 "И"
352	63-х квартирный жилой дом (квартира 5, 7, 9, 10, 15, 17, 18, 23, 24, 28, 35, 39, 41, 43, 45, 48, 54, 56, 58-60, 62)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Богатырская, дом 26
353	котельная нежилого помещения №35	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 82, помещение №35
354	котельная н/п №1 (оф.№№1 и 2) в 4-х квартирном жилом доме	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 17
355	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Запрудня, дом 3
356	котельная магазина	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Глазковский, дом 8
357	котельная административного помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 84-е
358	котельная административного здания и гаражей промбазы	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ярославская, дом 20
359	котельная проходной-вахты промбазы	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ярославская, дом 20
360	пожарное депо, кухня и гостиница, улица Коллективная, 21-а	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коллективная, дом 21-а
361	бытовое помещение, улица Мира, 21	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мира, дом 21
362	здание отдельного поста пожарной охраны, переулок Пожарный, 17	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, переулок Пожарный, дом 17

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
363	цех металлообработки №1 (мастерская А)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 78
364	цех металлообработки №2 (мастерская С)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 78
365	цех полимерных покрытий (мастерская В)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 78
366	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лесная, дом 3/29
367	блочно-модульная котельная административного и торгового зданий	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Зеленая, дом 8
368	торговый павильон	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 27
369	ювелирная мастерская	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Заречная, дом 15, нежилое помещение №1, 2-й этаж
370	помещение офиса	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Маршала Новикова, дом 38
371	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 37
372	питомник «Кустово» (гараж)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, деревня Кустово, дом 11
373	питомник «Кустово» (контора)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, деревня Кустово, дом 11
374	котельная торгового центра "Семерка"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 95
375	котельная административно-хозяйственного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Нижняя Дебря, дом 104
376	котельная магазина в жилом доме	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Симановского, дом 73
377	котельная магазина в цокольном этаже	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Стопани, дом 42
378	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 82, нежилое помещение №37
379	котельная салона красоты	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Энгельса, дом 11/26
380	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 25-а
381	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 69
382	котельная офисного помещения №6	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Стопани, дом 42, помещение 6
383	котельная нежилых помещений №№31-34	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Стопани, дом 32
384	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Стопани, дом 32, блок-секция №9
385	котельная офисного помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Стопани, дом 32, блок-секция №4
386	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, Костромской район,

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
		город Кострома, улица Коммунаров, дом 26
387	котельная офисного помещения №06	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Экскаваторщиков, дом 26
388	котельная гаражных боксов №107 и №108	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Новосельская, ГСК №79
389	котельная производственно-складского помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 90
390	котельная в нежилом здании	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Маршала Новикова, дом 10а
391	многоквартирный жилой дом (квартира1-17)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Борьбы, дом 39
392	офисное помещение №1	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Борьбы, дом 39
393	офисное помещение №2	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Борьбы, дом 39
394	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 124б
395	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юношеская, дом 34
396	Котельная торгового центра "Калиновский рынок"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Калиновская, дом 42
397	автономная котельная магазинов	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 3, литер А
398	котельная магазина	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 31
399	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Катушечная, дом 71
400	котельная Дома природы	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Симановского, дом 38, литер А
401	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Новосельская, дом 34
402	служебная квартира	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Стопани, дом 32, квартира 27
403	котельная административно-производственного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Комсомольская, дом 17
404	нежилое строение с пристройкой (адм. здание, гараж)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, п. Гари, тракт Галичский 8 км, дом 1, литер А, А1
405	нежилое строение (гараж)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, п. Гари, тракт Галичский 8 км, дом 1, литер Л
406	котельная развлекательного центра "Луна-Парк"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 111
407	котельная торгово-административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Шагова, дом 144
408	котельная автомойки с магазином	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 13, литер В
409	котельная ювелирной мастерской	Российская Федерация, Костромская область, городской округ

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
		город Кострома, город Кострома, улица Заречная, дом 15
410	административно - бытовые помещения (бывшие квартиры №1, №2, №2-а)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 9
411	многоквартирный жилой дом (квартира 1-7)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Симановского, дом 5, литер Б
412	административное здание №3 (по ГП)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, квартал улица Симановского, Пятницкая, просп. Текстильщиков, пл. Сусанинская, дом №3 (по ГП)
413	котельная медицинского центра (1 этаж)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 64, литер А
414	медицинский центр (2 этаж)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 64, литер А
415	котельная административно-бытового здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Деминская, дом 4, литер Г
416	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Комсомольская, дом 65, литер Б
417	котельная бани №8	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Машиностроителей, дом 5, строение 1
418	котельная магазина (2 этаж)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 79/73
419	нежилое помещение (тратория "Пиноккио")	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 59/48
420	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 28
421	котельная административно-бытового здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Дровяная, дом 12, литер А
422	котельные административного здания и гаража	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ярославская, дом 39
423	котельная медицинского центра ООО "Мир здоровья"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Титова, дом 15
424	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Индустриальная, дом 7а
425	котельная нежилого строения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 78, литер З
426	котельная магазина и мастерской	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Волжская 2-я, дом 15
427	блочная котельная установка	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, шоссе Галичское, дом 22
428	котельная офисного помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Гагарина, дом 3, пом.42
429	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Стопани, дом 42, помещение 1
430	котельная ТВЦ "На Сенной"	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 33
431	котельная офиса №1	Российская Федерация, Костромская область, городской округ

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
		город Кострома, город Кострома, улица Ивановская, дом 20, литер Д
432	котельная офиса №2	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ивановская, дом 20, литер Д
433	центр амбулаторной хирургии	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 117
434	котельная ювелирной мастерской	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 27, литер А
435	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мясницкая, дом 43, литер А
436	Котельная №1 проезд Строительный, 7а адм.-офисных помещений	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Деминская, дом 4
437	Котельная №2 улица Голубкова, 9а адм.-офисных помещений и гаражных боксов	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Деминская, дом 4
438	Котельная №3 улица Почтовая, 9 адм.-офисных помещений и гаражных боксов	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Деминская, дом 4
439	котельная административного здания и мастерских	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 97
440	часть административного здания и гаражные боксы	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица 8 Марта, дом 80
441	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица 8 Марта, дом 80
442	котельная оздоровительного центра	Костромская область, 44, город Кострома, улица Береговая, дом 45
443	котельная офисного помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Экскаваторщиков, дом 26, оф.8
444	котельная центра биосенсорной психологии	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, Юбилейный микрорайон, дом 14-а
445	котельная нежилого здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лавровская, дом 6
446	нежилое строение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Шагова, дом 148, литер А
447	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 114
448	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Льняная, дом 7а
449	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Запрудня, дом 1, здание склада ГСМ, литер С
450	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лермонтова, дом 1-а
451	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Локомотивная, дом 8
452	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 126-А
453	котельная гостиницы	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Магистральная, дом 13
454	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Шагова, дом 33

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
455	котельная нежилого помещения №2 (оф. №3)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 17, нежилое помещение 2
456	котельная офисных помещений	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мясницкая, дом 104
457	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Чайковского, дом 17
458	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 110, литер Б
459	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 116, здание склада, литер В, в
460	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Экскаваторщиков, дом 26, оф.7
461	котельная магазина	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 39, литер Г
462	котельная складского помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Льняная, дом 7а
463	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Льняная, дом 7а
464	котельная автомойки с офисным помещением и складом	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ярославская, дом 39 "б"
465	котельная нежилого помещения №10	Костромская область, 44, город Кострома, улица Экскаваторщиков, дом 26,н/п №10
466	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Льняная, дом 2
467	котельная административно-производственного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 84, литер Д
468	котельная нежилого помещения №23	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 21
469	котельная нежилого помещения №24	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 21
470	котельная нежилого помещения №25	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 21
471	многоквартирный жилой дом (квартира1)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Комсомольская, дом 48/16
472	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Комсомольская, дом 48/16
473	многоквартирный жилой дом	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Пушкина, дом 36/2
474	12-и квартирный жилой дом (квартира2, 3, 4А)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Пастуховская, дом 17
475	6-и квартирная секция (квартира № № 1-6)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Пастуховская, дом 17
476	котельная гостиницы	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 157, литер С
477	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 69, помещение 6
478	котельная автотехцентра «Рено»	Российская Федерация, Костромская область, городской округ

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
		город Кострома, город Кострома, улица Волжская 2-я, дом 4
479	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Экскаваторщиков, дом 26, помещение 2
480	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Деминская, дом 4
481	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Вокзальная, дом 56
482	котельная нежилого (офисного) здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сенная, дом 23
483	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 24
484	котельная нежилого помещения №22	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Спасокукоцкого, дом 41, помещение 22
485	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мелиоративная, дом 1
486	котельная нежилого строения (кафе)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 18
487	котельная (крышная) административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Скворцова, дом 3
488	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 53
489	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Комсомольская, дом 24
490	торговый павильон	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Шагова, в районе домов №№150-154
491	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Льняная, дом 7 "А"
492	котельная офисного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Нижняя Дебря, дом 24
493	котельная нежилого строения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Космонавтов, дом 18
494	котельная производственного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Солониковская, дом 12
495	котельная автомастерской	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Карьерная, дом 26б
496	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 1-а, помещение 13
497	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Экскаваторщиков, дом 26, оф.5
498	нежилое здание (магазин)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 80-а
499	Котельная и технологическое газоиспользующее оборудование	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 105
500	котельная н.п.№14 (магазин)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 13
501	Нежилое помещение №12	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Смоленская, дом 6 "в"
502	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
		город Кострома, город Кострома, улица Бабушкиной Наты, дом 31а
503	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 157А
504	нежилое помещение №2	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лавровская, дом 12-а/14
505	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Комсомольская, дом 4
506	нежилое помещение №13	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Симановского, дом 72
507	нежилое помещение №10	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Симановского, дом 72
508	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Шагова, дом 61-а
509	жилой дом (квартира1-4, 9)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 62
510	офис №1	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 62
511	офис №2	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 62
512	жилой дом (квартира 1-4, 7)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 60
513	офис №1	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 60
514	офис №2	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 60
515	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 14
516	котельная торгового центра	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, Паново микрорайон, дом 15
517	производственное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 3а
518	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Боровая, дом 4
519	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 92
520	многоквартирный жилой дом (квартира №№1-8)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 60б
521	офисное помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 60б
522	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Дзержинского, дом 9в
523	здание ДМШ	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Кинешемский 4-й, дом 10
524	объект культурного наследия "Усадьба губернатора. Служебное строение" (автономная котельная)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Дзержинского, дом 9б
525	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 26/1
526	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 29б
527	лесопильный цех	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Энергетиков, дом 3

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
528	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 45б
529	административное здание с магазином	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, Михалевский б-р, дом 1а
530	многоквартирный жилой дом (квартира № 1- 4, 6-10, 12-17)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Шагова, дом 26
531	мини-рынок	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, шоссе Кинешемское, дом 19
532	мини-рынок	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, шоссе Кинешемское, дом 48/52
533	нежилое строение (здание кинотеатра "Волга")	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Голубкова, дом 6а
534	салон мебели	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лермонтова, дом 7/37
535	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 47в
536	котельная академии	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Горького, дом 16
537	здание магазина, боксов и участка диагностики	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Волжская 2-я, дом 7, нежилое помещение №6
538	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 84, здание мастерских и складов
539	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сенная, дом 4
540	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 130
541	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 106, корп. лит Б б б1
542	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 24, здание тароремонтной мастерской и бытовых помещений
544	офисное помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Козуева, дом 45
545	нежилое здание (теплогенераторная)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 10а
546	автомойка	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Волжская 2-я, дом 4а
547	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Боевая, дом 51
548	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Симановского, дом 30/53
549	нежилое помещение № 122	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Голубкова, дом 14а
550	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Машиностроителей, дом 11
551	19-и квартирный жилой дом (квартира 1-19)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лесная, дом 55
552	нежилое помещение №5	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 13,

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
		нежилое помещение №5
553	кафе	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Титова, дом 2б
554	отопительная котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 102
555	пристроенная котельная административного корпуса	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Московская, дом 102
556	магазин	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Островского, дом 2, помещение 2
557	асфальто-бетонный завод	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Индустриальная, дом 56
558	многоквартирный жилой дом (квартира1-45)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон «Венеция», дом 31(по ГП)
559	многоквартирный жилой дом (квартира1-48)	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон «Венеция», дом 35 (по ГП)
560	производственная база	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Галичская, дом 140, нежилые помещения №№ 1, 2, 3 (в литер А)
561	офисное помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Бульварная, дом 11
562	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Молочная гора, дом 4/1б, квартира 1
563	торгово-выставочный комплекс	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, шоссе Кинешемское, дом 60б
564	нежилое помещение №10, №12	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 13
565	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 59
566	котельная	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Малышковская, дом 4
567	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юбилейная, дом 24
568	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Симановского, дом 70
569	ведомственный жилой фонд	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Верхнее - Селищенская, дом 35а
570	ведомственный жилой фонд	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Южная, дом 14
571	ведомственный жилой фонд	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 25/1
572	ведомственный жилой фонд	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Нижняя Дебря, дом 35
573	ведомственный жилой фонд	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Дачная, дом 17а
574	ведомственный жилой фонд	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Малышковская, дом 1а
575	ведомственный жилой фонд	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лавровская, дом 5

№ п/п	Площадка оборудования	Адрес
576	ведомственный жилой фонд	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Привокзальная, дом 5
577	ведомственный жилой фонд	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Запрудня, дом 2
578	ведомственный жилой фонд	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Нижняя Дебря, дом 37
579	ведомственный жилой фонд	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Городская, дом 29
580	ведомственный жилой фонд	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Водяная, дом 24а
581	ведомственный жилой фонд	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Центральная 2-я , дом 3-7
582	ведомственный жилой фонд	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Депутатская, дом 15г
583	котельная учреждения здравоохранения	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 8/6
584	многоквартирный жилой дом	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, площадь Мира, дом 2

1.5. Объекты теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и которые переданы ЕТО на основании договора аренды, договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом, иных договоров, предусматривающих переход прав владения и (или) пользования в отношении государственного или муниципального имущества и (или) концессионного соглашения

Таблица 2.6.1 - Перечень объектов теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Принадлежность имущества
			здание котельной, оборудование, тепловые сети
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"			
4	Котельная улица Береговая, 45	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
5	Котельная улица Боровая, 4	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
6	Котельная улица Водяная, 95а	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
7	БМК городок Военный 1-й, 12	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
8	Котельная поселок Волжский	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
9	Котельная улица Голубкова, 9а	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
13	КНР улица Костромская, 48а	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
16	Котельная поселок Новый, 15	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
18	Котельная улица Пастуховская, 37	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
19	Котельная улица Почтовая, 9	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Принадлежность имущества
			здание котельной, оборудование, тепловые сети
			МУП г. Костромы "Городские сети"
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
21	Котельная улица Советская, 22а	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
22	Котельная улица Солоница, 5	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
24	Котельная улица Сутырина, 8	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
27	Котельная улица Московская, 105	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
28	Котельная улица Советская, 122а	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
29	Котельная улица Вокзальная, 56	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
33	Котельная улица Никитская, 47в	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
34	Котельная улица Вокзальная, 1	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
35	АИТ улица Бульварная, 6	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
36	АИТ улица Линейная, 5	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
37	АИТ проспект Речной, 72	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
38	АИТ проспект Речной, 145	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Принадлежность имущества
			здание котельной, оборудование, тепловые сети
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
40	АИТ улица Шарьинская, 45	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
41	АИТ улица Китицынская, 15	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
42	АИТ проспект Речной, 143	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"
47	БМК улица Ленина, 154	МУП г. Костромы "Городские сети"	Договор хоз. ведения муниципального имущества между муниципалитетом и МУП г. Костромы "Городские сети"

2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

2.1. Источники комбинированной выработки.

2.1.1. Структура и технические характеристики основного оборудования.

2.1.1.1 Костромская ТЭЦ-1 (ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»)

Костромская ТЭЦ-1 является электростанцией с поперечными связями, вырабатывает электрическую энергию и производит тепловую энергию в виде пара и горячей воды. Имеет в своем составе котельное оборудование с параметрами пара 39 кгс/см^2 – энергетические котлы ст. №3-8 типа БКЗ-75-39ФБ, водогрейные котлы ст. №1,2 ПТВМ-50 и ст. №3 ПТВМ-100, паровые турбины ст. №2,6 типа Р-12-35/5 и ст. №5 типа Р-6,9-3,4/0,5.

Состав и характеристики основного оборудования Костромской ТЭЦ-1 представлен в таблицах 2.1.1 - 2.1.4.

Состав основного оборудования Костромской ТЭЦ-1 представлен в таблицах 2.1 - 2.1.**4**.

2.1.1.2. Костромская ТЭЦ-2 (ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»).

Костромская ТЭЦ-2 вырабатывает электрическую энергию и производит тепловую энергию в виде пара и горячей воды. В состав основного оборудования станции входят:

– Энергетические котлы ст. №1, 2, 3, 4 типа БКЗ-210-140-7;

– Водогрейные котлы ст. №3, 4, 5 типа КВГМ-100;

– Турбоагрегаты ст. №1 типа ПТ-60-130/13 и ст. №2 типа Т-100/120-130-3.

Основное топливо – природный газ, резервное проектное топливо – мазут М-100.

Состав и характеристики основного оборудования Костромской ТЭЦ-2 представлен в таблицах 2.1.5 - 2.1.8.

.

Таблица 2.1.1 – Таблица П2.1. Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов Костромской ТЭЦ-1

Турбоагрегат	Ст. №	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара, кгс/см^2	Температура острого пара, град. ^{0}C
					УТМ всего, Гкал/ч	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
Костромская ТЭЦ-1									
Р-12-35/5	2	КТЗ	1976	9	74	-	74	35	435
Р-6,9-3,4/0,5	5	КТЗ	1965	6,764	53	-	53	35	435
Р-12-35/5	6	КТЗ	1966	9	74	-	74	35	435
Итого:				24,764	201	-	201	-	-

Таблица 2.1.2 – Таблица П2.2. Технические характеристики энергетических котлоагрегатов Костромской ТЭЦ-1

Марка котла	Ст. №	Год ввода	Производительность, т/ч	Параметры острого пара		Вид сжигаемого топлива	
				давление, кгс/см^2	температура, ^{0}C	основное	резервное
Костромская ТЭЦ-1							
БКЗ-75-39 ФБ	3	1965	75	39	440	газ	мазут
БКЗ-75-39 ФБ	4	1965	75	39	440	газ	мазут
БКЗ-75-39 ФБ	5	1966	75	39	440	газ	мазут
БКЗ-75-39 ФБ	6	1967	75	39	440	газ	мазут
БКЗ-75-39 ФБ	7	1983	75	39	440	газ	мазут
БКЗ-75-39 ФБ	8	1988	75	39	440	газ	мазут
ИТОГО	6 шт.	-	450	-	-	-	-

Таблица 2.1.3 – Технические характеристики пиковых водогрейных котлоагрегатов Костромской ТЭЦ-1

Марка котла	Ст. №	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Номинальная температура теплоносителя, ºС, на входе в КА	Номинальная температура теплоносителя, ºС, на выходе из КА	Вид сжигаемого топлива	
						основное	резервное
Костромская ТЭЦ-1							
ПТВМ-50	1	1968	50	70	150	газ	мазут
ПТВМ-50	2	1973	50	70	150	газ	мазут
ПТВМ-100	3	1976	100	70	150	газ	мазут
ИТОГО	3 шт.	-	200	-	-	-	-

Таблица 2.1.4 – Таблица П2.4. Технические характеристики РОУ Костромской ТЭЦ-1

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
Костромская ТЭЦ-1		
РОУ 39/6 ст№5	40	1965
РОУ 39/6 ст№6	40	1965
РОУ 5/1,2 ст№3	20	1965
РОУ 5/1,2 ст№4	20	1965

Таблица 2.1.5 – Таблица П2.1. Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов Костромской ТЭЦ-2

Турбоагрегат	Ст. №	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара, кгс/см^2	Температура острого пара, град. ^{0}C
					УТМ всего, Гкал/ч	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
Костромская ТЭЦ-2									
ПТ-60-130/13	1	ЛМЗ	1974	60	136	52	84	125	535
Т-100/120-130	2	УТМЗ	1976	110	175	175	-	125	535
Итого:				170	311	227	84	-	-

Таблица 2.1.6 – Таблица П2.2. Технические характеристики энергетических котлоагрегатов Костромской ТЭЦ-2

Марка котла	Ст. №	Год ввода	Производительность, т/ч	Параметры острого пара		Вид сжигаемого топлива	
				давление, кгс/см^2	температура, ^{0}C	основное	резервное
Костромская ТЭЦ-2							
БКЗ-210-140-7	1	1974	210	130	540	газ	мазут
БКЗ-210-140-7	2	1976	210	130	540	газ	мазут
БКЗ-210-140-7	3	1976	210	130	540	газ	мазут
БКЗ-210-140-7	4	1978	210	130	540	газ	мазут
ИТОГО	4 шт.	-	840	-	-	-	-

Таблица 2.1.7 – Технические характеристики пиковых водогрейных котлоагрегатов Костромской ТЭЦ-2

Марка котла	Ст. №	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Номинальная температура теплоносителя, ºС, на входе в КА	Номинальная температура теплоносителя, ºС, на выходе из КА	Вид сжигаемого топлива	
						основное	резервное
Костромская ТЭЦ-2							
КВГМ-100	3	1991	100	65	150	газ	мазут
КВГМ-100	4	1992	100	65	150	газ	мазут
КВГМ-100	5	1994	100	65	150	газ	мазут
ИТОГО	3 шт.	-	300	-	-	-	-

Таблица 2.1.8 – Таблица П2.4. Технические характеристики РОУ Костромской ТЭЦ-2

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
Костромская ТЭЦ-2		
БРОУ 130/13	250	1974

2.1.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.

В таблицах 2.1.9 – 2.1.10 представлены сведения об установленной и располагаемой электрической, а также установленной тепловой мощности, в том числе теплофикационных отборов паровых турбин ТЭЦ.

Таблица 2.1.9. Установленная и располагаемая тепловая мощность Костромской ТЭЦ-1

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	теплофикационных отборов турбин
2020	30,627	19,362	437	237
2021	24,764	20,48	401	201
2022	24,764	20,48	401	201
2023	24,764	20,48	401	201
2024	24,764	20,48	401	201

Таблица 2.1.10. Установленная и располагаемая тепловая мощность Костромской ТЭЦ-2

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	теплофикационных отборов турбин
2020	170	170	611	227
2021	170	170	611	227
2022	170	170	611	227
2023	170	170	611	227
2024	170	170	611	227

2.1.3. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности.

Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности представлены в таблицах 2.1.11 и 2.1.12.

2.1.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности «нетто».

Расчетное потребление тепловой мощности по источникам комбинированной выработки и соответствующая тепловая мощность нетто ТЭЦ представлены в таблицах 2.1.11 и 2.1.12.

Таблица 2.1.11. Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность «нетто» Костромской ТЭЦ-1

Год	Установленная тепловая мощность (УТМ), Гкал/ч			Ограничения УТМ, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность (РТМ), Гкал/ч	Потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
	турбо агрегатов	прочее	всего				
2020	237	200	437	0	437	9,41	427,59
2021	201	200	401	0	401	9,41	391,59
2022	201	200	401	0	401	9,41	391,59
2023	201	200	401	0	401	9,41	391,59
2024	201	200	401	0	401	9,41	391,59

Таблица 2.1.12. Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность «нетто» Костромской ТЭЦ-2

Год	Установленная тепловая мощность (УТМ), Гкал/ч			Ограничения УТМ, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность (РТМ), Гкал/ч	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
	турбо агрегатов	прочее	всего				
2020	311	300	611	15	596	20	576
2021	311	300	611	15	596	20	576
2022	311	300	611	15	596	20	576
2023	311	300	611	0	611	20	591
2024	311	300	611	0	611	20	591

2.1.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Сведения о сроках ввода в эксплуатацию и эксплуатационном ресурсе основного оборудования ТЭЦ приведены в таблицах 2.13 - 2.16.

Таблица 2.13. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Костромской ТЭЦ-1 в 2024 году.

Ст. N	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2024 г., ч	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
3	БКЗ 75-39ФБ	1965	210 240	309 456	1989	332 511	8	2028
4	БКЗ 75-39ФБ	1965	210 240	314 229	1989	344 518	6	2027
5	БКЗ 75-39ФБ	1966	210 240	274 457	1990	304 934	7	2026
6	БКЗ 75-39ФБ	1967	210 240	280 492	1991	314 182	7	2026
7	БКЗ 75-39ФБ	1983	210 240	146 793	2007	168 701	5	2025
8	БКЗ 75-39ФБ	1988	210 240	143 509	2012	170 687	7	2028

Таблица 2.14. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса турбин Костромской ТЭЦ-1 в 2024 году

Ст. N	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуата-цию	Парковый ресурс, ч.	Наработка на конец 2024г., ч	Год достиже-ния паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Количество пусков	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
2	Р-12-35/5	1976	не определен	312 183	-	Не установлен	122	326000	1	-
5	Р-6,9-3,4/0,5	1965	не определен	233 201	-	Не установлен	132	269219	2	-
6	Р-12-35/5	1966	не определен	294 128	-	Не установлен	135	316000	1	-

Таблица 2.15. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Костромской ТЭЦ-2 в 2024 году

Ст. N	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч.	Наработка на конец 2024 г., ч	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
1	БКЗ-210-140-7	1974	300 000	339 943	2016	360 000	1	2032
2	БКЗ-210-140-7	1976	300 000	336 318	2017	343 468	1	2025
3	БКЗ-210-140-7	1976	300 000	313 949	2022	338 202	1	2028
4	БКЗ-210-140-7	1978	300 000	303 055	2024	321124	1	2027

Таблица 2.16. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса турбин Костромской ТЭЦ-2 в 2023 году

Ст. N	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2024 г., ч	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Количество пусков	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
1	ПТ-60-130/13	1974	220 000	349 087	2005	600	228	377 410	5	2025
2	Т-100/120-130	1976	220 000	345 164	2006	600	220	363 000	4	2026

2.1.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

2.1. 6.1. Костромская ТЭЦ-1 (ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»)

Потребителями тепловой энергии Костромской ТЭЦ-1 в паре являются НАО «СВЕЗА», ООО «НКЛМ», ООО «Полимермаш», МУП г. Костромы «Костромские бани», ООО «Костромской химзавод». Объем отпуска тепловой энергии в паре в 2024 г. составил 158547 Гкал.

Потребителями тепловой энергии в горячей воде является коммунально-бытовой сектор и промышленные предприятия Ленинского района г. Костромы. Объем отпуска тепловой энергии в горячей врде в 2024 г. составил 592523,3 Гкал.

Пар после пароперегревателей котлов БКЗ 75-39ФБ ст. №3-8 направляется в общестанционный коллектор пара 39 ата, с которого подается на два турбоагрегата Р-12-35/5 ст. №2,6 и турбину Р-6,9-3,4/0,5 ст. №5, а также на РОУ 35/5 ст. №5,6.

Регенеративный цикл в схеме Костромской ТЭЦ-1 отсутствует. Пар с противодавлением 4 и 6 атм. после турбин подается потребителям тепловой энергии в виде пара, на РОУ 5/1,2 ст. №3,4 на собственные нужды станции, а также на теплофикационную установку для подогрева сетевой воды на нужды отопления и ГВС. Через РУ 6/4 ст. №1,2 предусмотрена связь между коллекторами 6 и 4 атм.

Схема теплофикационной установки состоит из следующего оборудования:

– сетевые насосы в количестве 6 штук (СЭ 1250-140, КРХА-300/660/40А) для осенне-зимнего режима;

– сетевые насосы СЭ 1250-70 в количестве 2 штук для летнего режима и как насосы рециркуляции сетевой воды через водогрейные котлы;

– сетевые подогреватели ПСВ-200У в количестве 6 штук;

– три водогрейных котла ПВК: IIТВМ-50 (2 штуки), ПТВМ-100.

Сетевая вода подается потребителям по 4 выводам теплосети. Все выводы тепловой сети могут быть завязаны между собой через связи в городе. Для подогрева сетевой воды служат сетевые подогреватели ПСВ-200У ст. №1-6, рассчитанные на рабочее давление греющего пара 4 и 6 атм. Пар на сетевые подогреватели может подаваться как от паровых турбин, так и от РОУ 35/5 ст. №5,6.

До температуры наружного воздуха -18 ^{o}С выдерживание заданных параметров тепловой сети осуществляется сетевыми подогревателями, а при дальнейшем снижении температуры обеспечивается дополнительным включением пикового водогрейного котла.

В межотопительный период для обеспечения потребности промышленных предприятий в паре и нагрузки ГВС в работе находится один паровой котел БКЗ-75-39 ФБ и одна турбина Р 12-35/5 (или при низкой тепловой нагрузке РОУ 35/5 ст. №5,6).

В таблицах 2.17 - 2.19 представлены краткие технические характеристики теплофикационных установок, теплообменного и насосного оборудования.

Таблица 2.17. Состав и состояние оборудования теплофикационных установок Костромской ТЭЦ-1.

№ п/п	Станционный номер	Тип	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию
1	СБ-1	ПСВ-200У	Саратовский завод энергетического машиностроения	1994
2	СБ-2	ПСВ-200У	Саратовский завод энергетического машиностроения	1987
3	СБ-3	ПСВ-200У	Саратовский завод энергетического машиностроения	1997
4	СБ-4	ПСВ-200У	Саратовский завод энергетического машиностроения	1985
5	СБ-5	ПСВ-200У	Саратовский завод энергетического машиностроения	1985
6	СБ-6	ПСВ-200У	Саратовский завод энергетического машиностроения	1990

Таблица 2.18. Характеристики теплообменников теплофикационных установок Костромской ТЭЦ-1

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
Сетевые бойлеры (ст№1-6)		
ПСВ-200У	32 (37,2)	800 т/ч (222,2 кг/с)

Таблица 2.19. Характеристики сетевых насосов Костромской ТЭЦ-**1**

Наименование механизма, установки	Тип	Производи-тельность, м³/ч	Напор, м.в.ст.	Установленная мощность электро-двигателя, кВт	Количество механизмов
Сетевой насос №1	КРНА-300/600-40А-019	1250	140	630	1
Сетевые насосы №№2,5,6	СЭ 1250х140	1250	140	630	3
Сетевые насосы №№3,7	СЭ 1250х140	1250	140	710	2
Сетевые насосы рециркуляции №1,2 (летний режим работы)	СЭ 1250х70	1250	70	315	2

На рисунке 2.1 приведена принципиальная тепловая схема Костромской ТЭЦ-1.

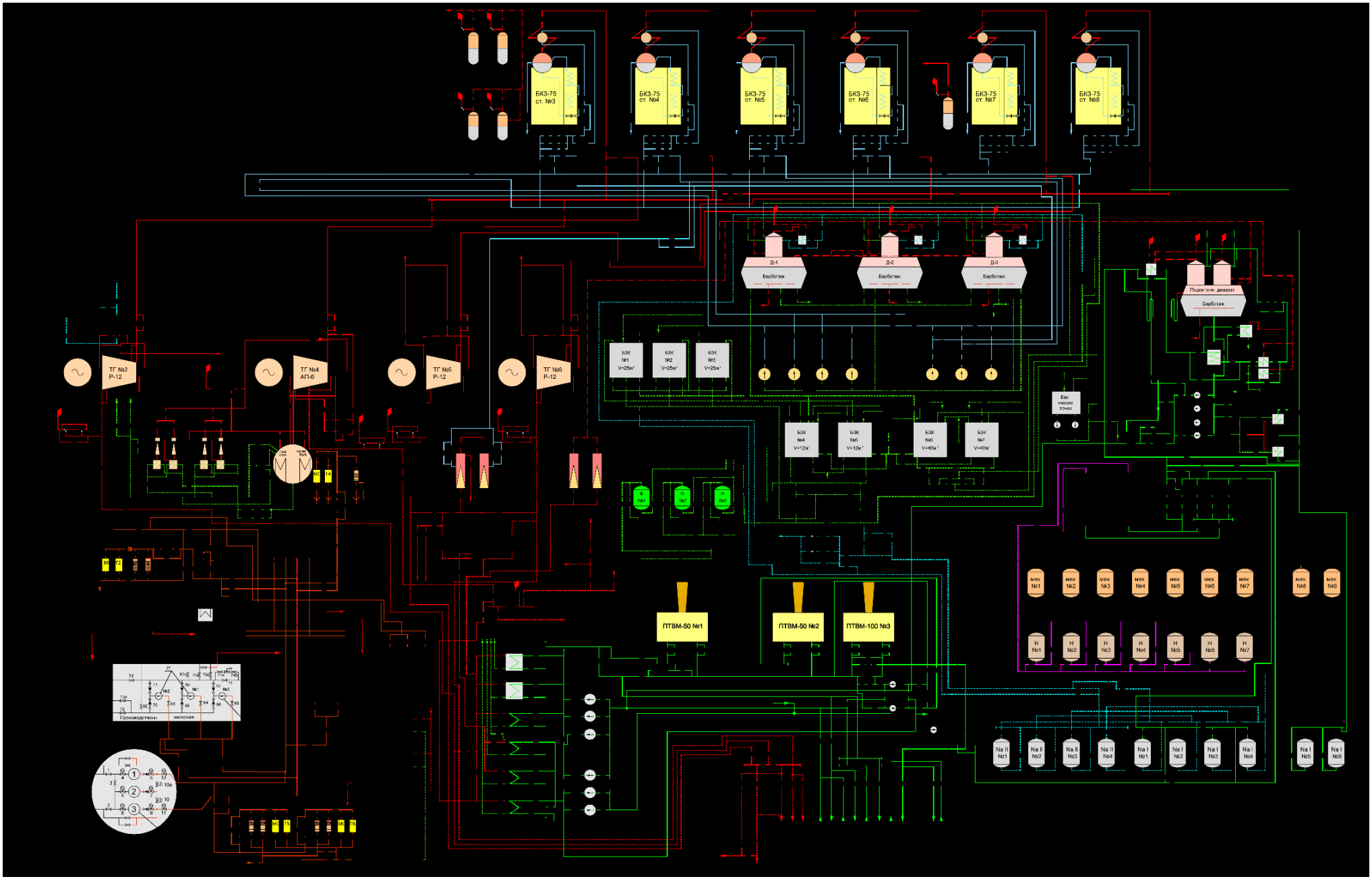


Рисунок 2.1 - Принципиальная тепловая схема Костромской ТЭЦ-1

2.1.6.2. Костромская ТЭЦ-2 (ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»)

Костромская ТЭЦ-2 является станцией с поперечными связями.

Состав работающего оборудования на 2025 г. обусловлен выполнением договорных условий по отпуску тепла и производству электроэнергии, а также учитывает обеспечение надежности работы ТЭЦ и собственных нужд станции. В отопительный период с ноября по март планируется работа 2-х турбин и 4-х котлов (при низких температурах наружного воздуха – водогрейного котла) для обеспечения потребности в тепловой энергии жилищно-бытового сектора и промышленных предприятий г. Костромы. В отопительный период октябрь и апрель планируется работа ТГ-2 и 3-х котлов. В остальное время года в связи с понижением теплофикационных нагрузок в работе находятся один котел и одна турбина.

В отопительный период, для улучшения технико-экономических показателей, следует преимущественно загружать по тепловой нагрузке турбину Т-100/120-130-3 с учетом загрузки производственного отбора турбины ПТ-60-130/13.

Для поддержания температурного графика тепловой сети электростанция вынуждена в осенне-зимний период при температурах наружного воздуха меньших -11 °С включать водогрейные котлы, т.к. сетевые подогреватели ТГ-1,2 при данной температуре наружного воздуха загружены полностью.

В таблицах 2.20 - 2.22 представлены краткие технические характеристики теплофикационных установок, теплообменного и насосного оборудования.

Таблица 2.20. Состав и состояние оборудования теплофикационных установок Костромской ТЭЦ-2

№ п/п	Станционный номер	Тип	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию
1	Основной бойлер 1А	ПСВ-315-3-23	Саратовский завод энергетического машиностроения	1975
2	Основной бойлер 1Б	ПСВ-315-3-23	Саратовский завод энергетического машиностроения	1975
3	Пиковый бойлер 1А	ПСВ-315-14-23	Саратовский завод энергетического машиностроения	1989
4	Пиковый бойлер 1Б	ПСВ-315-14-23	Саратовский завод энергетического машиностроения	1975
5	Подогреватель ПСГ-1	ПСГ-2300-2-8-1	Турбомоторный завод	1977
6	Подогреватель ПСГ-2	ПСГ-2300-3-8-II	Турбомоторный завод	1977

Таблица 2.21. Характеристики теплообменников теплофикационных установок Костромской ТЭЦ-2

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
Основные бойлеры 1А, 1Б		
ПСВ-315-3-23	56,5	725
ПСВ-315-3-23	56,5	725
Пиковые бойлера 1А, 1Б		
ПСВ-315-14-23	45,2	1 130
ПСВ-315-14-23	45,2	1 130
Подогреватели сетевые ПСГ-1, ПСГ-2		
ПСГ-2300-2-8-1	87,5	5 000
ПСГ-2300-2-8-2	87,5	4 500

Таблица 2.22. Характеристики сетевых насосов Костромской ТЭЦ-2

Наименование механизма, установки	Тип	Производи-тельность, м³/ч	Напор, м.в.ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
СНТ-1А	СЭ 1250-140	1 250	140	630	1
СНТ-1Б	СЭ 1250-140	1 250	140	630	1
ЛСНТ	Д 1250-125	1 250	125	600	1
СНТ-1-2А	СЭ 2500-60	2 500	60	415	1
СНТ-1-2Б	СЭ 2500-60	2 500	60	415	1
СНТ-1-2В	СЭ 2500-60	2 500	60	415	1
СНТ-2А	СЭ 2500-60	2 500	60	415	1
СНТ-2Б	СЭ 2500-60	2 500	60	415	1
СНТ-2В	СЭ 2500-60	2 500	60	415	1
СНТ ВК-1	Д 1250-125	1 250	125	620	1
СНТ ВК-2	СЭ 1250-140-11	1 250	140	620	1
СНТ ВК-3	СЭ 1250-140-11	1 250	140	620	1
СНТ ВК-4	СЭ 2500-60-11	2 500	60	620	1

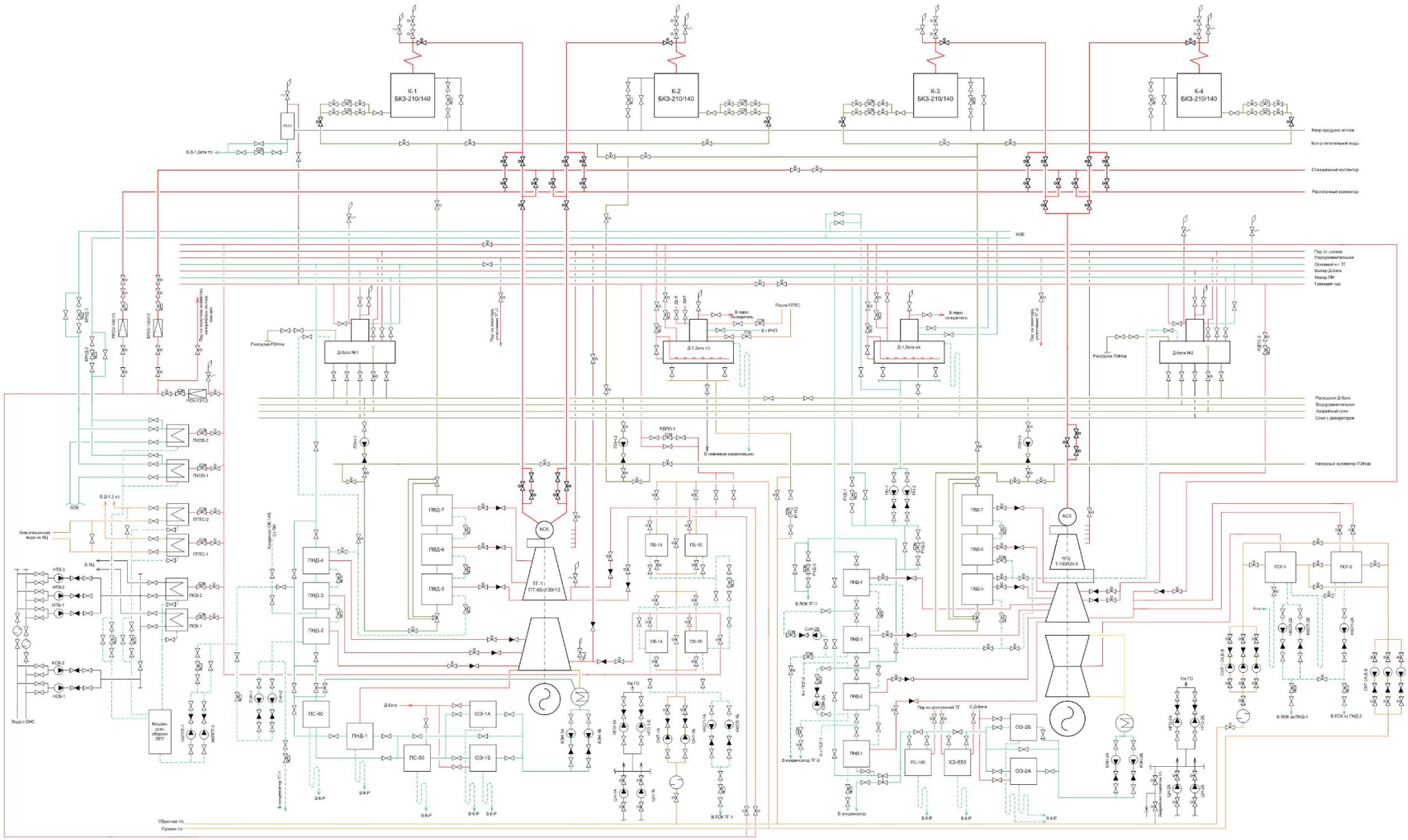


Рисунок 2.2 - Принципиальная тепловая схема Костромской ТЭЦ-2

2.1.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся на протяжении отопительного периода внешних климатических условиях и постоянной температуре воды, поступающей в систему горячего водоснабжения (ГВС) при переменном в течение суток расходе.

Температурный график определяет режим работы тепловых сетей, обеспечивая центральное регулирование отпуска тепла. По данным температурного графика определяется температура подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

В системе теплоснабжения города Костромы используется качественное регулированиеотпуска тепловой энергии, основным преимуществом которого является установление стабильного гидравлического режима работы тепловых сетей. Наиболее эффективным было бы внедрение качественно-количественное регулирования, которое обладает целым рядом преимуществ, однако данный способ регулирования не может быть внедрен в существующую систему теплоснабжения без ее значительной модернизации и применения новых технологических решений.

На Костромской ТЭЦ-1 и Костромской ТЭЦ-2 регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется в соответствии с температурным графиком 150/70 ^{o}Ссо срезкой на 110^{o}С и нижним спрямлением на 70^{o}С (рисунок 2.3 и таблица 2.23).

При существующей загрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

Таблица 2.23 – Таблица к температурному графику сетевой воды для Костромской ТЭЦ-1, Костромской ТЭЦ-2

Температура, ^{o}С					
Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали	Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	70	52,0	-11	93,9	58,3
7	70	51,4	-12	96	59,3
6	70	50,7	-13	98,1	60,2
5	70	50,1	-14	100,2	61,2
4	70	49,5	-15	102,3	62,1
3	70	48,9	-16	104,4	63,1
2	70	48,3	-17	106,4	64
1	70	47,7	-18	108,5	64,9
0	70,1	47,2	-19	110	65,5
-1	72,4	48,2	-20	110	65,1
-2	74,5	49,3	-21	110	64,8
-3	76,7	50,3	-22	110	64,4
-4	78,9	51,3	-23	110	64,1
-5	81,1	52,4	-24	110	63,7
-6	83,2	53,4	-25	110	63,4
-7	85,4	54,4	-26	110	63
-8	87,5	55,4	-27	110	62,7
-9	89,6	56,3	-28	110	62,4
-10	91,8	57,3	-29	110	62

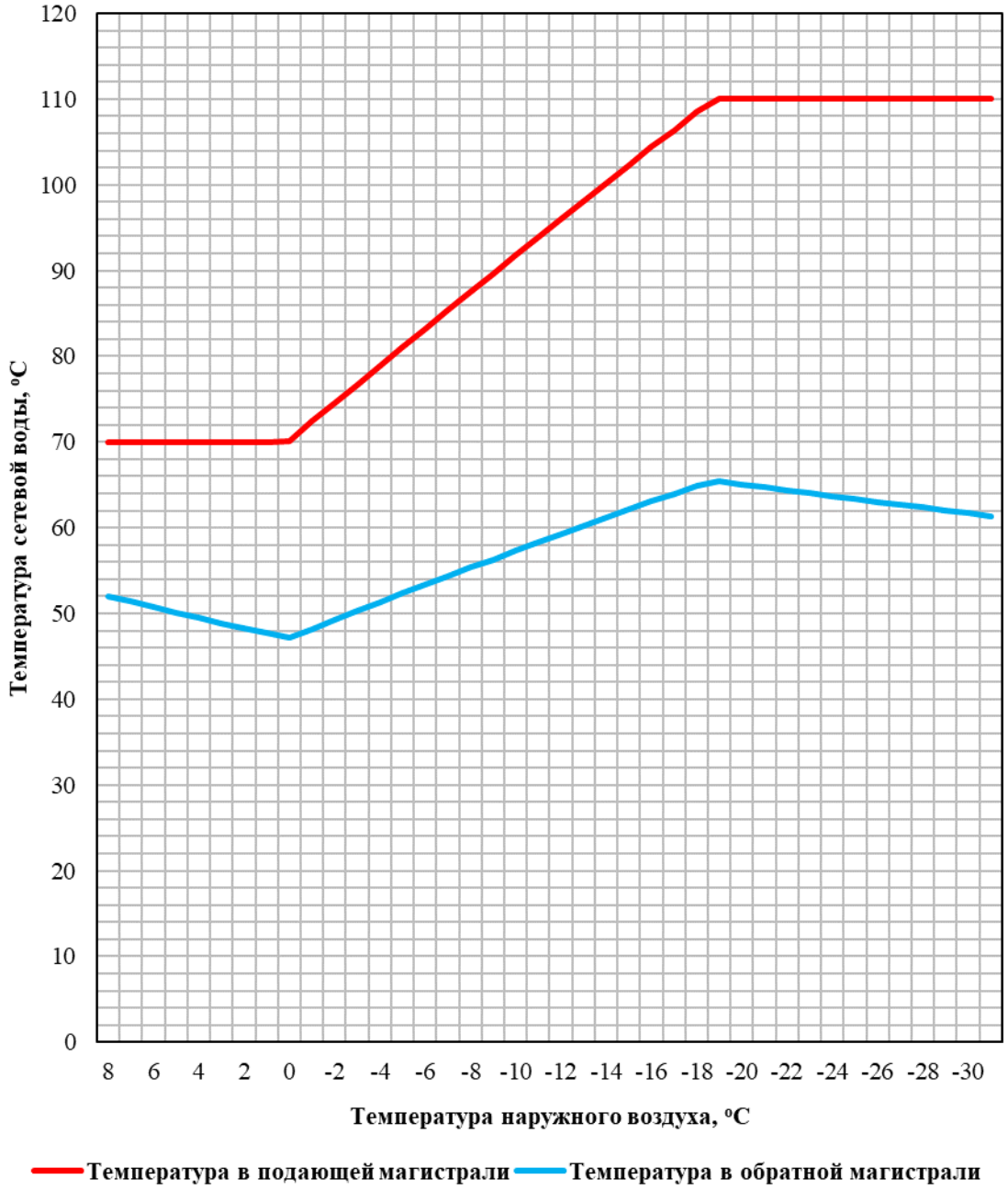


Рисунок 2.3 – Температурный график Костромской ТЭЦ-1 и Костромской ТЭЦ-2

2.1.8. Среднегодовая загрузка оборудования

В таблицах 2.24 и 2.25 приведены данные о среднегодовой загрузке оборудования ТЭЦ за период 2020-2024 голы. На протяжении периода резких изменений значений КИУМ не наблюдалось.

Таблица 2.24. Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности Костромской ТЭЦ-1

Годы	КИУ тепловой мощности, %	КИУ электрической мощности, %
2020	15,57	29,89
2021	17,69	40,23
2022	20,81	43,41
2023	19,28	41,18
2024	18,81	38,39

Таблица 2.25. Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности Костромской ТЭЦ-2

Годы	КИУ тепловой мощности, %	КИУ электрической мощности, %
2020	18,03	40,30
2021	16,93	51,66
2022	16,90	43,10
2023	20,76	46,37
2024	21,92	46,53

2.1.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Костромские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 обеспечены в полном объеме узлами учета тепловой энергии (теплоносителя). Узлы учета установлены на каждой отходящей магистрали и соответствуют требованиям, предъявляемым к коммерческому учету тепловой энергии.

2.1.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО "ТГК-2" представлена в таблице 2.26.

Таблица 2.26 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «ТГК-2» за 2019-2023 гг.

Год	Количество прекращений подачи тепловой энергии	Среднее время восстановления, ч		Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед
	ТЭЦ-1	-		
2020	0	-		-
2021	0	-		-
2022	0	-		-
2023	0,0003	12	-	107,744
2024	0,1271	12	-	657,69
	ТЭЦ-2			
2020	0	-		-
2021	0	-		-
2022	0	-		-
2023	0,0002	12	-	194,098
2024	0,0858	12		998,00
	РК-2			
2020	0	-		-
2021	0	-		-
2022	0	-		-
2023	0,16	15	-	68,807
2024	0	-		-

2.1.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации ТЭЦ г. Костромы в 2024 г. не выдавались.

2.1.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования, входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Генерирующее оборудование Костромских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 не отнесено к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

2.1.13. Характеристики водоподготовительных установок, описание схемы водоподготовки и подпиточных устройств на источнике комбинированной выработки

Описание и характеристики водоподготовительных установок ТЭЦ приведено в разделе 7.

2.1.14. Описание проектного и установленного топливного режима источников комбинированной выработки.

В качестве проектного топлива на Костромской ТЭЦ-1 и Костромской ТЭЦ-2 используется природный газ с теплотворной способностью Qri 8128 – 8173 ккал/нм^3.

Калорийность природного газа изменяется в незначительных пределах, не более 1,5%, относительно паспортных значений поставщика.

Характеристики и расход природного газа по ТЭЦ представлен в таблицах 2.27 - 2.30.

Таблица 2.27. Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на Костромской ТЭЦ-1

Год	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год $Q_{нр}$, ккал/м^3	Приход, тыс. м^3	Расход на производство, тыс. м^3	Расход на сторону, тыс. м^3
2020	8158	100184,6	100184,6	0,0
2021	8129	117395,5	117395,5	0,0
2022	8129	110475,3	110475,3	0,0
2023	8174	102186,6	102186,6	0,0
2024	8 149	100 556,5	100 556,5	0,0

Таблица 2.28. Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на Костромской ТЭЦ-1

Год	Мазут				
	Калорийность средняя за год, $Q_{нр}$, ккал/кг	Влажность, средняя за год, $W_р$, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2020	9654	0,35	0,0	9,0	1871,0
2021	9654	0,35	0,0	9,0	1862,0
2022	9654	0,35	0,0	9,0	1853,0
2023	9603	0,35	0,0	6,0	1847,0
2024	9602	0,35	0,0	6,0	1832

Таблица 2.29. Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на Костромской ТЭЦ-2

Год	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год $Q_{нр}$, ккал/м^3	Приход, тыс. м^3	Расход на производство, тыс. м^3	Расход на сторону, тыс. м^3
2020	8162	237986,4	237986,4	0,0
2021	8128	278194,3	278194,3	0,0
2022	8128	237201,7	237201,7	0,0
2023	8173	276513,3	276513,3	0,0
2024	8149	248886,0	248886,0	0,0

Таблица 2.30. Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на Костромской ТЭЦ-2

Год	Мазут				
	Калорийность средняя за год, $Q_{нр}$, ккал/кг	Влажность, средняя за год, $W_р$, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2020	9609	1,6	0,0	8,0	4165,0
2021	9525	1,6	0,0	5,0	4160,0
2022	9525	1,6	0,0	2,4	4157,6
2023	9587	1,6	0,0	1,8	4155,8
2024	9541	3,2	0	3	4152,0

2.1.15. .Характеристики и состояние золоотвалов

Проектом Костромской ТЭЦ-2 наличие золоотвала не предусмотрено. Золошлакоотвал Костромской ТЭЦ-1, имеет регистрационный код в Российском регистре гидротехнических сооружений 208340000623000. Основные характеристики золошлакоотвала - пойменного типа, трехсекционный, расположен на расстоянии 2,5 км от площадки ТЭЦ. Площадь золошлакоотвала 18,0 га, полезный объем – 325,0 тыс.м3. Вся площадь золошлакоотвала поделена 2 разделительными дамбами на 3 отсека, соединенные между собой шахтными водосбросными колодцами пропускной способностью 1 м3/с и перепускными трубами Ду=1200 мм. II и III отсеки используются для складирования золы, а I отсек используется как пруд-отстойник. По периметру золошлакоотвала устроена дренажная канава, отводящая дренажные воды в реку Белилка.

Также золошлакоотвал является объектом размещения отходов. Регистрационный номер ОРО 44-00002-З-00479-010814. Складируемая зола отнесена к 5 классу опасности. Код ФККО 6 11 900 04 40 5 - зола от сжигания торфа практически неопасная. В связи с принятием ПАО «ТГК-2» решения об отказе сжигания торфа на Костромской ТЭЦ-1 с 2012 года накопление золы не осуществляется. Золоотвал используется для хранения ранее накопленной золы.

2.1.16. Описание эксплуатационных показателей функционирования источников комбинированной выработки

Эксплуатационные показатели Костромской ТЭЦ-1 и Костромской ТЭЦ-2 представлены в таблицах 2.31 и 2.32.

Таблица 2.31 – Таблица П9.1. Эксплуатационные показатели Костромской ТЭЦ-1

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Выработка электрической энергии	млн. кВт-ч	80,4	99,0	94,2	89,3	83,5
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе:	млн. кВт-ч	22,0	25,8	24,1	22,4	20,2
расход электрической энергии на ТФУ	млн. кВт-ч	10,7	12,0	11,4	9,9	8,7
отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт-ч	58,5	73,2	70,1	66,9	63,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	624,5	749,1	703,7	640,2	609,0
из производственных отборов;	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
из отборов противодавления	тыс. Гкал	578,0	700,5	678,4	619,5	561,8
из конденсаторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
из ПВК	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0
из РОУ	тыс. Гкал	39,7	40,7	17,6	14,0	40,9
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт-ч	998,6	987,8	986,8	993,7	991,5
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе:	тыс. Гкал	0,3	-	-	-	0,114
с сетевой водой	тыс. Гкал	0,3	-	-	-	0,114
с паром	тыс. Гкал	0,0	-	-	-	0,0
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	80,3	97,8	92,9	103,6	82,8
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	32,3	26,0	27,4	14,8	53,6
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/кВт-ч	1043,8	1032,1	1029,2	1035,2	1036,6
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	172,9	167,4	164,9	166,3	168,4
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	92,6	93,5	96,4	96,8	92,3
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	134,5	137,9	134,6	144,2	138,4
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал	134,5	137,9	134,6	144,2	138,4
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	-
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу	млн. кВт-ч	80,4	99,0	94,2	89,3	83,5
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн. кВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	998,6	987,5	986,8	993,7	991,5
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	1043,8	1032,1	1029,2	1035,2	1036,6
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе:	г/кВт-ч	172,9	167,4	164,9	166,3	168,4

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
по теплофикационному циклу	г/кВт-ч	172,9	167,4	164,9	166,3	168,4
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,8	165,6	165,9	169,0	174,7
Затрачено условного топлива на ТЭЦ всего, в т.ч:	тыс. т у.т.	116,782	136,347	128,3	119,3	117,1
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	10,11	12,26	11,55	11,1	
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	106,67	124,09	116,77	108,2	

Таблица 2.32 – Таблица П9.1. Эксплуатационные показатели Костромской ТЭЦ-2

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Выработка электрической энергии	млн. кВт-ч	601,8	711,8	690,5	692,9	575,88
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе:	млн. кВт-ч	66,5	72,9	69,9	71,3	67,90
расход электрической энергии на ТФУ	млн. кВт-ч	17,7	20,7	15,4	20,0	18,62
отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт-ч	535,4	638,9	620,6	621,6	507,98
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	871,0	1044,2	1004,0	1085,3	887,71
из производственных отборов;	тыс. Гкал	13,7	34,6	33,8	57,2	42,06
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	699,0	900,1	877,9	932,8	809,24
из отборов противодавления	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	
из конденсаторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	
из ПВК	тыс. Гкал	18,9	22,4	14,6	28,8	15,00
из РОУ	тыс. Гкал	139,6	87,1	77,7	66,5	24,55
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт-ч	1423,0	1340,2	1344,6	1338,4	1271,83
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе:	тыс. Гкал	11,3	-	-	-	0,114
с сетевой водой	тыс. Гкал	11,3	-	-	-	0,114
с паром	тыс. Гкал	0,0	-	-	-	
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	856,4	953,9	928,5	927,4	732,42
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	96,5	105,1	107,0	88,2	92,69
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/кВт-ч	1469,2	1377,0	1377,9	1368,7	1307,51
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	242,8	228,1	228,1	223,7	232,04
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	81,8	89,5	90,8	91,2	95,32
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	445,0	569,4	539,0	531,6	512,94
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал	234,9	252,0	254,0	259,5	214,50
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал	560,6	596,2	549,1	548,8	539,36

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу	млн. кВт-ч	430,5	538,8	519,4	546,8	471,54
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн. кВт-ч	171,3	173,0	171,2	146,1	104,34
Удельный расход тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	1989,2	1770,5	1787,7	1696,0	1102,10
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	2053,8	2007,0	2032,8	1890,6	1133
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе:	г/кВт-ч	224,06	242,8	228,1	228,1	232,04
по теплофикационному циклу	г/кВт-ч	156,00	156,0	156,0	156,0	156,00
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	578,66	472,6	466,3	451,1	582,60
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	171,70	169,3	169,8	171,2	173,83
Затрачено условного топлива на ТЭЦ всего, в т.ч:	т у.т.	237,20	277,491	323,027	313,5	272,18
на выработку электрической энергии	т у.т.	224,06	130,0	145,8	141,6	
на выработку тепловой энергии	т у.т.	156,00	147,5	177,3	171,9	

2.2. Котельные

2.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования

Теплоснабжение потребителей города Кострома осуществляется от 47 источников тепловой энергии, в том числе:

- источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (2 ТЭЦ);
- районная котельная РК-2, эксплуатируемая ПАО «ТГК-2»;
- котельные МУП г. Костромы «Городские сети» - 42 шт.;
- котельная ЛПУ «Санаторий «Костромской»;
- котельная улицы Костромская, 99 (ООО «КостромаТеплоРемонт»);
- БМК микрорайон Черноречье, 20а (ООО «Газпром Теплоэнерго Иваново»).

Состав и технические характеристики основного оборудования котельных представлены в таблице Ошибка! Источник ссылки не найден..

Таблица 2.33. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных

N п/п	Наименование котельной	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	УТМ котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»											
Основное топливо - природный газ											
3	Районная котельная РК-2-2	улица Ярославская, дом 39а	ДКВР-4/13	1	1987	2,000	105,000	176,3	88,5	164,399	15.05.2021г.
			ДКВР-4/13	1	1987	2,000		176,3	87,9		09.06.2021г.
			ПТВМ-30	1	1987	33,700		167,9	91,6		29.11.2021
			ПТВМ-30	1	1987	33,700		167,9	90,5		23.06.2023
			ПТВМ-30	1	1987	33,600		167,9	91,9		15.09.2023
Итого по зоне ЕТО №1				**5**	**-**	**105,000**	**105,000**	**-**	**-**	**-**	**-**
ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети»											
Основное топливо - природный газ											
4	Котельная улица Береговая, 45	улица Береговая, дом 45	ДКВР-20/13	1	1993	11,234	28,462	155,62	91,8%	156,66	30.06.2020
			ДКВР-20/13	1	1993	11,234		157,16	90,9%		30.06.2020
			ДЕ 10-14 ГМ	1	1999	5,994		157,68	90,6%		30.06.2020
5	Котельная улица Боровая, 4	улица Боровая, дом 4	ДКВр-4/13	1	1998	2,249	14,747	н/д	н/д	168,48	07.06.2022
			ДКВр-4/13	1	1998	2,249		н/д	н/д		25.04.2022
			ДКВр-4/13	1	1998	2,249		н/д	н/д		07.06.2022
			ТВГ-4Р	1	1984	4,000		166,69	85,7%		25.04.2022
			ТВГ-4Р	1	1984	4,000		170,27	83,9%		07.06.2022
6	Котельная улица Водяная, 95а	улица Водяная, дом 95а	КВН-3	1	1993	0,586	4,767	190,22	75,1%	174,16	19.07.2020
			КВН-3	1	1993	0,586		182,45	78,3%		19.07.2020
			Энергия-3	1	1980	0,595		180,38	79,2%		19.07.2020
			ТВГ-1,5	1	1986	1,500		167,08	85,5%		19.07.2020
			ТВГ-1,5	1	1986	1,500		169,26	84,4%		19.07.2020
7	БМК городок Военный 1-й, 12	Военный городок-1, дом 12	LavartRevers 500 кВт	1	2022	0,430	0,860	158,12	90,4%	157,10	не проводилось
			LavartRevers 500 кВт	1	2022	0,430		156,09	91,5%		не проводилось
8	Котельная поселок Волжский	поселок Волжский	Arcusignis f 6000	1	2025	5,16	14,51	157,33	90,8%	159,22	не проводилось
			Arcusignis f 6000	1	2025	5,16		156,64	91,2%		не проводилось
			ДКВр-6,5/13	1	1996	4,19		161,06	88,7%		16.12.2024
9	Котельная улица Голубкова, 9а	улица Голубкова, дом 9а	ТВГ-1,5	1	1984	1,500	5,960	194,36	73,5%	198,03	08.09.2020
			ТВГ-1,5	1	1984	1,500		196,77	72,6%		09.09.2020
			КВН-1	1	2002	0,440		186,99	76,4%		09.09.2020
			КВН-1	1	2002	0,440		178,79	79,9%		09.09.2020
			КВН-1	1	1984	0,440		182,68	78,2%		09.09.2020

N п/п	Наименование котельной	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	УТМ котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
			КВН-2	1	1998	0,600		228,57	62,5%		09.09.2020
			КВН-2	1	1998	0,600		186,50	76,6%		09.09.2020
			КВН-1	1	1998	0,440		234,58	60,9%		10.09.2020
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	улица Загородная 2-я, дом 40а	КВН-1	1	1981	0,400	2,890	186,99	76,4%	188,88	08.09.2020
			Универсал-6	1	1981	0,340		186,25	76,7%		09.09.2020
			Универсал-6	1	1980	0,390		192,27	74,3%		09.09.2020
			Универсал-6	1	1980	0,400		191,75	74,5%		09.09.2020
			Братск-1Г	1	1984	0,860		188,47	75,8%		09.09.2020
			КВН-2	1	1989	0,500		187,97	76,0%		09.09.2020
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	шоссе Кинешемское, дом 72, помещение 4	Минск-1	1	1987	0,470	2,510	198,14	72,1%	202,68	15.09.2020
			Универсал-6	1	1980	0,360		200,92	71,1%		15.09.2020
			Тула-3	1	1988	0,470		193,05	74,0%		15.09.2020
			Тула-3	1	1980	0,380		188,22	75,9%		15.09.2020
			Тула-3	1	1987	0,360		213,22	67,0%		15.09.2020
			Тула-3	1	1987	0,470		221,83	64,4%		16.09.2020
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	шоссе Кинешемское, дом 86	КВН-1	1	1986	0,380	2,880	174,86	81,7%	178,50	15.09.2020
			Универсал-5	1	1973	0,500		176,37	81,0%		16.09.2020
			Тула-3	1	1987	0,500		183,86	77,7%		15.09.2020
			ТВГ-1,5	1	1987	1,500		178,35	80,1%		15.09.2020
13	КНР улица Костромская, 48а	улица Костромская, 48а	КВА-0,048 Гн MICRO New NR 50	1	2017	0,041	0,082	308,55	46,3%	300,64	не проводилось
			КВА-0,048 Гн MICRO New NR 50	1	2017	0,041		292,74	48,8%		не проводилось
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	улица Машиностроителей, дом 5, строение 1	Энергия-3	1	1968	0,470	5,750	178,13	80,2%	178,90	07.09.2020
			Энергия-3	1	1968	0,560		185,29	77,1%		07.09.2020
			Энергия-3	1	1968	0,630		186,25	76,7%		07.09.2020
			Энергия-3	1	1968	0,450		174,43	81,9%		07.09.2020
			Энергия-3	1	1968	0,550		172,12	83,0%		07.09.2020
			Энергия-3	1	1968	0,630		168,86	84,6%		08.09.2020
			Минск-1	1	1968	0,480		199,24	71,7%		08.09.2020
			Минск-1	1	1968	0,480		187,48	76,2%		08.09.2020
			Энергия-3	1	1976	0,750		170,88	83,6%		08.09.2020
			Энергия-3	1	1976	0,750		174,00	82,1%		08.09.2020
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	улица Машиностроителей, дом 6	Энергия-3	1	1970	0,605	6,300	199,24	71,7%	185,29	05.09.2020
			Универсал-5	1	1979	0,516		200,92	71,1%		05.09.2020
			Энергия-3	1	1970	0,679		231,16	61,8%		05.09.2020
			ТВГ-1,5р	1	1980	1,500		172,32	82,9%		06.09.2020

N п/п	Наименование котельной	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	УТМ котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
			ТВГ-1,5р	1	1980	1,500		172,74	82,7%		06.09.2020
			ТВГ-1,5р	1	1980	1,500		179,02	79,8%		06.09.2020
16	Котельная поселок Новый, 15	поселок Новый, дом 15, здание котельной	Кондор 01-01-13	1	1995	6,880	20,640	156,30	91,4%	158,99	04.05.2023
			Кондор 01-01-13	1	1995	6,880		160,51	89,0%		04.05.2023
			Кондор 01-01-13	1	1995	6,880		160,15	89,2%		04.05.2023
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	улица Партизанская, дом 37 строение 1	RSP 250	1	2020	0,215	0,331	149,28	95,7%	150,00	не проводилось
			RSP 150	1	2020	0,116		151,33	94,4%		не проводилось
18	Котельная улица Пастуховская, 37	улица Пастуховская, дом 37	ДКВр-10/13	1	1970	5,200	21,640	160,69	88,9%	161,83	20.08.2021
			ДКВр-10/13	1	1999	5,620		163,45	87,4%		02.06.2023
			ДКВр-10/13	1	1999	5,200		159,26	89,7%		02.06.2023
			ДКВр-10/13	1	1997	5,620		163,64	87,3%		06.09.2021
19	Котельная улица Почтовая, 9	улица Почтовая, дом 9,	ВК-21	1	2017	1,720	8,600	166,50	85,8%	164,95	не проводилось
			ВК-21	1	1995	1,720		161,97	88,2%		30.06.2020
			ВК-21	1	2019	1,720		163,83	87,2%		не проводилось
			ВК-21	1	2019	1,720		164,20	87,0%		не проводилось
			ВК-21	1	2017	1,720		168,27	84,9%		не проводилось
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	улица Просвещения, дом 22, строение 1	Братск-1Г	1	1992	0,630	2,050	180,83	79,0%	184,02	13.09.2020
			Братск-1Г	1	1992	0,690		179,02	79,8%		13.09.2020
			Братск-1Г	1	1992	0,730		191,50	74,6%		14.09.2020
21	Котельная улица Советская, 22а	улица Советская, дом 22а	КВН-3	1	1993	0,375	1,615	214,50	66,6%	195,92	11.09.2020
			КВН-3	1	1993	0,499		186,01	76,8%		11.09.2020
			Универсал-5	1	1985	0,411		212,90	67,1%		11.09.2020
			Универсал-6	1	1985	0,330		168,66	84,7%		11.09.2020
22	Котельная улица Солоница, 5	улица Солоница, дом 5,	КВН-1	1	1993	0,400	1,130	214,18	66,7%	199,41	18.08.2020
			Универсал-6	1	1971	0,330		200,64	71,2%		18.08.2020
			КВН-1	1	1993	0,400		183,62	77,8%		18.08.2020
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	улица Сплавщиков, дом 4	Универсал-6	1	1977	0,300	1,100	236,13	60,5%	208,35	16.12.2024
			КВН-1	1	1992	0,440		202,35	70,6%		16.12.2024
			КВН-1	1	1992	0,360		192,53	74,2%		16.12.2024
24	Котельная улица Сутырина, 8	улица Сутырина, дом 8	ДЕ 6,5/14	1	1995	3,653	10,958	169,87	84,1%	166,41	29.06.2023
			ДЕ 6,5/14	1	1995	3,653		164,58	86,8%		29.06.2023
			ДЕ 6,5/14	1	1995	3,653		164,77	86,7%		29.06.2023
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	поселок Учхоза «Костромской»	КВН-1	1	2004	0,555	2,055	457,88	31,2%	261,41	11.09.2020
			ТВГ-1,5	1	1985	1,500		188,71	75,7%		11.09.2020
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	улица Шагова, дом 205, строение 1	Братск-1Г	1	1988	0,600	8,250	195,96	72,9%	183,36	30.06.2020
			Братск-1Г	1	1988	0,660		196,77	72,6%		30.06.2020

N п/п	Наименование котельной	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	УТМ котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
			Братск-1Г	1	1988	0,660		198,97	71,8%		30.06.2020
			Братск-1Г	1	1988	0,580		211,33	67,6%		30.06.2020
			Братск-1Г	1	1988	0,650		201,49	70,9%		30.06.2020
			Братск-1Г	1	1988	0,600		186,50	76,6%		30.06.2020
			ТВГ-1,5р	1	1988	1,500		174,64	81,8%		14.08.2020
			ТВГ-1,5р	1	1988	1,500		172,95	82,6%		14.08.2020
			ТВГ-1,5р	1	1988	1,500		164,77	86,7%		14.08.2020
27	Котельная улица Московская, 105	улица Московская, дом 105, здание котельной, лит Р-1	ДКВР-20/13	1	1973	11,244	166,862	161,42	88,5%	162,08	01.08.2023
			ПТВМ-50	1	1972	50,000		170,27	83,9%		01.08.2023
			ПТВМ-50	1	1975	50,000		157,16	90,9%		01.08.2023
			ДКВР-10/13	1	1981	5,619		161,06	88,7%		26.07.2022
			ПТВМ-50	1	1983	50,000		159,08	89,8%		01.08.2023
28	Котельная улица Советская, 122а	улица Советская, дом 122а	ТВГ-1,5	1	1980	1,500	6,190	181,57	78,7%	184,15	11.09.2020
			ТВГ-1,5	1	1974	1,500		190,99	74,8%		11.09.2020
			Энергия-6	1	1975	0,500		193,57	73,8%		14.09.2020
			ТВГ-1,5	1	1975	1,500		178,84	79,9%		14.09.2020
			КСВ-0,63	1	1994	0,540		181,29	78,8%		14.09.2020
			КВН-4	1	1994	0,650		181,75	78,6%		14.09.2020
29	Котельная улица Вокзальная, 56	улица Вокзальная, дом 56	ACV Compact A500	1	2012	0,550	1,100	159,26	89,7%	159,53	не проводилось
			ACV Compact A500	1	2012	0,550		159,80	89,4%		не проводилось
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	улица Красная Байдарка, в районе ж/д №1,3	КВа-0,15 Гн RS-A-150	1	2018	0,129	0,301	196,23	72,8%	183,05	не проводилось
			КВа-0,20 Гн RS-A-200	1	2018	0,172		173,16	82,5%		не проводилось
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	улица Красная Байдарка, в районе ж/д №7,8,8а,8б	КВа-0,15 Гн RS-A-150	1	2018	0,129	0,214	195,16	73,2%	191,05	не проводилось
			КВа-0,099 Гн RS-A-100	1	2018	0,085		184,81	77,3%		не проводилось
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	улица Лесная, дом 27, строение 1	Duotherm-1850	1	2020	1,591	5,504	153,78	92,9%	154,31	не проводилось
			Duotherm-1850	1	2020	1,591		153,44	93,1%		не проводилось
			Duotherm-1850	1	2020	1,591		157,16	90,9%		не проводилось
			Duotherm-850	1	2020	0,731		151,17	94,5%		не проводилось
33	Котельная улица Никитская, 47в	улица Никитская, дом 47в	ДКВР-10/13 ГМ	1	н/д	5,620	32,800	165,54	86,3%	164,09	н/д
			Термотехник ТТ100	1	н/д	10,320		160,69	88,9%		н/д
			ДКВР-10/13	1	н/д	5,620		163,45	87,4%		13.10.2024

N п/п	Наименование котельной	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	УТМ котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
			ГМ								
			ДКВР-10/13 ГМ	1	н/д	5,620		166,11	86,0%		13.10.2024
			ДКВР-10/13 ГМ	1	н/д	5,620		167,48	85,3%		н/д
34	Котельная улица Вокзальная, 1	улица Вокзальная, 1	Тула-3	1	1980	0,350	0,887	194,10	73,6%	211,03	06.09.2020
			КВН-1	1	1994	0,340		191,24	74,7%		06.09.2020
			Универсал-6п	1	2001	0,197		275,25	51,9%		07.09.2020
35	АИТ улица Бульварная, 6	улица Бульварная, 6	КВА-0,15 Гн MICRO New NR 150	1	2017	0,129	0,516	167,08	85,5%	163,58	не проводилось
			КВА-0,15 Гн MICRO New NR 150	1	2017	0,129		160,88	88,8%		не проводилось
			КВА-0,15 Гн MICRO New NR 150	1	2017	0,129		163,27	87,5%		не проводилось
			КВА-0,15 Гн MICRO New NR 150	1	2017	0,129		163,08	87,6%		не проводилось
36	АИТ улица Линейная, 5	улица Линейная, 5	TITAN Z 85 E	1	2021	0,070	0,140	159,26	89,7%	159,08	не проводилось
			TITAN Z 85 E	1	2021	0,070		158,91	89,9%		не проводилось
37	АИТ проспект Речной, 72	проспект Речной, 72	STREETBOILER SB2-90 (секция 1)	1	2022	0,039	0,078	157,68	90,6%	157,16	не проводилось
			STREETBOILER SB2-90 (секция 2)	1	2022	0,039		156,64	91,2%		не проводилось
38	АИТ проспект Речной, 145	проспект Речной, 145	MICRO New NR 300	1	н/д	0,129	0,258	159,97	89,3%	158,57	не проводилось
			MICRO New NR 300	1	н/д	0,129		157,16	90,9%		не проводилось
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	улица Профсоюзная, 12в	MICRO New NR 150	1	н/д	0,129	0,516	156,81	91,1%	157,78	не проводилось
			MICRO New NR 150	1	н/д	0,129		156,30	91,4%		не проводилось
			MICRO New NR 150	1	н/д	0,129		159,44	89,6%		не проводилось
			MICRO New NR 150	1	н/д	0,129		158,55	90,1%		не проводилось

N п/п	Наименование котельной	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	УТМ котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
40	АИТ улица Шарьинская, 45	улица Шарьинская, 45	RS-H-500	1	2022	0,430	0,860	н/д	н/д	н/д	не проводилось
			RS-H-500	1	2022	0,430		н/д	н/д		не проводилось
41	АИТ улица Китицынская, 15	улица Китицынская, 15	RS-H-1200	1	2021	1,032	1,032	н/д	н/д	н/д	не проводилось
42	АИТ проспект Речной, 143	проспект Речной, 143	WiesbergSteel 1250	1	2022	1,075	2,150	н/д	н/д	н/д	не проводилось
			WiesbergSteel 1250	1	2022	1,075		н/д	н/д		не проводилось
45	Котельная Санаторий «Костромской»	санаторий «Костромской»	КВН-1	1	1985	0,620	3,720	н/д	н/д	207,96	15.09.2020
			КВН-2	1	1985	0,620		183,86	77,7%		15.09.2020
			КВН-2	1	1985	0,620		н/д	н/д		15.09.2020
			КВН-2	1	1985	0,620		н/д	н/д		15.09.2020
			КВН-1	1	1985	0,620		229,31	62,3%		16.09.2020
			КВН-2	1	1985	0,620		210,70	67,8%		16.09.2020
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	улица Беленогова Юрия, 18/1	LavartReverse 1250	1	-	1,075	4,299	н/д	н/д	н/д	-
			LavartReverse 1250	1	-	1,075		н/д	н/д		-
			LavartReverse 1250	1	-	1,075		н/д	н/д		-
			LavartReverse 1250	1	-	1,075		н/д	н/д		-
47	БМК улица Ленина, 154	улица Ленина, 154	Vaillant VKK 2806/3-E-HL	1	-	0,241	0,723	н/д	н/д	н/д	-
			Vaillant VKK 2806/3-E-HL	1	-	0,241		н/д	н/д		-
			Vaillant VKK 2806/3-E-HL	1	-	0,241		н/д	н/д		-
Итого по зоне ЕТО №2				**162**	**-**	**396,24**	**396,24**	**-**	**-**	**-**	**-**
ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети», котельная ООО «КостромаТеплоРемонт»											
Основное топливо - природный газ											
43	Котельная улица Костромская, 99	улица Костромская, дом 99	ДКВР-4/13	1	1975	1,404	15,278	162,00	88,2%	158,25	17.08.2022
			ДКВР-4/13	1	1978	2,240		161,90	88,2%		17.08.2022
			ДКВР-4/13	1	1961	2,078		159,10	89,8%		17.08.2022
			ДКВР-10/13	1	1981	4,750		155,10	92,1%		30.11.2022
			ДКВР-10/13	1	1981	4,806		158,20	90,30%		30.11.2022
Итого по зоне ЕТО №3				**5**	**-**	**15,278**	**15,278**	**-**	**-**	**-**	**-**
ЕТО №3 ООО «Газпром Теплоэнерго Иваново»											
Основное топливо - природный газ											

N п/п	Наименование котельной	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	УТМ котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	микрорайон Черноречье, 20а	"REX-350"	1	2008	3,010	12,040	156,6	91,22	156,6	2023
			"REX-350"	1	2008	3,010		156,6	91,22		2023
			"REX-350"	1	2008	3,010		156,6	91,22		2023
			"REX-350"	1	2008	3,010		156,6	91,22		2023
Итого по зоне ЕТО №3				**4**	**-**	**12,040**	**12,040**	**156,6**	**91,22**	**156,6**	**-**

2.2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Сведения об установленной тепловой мощности, ограничениях, располагаемой тепловой мощности и мощности «нетто» котельных представлены в таблице 2.34.

Таблица 2.34. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных, Гкал/ч

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»						
3	Районная котельная КТЭЦ-2	105,000	0,000	105,000	2,500	102,500
Итого по ЕТО №1		105,000	0,000	105,000	2,500	102,500
ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети»						
4	Котельная улица Береговая, 45	28,462	7,518	20,944	0,104	20,84
5	Котельная улица Боровая, 4	14,747	0,723	14,024	0,084	13,94
6	Котельная улица Водяная, 95а	4,767	1,016	3,751	0,007	3,744
7	БМК городок Военный 1-й, 12	0,86	0,069	0,791	0	0,791
8	Котельная поселок Волжский	14,51	2,014	12,496	0,015	12,481
9	Котельная улица Голубкова, 9а	5,96	1,175	4,785	0,038	4,747
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	2,89	0,755	2,135	0,006	2,129
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	2,51	0,994	1,516	0,013	1,503
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	2,88	0,484	2,396	0,018	2,378
13	КНР улица Костромская, 48а	0,082	0,043	0,039	0,002	0,037
14	Котельная ул. Машиностроителей, 5 стр.1	5,75	0,341	5,409	0,035	5,374
15	Котельная ул. Машиностроителей, 6	6,3	1,985	4,315	0,025	4,29
16	Котельная поселок Новый, 15	20,64	2,543	18,097	0,045	18,052
17	Котельная ул. Партизанская, 37 стр.1	0,331	0,024	0,307	0,003	0,304
18	Котельная улица Пастуховская, 37	21,64	0,87	20,77	0,168	20,602
19	Котельная улица Почтовая, 9	8,6	1,991	6,609	0,035	6,574
20	Котельная ул. Просвещения, 22 стр.1	2,05	0,512	1,538	0,006	1,532
21	Котельная улица Советская, 22а	1,615	0,019	1,596	0,01	1,586
22	Котельная улица Солоница, 5	1,13	0,145	0,985	0,004	0,981
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	1,1	0,333	0,767	0,003	0,764
24	Котельная улица Сутырина, 8	10,958	1,29	9,668	0,128	9,54
25	Котельная п. Учхоз	2,055	1,381	0,674	0,015	0,659
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	8,25	2,631	5,619	0,036	5,583
27	Котельная улица Московская, 105	166,862	16,941	149,921	0,615	149,306
28	Котельная улица Советская, 122а	6,19	1,469	4,721	0,199	4,522
29	Котельная улица Вокзальная, 56	1,1	0,273	0,827	0,001	0,826
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	0,301	0,015	0,286	0	0,286
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	0,214	0,012	0,202	0	0,202
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	5,504	0,384	5,12	0,025	5,095
33	Котельная улица Никитская, 47в	32,8	1,773	31,027	0,74	30,287
34	Котельная улица Вокзальная, 1	0,887	0,171	0,716	0,011	0,705
35	АИТ улица Бульварная, 6	0,516	0,082	0,434	0	0,434
36	АИТ улица Линейная, 5	0,14	0,024	0,116	0	0,116
37	АИТ проспект Речной, 72	0,078	0	0,078	0	0,078
38	АИТ проспект Речной, 145	0,258	0,084	0,174	0	0,174
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,516	0,152	0,364	0	0,364

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
40	АИТ улица Шарьинская, 45	0,86	0	0,86	0	0,86
41	АИТ улица Китицынская, 15	1,032	0	1,032	0	1,032
42	АИТ проспект Речной, 143	2,15	0	2,15	0	2,15
45	Котельная Санаторий «Костромской»	3,72	0,836	2,884	0,19	2,694
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	4,299	0,267	4,032	0,086	3,946
47	БМК улица Ленина, 154	0,723	0	0,723	0,02	0,703
43	Котельная улица Костромская, 99	15,278	1,796	13,482	0,08	13,402
Итого по ЕТО №2		411,515	411,515	51,121	360,394	2,767
ЕТО №3 ООО «Газпром Теплоэнерго Иваново»						
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	12,040	0,000	12,040	0,110	11,930
Итого по ЕТО №3		12,040	0,000	12,040	0,110	11,930
Итого по МО		528,555	51,121	477,434	5,377	472,057

2.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Существующие ограничения тепловой мощности на котельных представлены в таблице 2.34.

Основными причинами ограничений тепловой мощности являются:

- конструктивные особенности котлов;
- физический износ котлов вследствие длительной эксплуатации;
- ограничения производительности тягодутьевых устройств;
- ветхое состояние эксплуатируемого оборудования.

2.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Величина затрат на собственные нужды зависит от многих факторов:

- вида сжигаемого на теплоисточнике топлива – природный газ, мазут, уголь;
- срока эксплуатации котельного оборудования;
- вида теплоносителя – пар, горячая вода
- наличия тепловой изоляции трубопроводов в пределах теплоисточника;
- наличия и качества тепловой изоляции наружно расположенных баков запаса воды;
- состояния наружных ограждающих конструкций здания котельной: наружных стен, окон, дверей.

Основными составляющими затрат тепловой энергии на собственные нужды являются:

- отопление и вентиляция здания котельной;
- розжиг котлов из холодного состояния;
- потери теплоты баками запаса горячей воды, имеющими наружную установку;
- затраты горячей воды на хозяйственно-бытовые нужды персонала котельных..

Приборы учета расхода тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды на котельных отсутствуют, в связи с чем определить фактическоепотребление теплоты на собственные нужды не представляется возможным. Величина нагрузок на собственные нужды котельных, по которым отсутствуют сведения о потреблении тепловой энергии на собственные нужды, определяется в соответствии с «Порядком определения нормативов

удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии». Утвержден приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В общем случае нормативная величина собственных нужд котельной варьируется от 2% до 5%. Фактически величина собственных нужд может быть значительно больше.

Параметры тепловой мощности «нетто» каждого источника представлены в таблице 2.34.

В таблице 2.35 представлены объемы выработки и потребления тепловой энергии на собственные нужды котельных, а также вид и расход топлива.

Таблица 2.35. Выработка, отпуск тепловой энергии расход условного топлива по котельным за 2024 год

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрега-тами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»						
3	Районная котельная РК-2	125 233	5 800	119 432	газ	19 635
Итого по ЕТО №1		125 233	5 800	119 432	газ	19 635
ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети»						
4	Кинешемское шоссе, 72	2 667,7	63,1	2 604,6	газ	369,1
5	Кинешемское шоссе, 86	2 814,6	138,5	2 676,1	газ	502,5
6	Партизанская, 37, стр. 1	623,5	33,7	589,8	газ	41,5
7	Просвещения, 22, стр. 1	2 589,6	27,7	2 561,9	газ	446,6
8	Вокзальная, 1, стр. 1	1 266,0	63,1	1 202,9	газ	262,9
9	Беленогова, 18	2 766,1	71,5	2 694,6	газ	492,1
10	Пастуховская, 37а	47 952,5	1 364,1	46 588,4	газ	7 776,5
11	Советская, 22а	2 734,0	40,4	2 693,6	газ	471,4
12	Сплавщиков, 4, стр. 1	1 185,2	22,4	1 162,8	газ	212,9
13	Водяная, 95а	3 624,1	27,8	3 596,3	газ	652,1
14	Сутырина, 8	23 143,9	766,7	22 377,2	газ	3 626,5
15	Шагова, 205, стр. 1	15 880,7	146,7	15 734,1	газ	2 575,0
16	Советская, 122а	8 791,2	102,7	8 688,5	газ	1 590,2
17	Лесная, 27, стр. 1	7 988,6	95,7	7 892,9	газ	1 257,1
18	Машиностроителей, 6	4 019,2	106,0	3 913,2	газ	574,8
19	2-я Загородная, 40а	4 412,7	26,9	4 385,8	газ	791,5
20	Машиностроителей, 5, стр. 1	11 226,3	138,7	11 087,7	газ	1 842,7
21	Солоница, 5	2 622,4	44,6	2 577,8	газ	496,8
22	пос. Новый	12 585,4	357,7	12 227,7	газ	1 936,9
23	пос. Учхоз	2 025,9	53,7	1 972,2	газ	350,0
24	Боровая, 4	26 483,0	505,9	25 977,1	газ	4 503,0
25	Голубкова, 9а	14 548,3	380,8	14 167,5	газ	2 362,4
26	Почтовая, 9	12 987,9	262,8	12 725,1	газ	2 227,3
27	Береговая, 45а	27 772,2	1 708,1	26 064,0	газ	4 187,1
28	дер. Некрасово	250,6	8,5	242,1	газ	47,6
29	пос. Волжский	17 600,6	757,2	16 843,4	газ	2 754,6
30	БМК Военный городок-1, 12	1 281,1	42,8	1 238,3	газ	152,6
31	Вокзальная, 56	495,5	14,0	481,4	газ	77,1
32	Костромская, 48а	150,1	0,2	150,0	газ	16,4
33	Красная Байдарка, 1-3	653,0	0,8	652,2	газ	110,9
34	Красная Байдарка, 7-8	494,0	0,3	493,7	газ	52,7
35	Санаторий Костромской	4 689,4	646,2	4 043,2	газ	717,1
36	Линейная, 5	569,2	0,3	568,9	газ	57,2
37	Московская, 105	138 255,2	5 057,6	133 197,6	газ	22363,4

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрега-тами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.
38	Никитская, 47в	81031,2	1 818,7	79 212,5	газ	13192,6
39	Бульварная, 6	530,3	0,9	529,4	газ	77,5
40	Речной проспект, 72	127,3	0,0	127,3	газ	18,4
41	Речной проспект, 145	304,9	0,3	304,5	газ	47,5
42	Профсоюзная, 12в	1053,8	1,9	1 051,8	газ	112,8
45	Шарьинская, 45	947,8	5,5	942,2	газ	150,1
46	Китицынская, 15	679,5	4,8	674,7	газ	108,9
47	Речной проспект, 143	1336,9	29,0	1 307,9	газ	222,4
48	Профсоюзная, 50а	686,4	0,0	686,4	газ	110,2
49	Даремская, 2	596,9	0,0	596,9	газ	94,3
50	Ленина, 154	417,9	0,0	417,9	газ	64,4
51	пос. Первый	18012,9	0,0	18012,9	отходы д/о	**900,6**
	Итого по МУП	**512875,5**	**14938,3**	**497937,0**		**80998,2**
	в т.ч. газ	**494862,6**	**14938,3**	**479924,1**	газ	**80097,6**
	в т.ч. твердое топливо	**18012,9**	**0,0**	**18012,9**	отходы д/о	**900,6**
43	ЕТО №2 Котельная улица Костромская, 99	23393,0	586,3	22806,7	газ	3652,0
Итого по ЕТО №2		**491480,5**	**536268,5**	**15524,6**	**520743,7**	**84650,2**
ЕТО №3 ООО «Газпром Теплоэнерго Иваново»						
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	22524,66	229,49	22295,17	газ	3563,9
Итого по ЕТО №3		22524,66	229,49	22295,17	газ	3563,9
Итого по МО		**684 026,2**	**21 554,1**	**662 470,9**		**107 849,1**

2.2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Год ввода основного оборудования каждой котельной представлен в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден.**.

2.2.6. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

На всех котельных г. Кострома осуществляется качественное регулирование отпуска тепловой энергии в соответствии с утвержденными температурными графиками. Утвержденные температурные графики для каждой котельной приведены в таблице 2.36.

При существующей загрузке систем теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей, данные температурные графики способны обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

Таблица 2.36 – Утвержденные на котельных температурные графики

№п/п	Наименование источника, адрес	Температурный график
3	Районная котельная РК-2	150/70 ºС со срезкой на 110ºС и нижним спрямлением на 70ºС
4	Котельная улица Береговая, 45	105/70 ºС с верхней срезкой на 90ºС и нижним

№п/п	Наименование источника, адрес	Температурный график
		спрямлением на 70ºС
5	Котельная улица Боровая, 4	130/70 ºС с верхней срезкой на 110 ºС и нижним спрямлением на 70 ºС
6	Котельная улица Водяная, 95а	95/70 ºС
7	БМК городок Военный 1-й, 12	95/70 ºС
8	Котельная поселок Волжский	120/70 ºС с верхней срезкой на 100 ºС и нижним спрямлением на 70 ºС
9	Котельная улица Голубкова, 9а	95/70 ºС с верхней срезкой на 80ºС
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	95/70 ºС с верхней срезкой на 80ºС
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	95/70 ºС
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	95/70 ºС
13	КНР улица Костромская, 48а	95/70 ºС
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	95/70 ºС с верхней срезкой на 80ºС
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	95/70 ºС
16	Котельная поселок Новый, 15	110/70 ºС (до ЦТП) 95/70 ºС (после ЦТП)
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	95/70 ºС
18	Котельная улица Пастуховская, 37	130/70 ºС с верхней срезкой на 110 ºС и нижним спрямлением на 70 ºС
19	Котельная улица Почтовая, 9	95/70 ºС с верхней срезкой на 80ºС
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	95/70 ºС
21	Котельная улица Советская, 22а	95/70 ºС с верхней срезкой на 80ºС
22	Котельная улица Солоница, 5	95/70 ºС с верхней срезкой на 80ºС
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	95/70 ºС с верхней срезкой на 80ºС
24	Котельная улица Сутырина, 8	120/70 ºС с верхней срезкой на 110 ºСи нижним спрямлением на 65 ºС
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	95/70 ºС с верхней срезкой на 80ºС
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	95/70 ºС с верхней срезкой на 80ºС
27	Котельная улица Московская, 105	135/70 ºС с верхней срезкой на 110 ºС и нижним спрямлением на 70 ºС
28	Котельная улица Советская, 122а	95/70 ºС
29	Котельная улица Вокзальная, 56	95/70 ºС с верхней срезкой на 80ºС
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	95/70 ºС с нижним спрямлением на 70 ºС
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	95/70 ºС
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	130/70 ºС с верхней срезкой на 110 ºС и нижним спрямлением на 70 ºС (онко), 95/70 ºС (ж/ф)
33	Котельная улица Никитская, 47в	110/70 ºС с нижним спрямлением на 70 ºС
34	Котельная улица Вокзальная, 1	95/70 ºС с верхней срезкой на 80ºС
35	АИТ улица Бульварная, 6	95/70 ºС с нижним спрямлением на 70 ºС
36	АИТ улица Линейная, 5	80/60 ºС
37	АИТ проспект Речной, 72	80/60 ºС
38	АИТ проспект Речной, 145	95/70 ºС с нижним спрямлением на 70 ºС
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	95/70 ºС с нижним спрямлением на 70 ºС
40	АИТ улица Шарьинская, 45	95/70 ºС с нижним спрямлением на 70 ºС
41	АИТ улица Китицынская, 15	95/70 ºС с нижним спрямлением на 70 ºС
42	АИТ проспект Речной, 143	95/70 ºС с нижним спрямлением на 70 ºС
43	Котельная улица Костромская, 99	95/70 ºС
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	95/70 ºС

№п/п	Наименование источника, адрес	Температурный график
45	Котельная Санаторий «Костромской»	95/70 ºС с верхней срезкой на 80ºС
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	95/70 ºС с верхней срезкой на 80ºС
47	БМК улица Ленина, 154	80/60 ºС

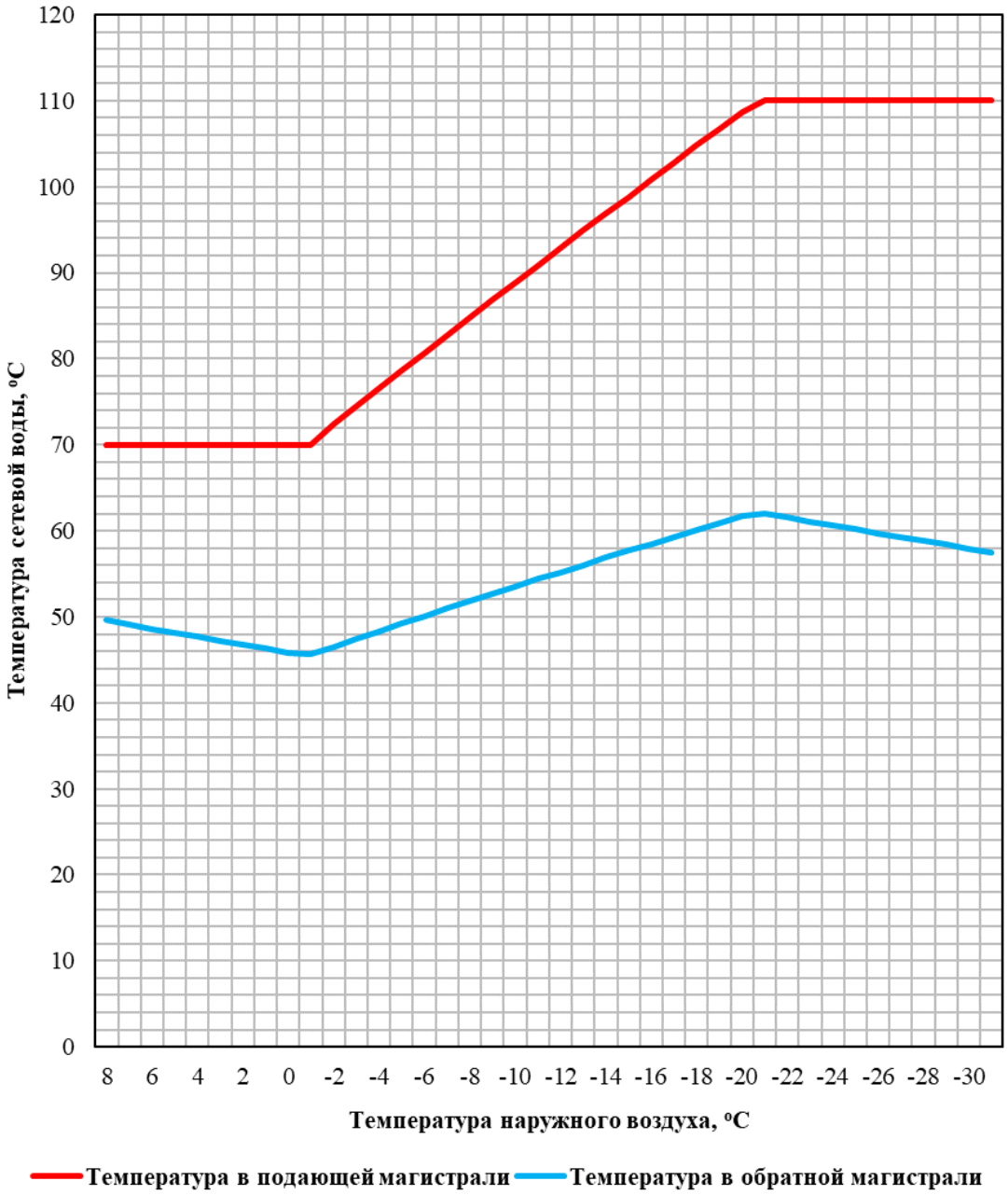


Рисунок 2.4 – Температурный график сетевой воды для котельных: улица Пастуховская, 37; улица Боровая, 4; улица Лесная, 27 строение 1 (вывод на онкологический диспансер)

Таблица 2.37. Таблица к температурному графику сетевой воды для котельных: улица Пастуховская, 37; улица Боровая, 4; улица Лесная, 27 строение 1 (вывод на Костромской онкологический диспансер)

Температура, ºС

Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали	Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	70,0	49,6	-11	90,8	54,4
7	70,0	49,1	-12	92,9	55,2
6	70,0	48,6	-13	94,9	56,0
5	70,0	48,1	-14	96,9	56,9
4	70,0	47,7	-15	98,8	57,7
3	70,0	47,2	-16	100,8	58,5
2	70,0	46,7	-17	102,8	59,3
1	70,0	46,3	-18	104,8	60,1
0	70,0	45,8	-19	106,8	60,9
-1	70,0	45,6	-20	108,7	61,7
-2	72,4	46,5	-21	110,0	62,0
-3	74,5	47,4	-22	110,0	61,6
-4	76,6	48,3	-23	110,0	61,1
-5	78,6	49,2	-24	110,0	60,6
-6	80,7	50,1	-25	110,0	60,2
-7	82,7	51,0	-26	110,0	59,7
-8	84,8	51,8	-27	110,0	59,3
-9	86,8	52,7	-28	110,0	58,8
-10	88,8	53,5	-29	110,0	58,4

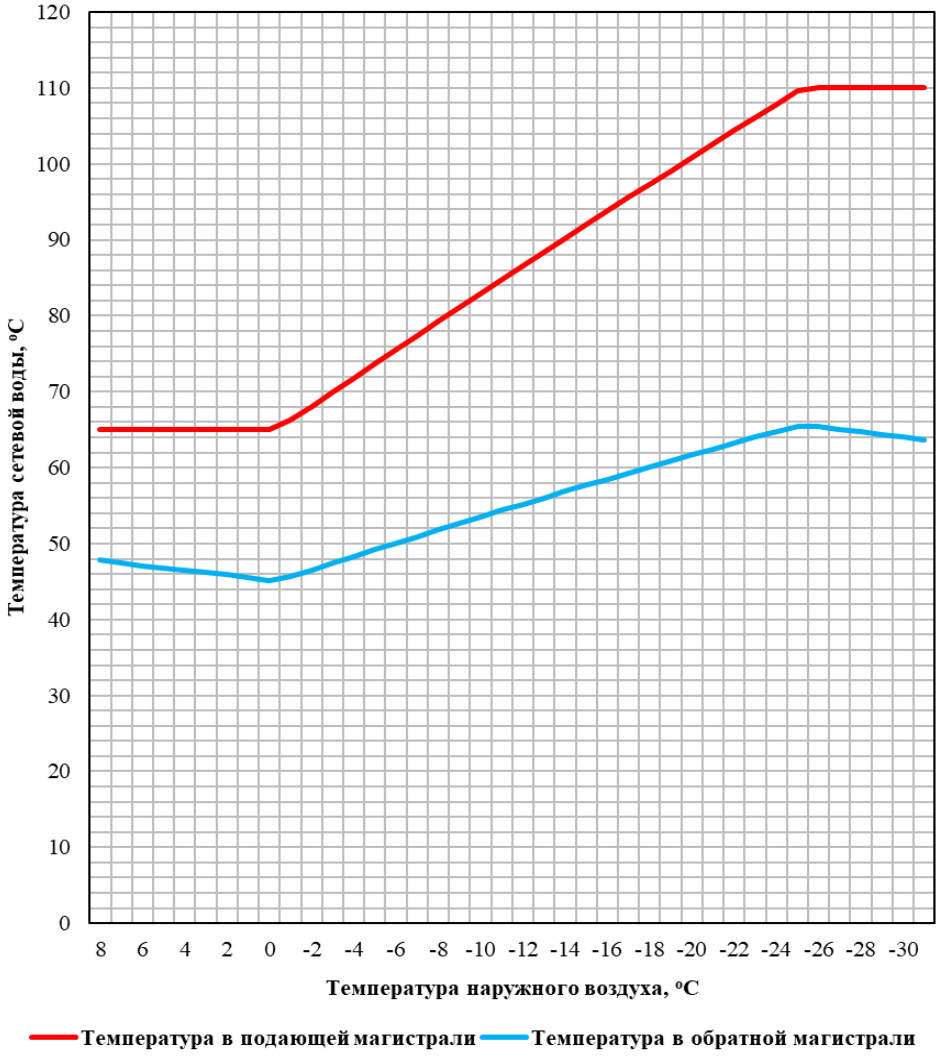


Рисунок 2.5 – Температурный график сетевой воды для котельной ул.Сутырина, 8

Таблица 2.38 – Таблица к температурному графику сетевой воды для котельной ул.Сутырина, 8

Температура, °С

Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали	Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	65,0	47,8	-11	84,8	54,4
7	65,0	47,5	-12	86,6	55,2
6	65,0	47,1	-13	88,4	56,0
5	65,0	46,8	-14	90,2	56,9
4	65,0	46,5	-15	92,0	57,7
3	65,0	46,2	-16	93,8	58,5
2	65,0	45,9	-17	95,6	59,3
1	65,0	45,5	-18	97,3	60,1
0	65,0	45,1	-19	99,1	60,9
-1	66,2	45,6	-20	100,9	61,7
-2	68,1	46,5	-21	102,6	62,4
-3	70,0	47,4	-22	104,4	63,3
-4	71,8	48,3	-23	106,1	64,0
-5	73,7	49,2	-24	107,9	64,8
-6	75,6	50,1	-25	109,6	65,5
-7	77,4	50,9	-26	110,0	65,4
-8	79,3	51,8	-27	110,0	65,0
-9	81,1	52,7	-28	110,0	64,7
-10	82,9	53,5	-29	110,0	64,3

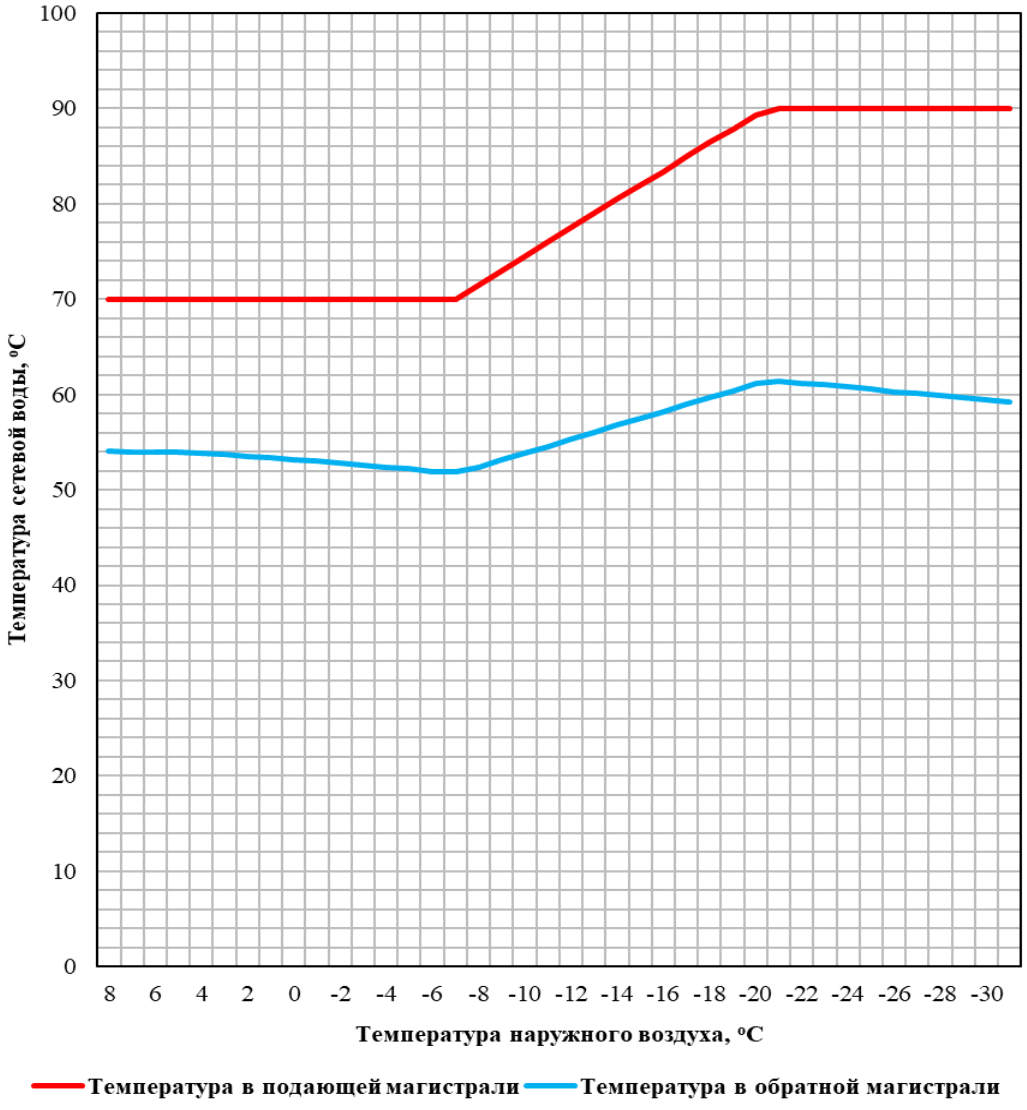


Рисунок 2.6 – Температурный график сетевой воды для котельной улица Береговая, 45

Таблица 2.39 – Таблица к температурному графику сетевой воды для котельной ул. Береговая, 45

Температура, ºС					
Наружного воздуха	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**	**Наружного воздуха**	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**
8	70,0	54,1	-11	76,0	54,5
7	70,0	54,0	-12	77,5	55,3
6	70,0	53,9	-13	79,0	56,0
5	70,0	53,9	-14	80,5	56,8
4	70,0	53,8	-15	82,0	57,5
3	70,0	53,7	-16	83,4	58,2
2	70,0	53,5	-17	84,9	59,0
1	70,0	53,4	-18	86,4	59,7
0	70,0	53,2	-19	87,8	60,4
-1	70,0	53,0	-20	89,3	61,2
-2	70,0	52,8	-21	90,0	61,4
-3	70,0	52,6	-22	90,0	61,2
-4	70,0	52,4	-23	90,0	61,0
-5	70,0	52,2	-24	90,0	60,8
-6	70,0	51,9	-25	90,0	60,6
-7	70,0	51,9	-26	90,0	60,3
-8	71,4	52,3	-27	90,0	60,1
-9	72,9	53,1	-28	90,0	59,9
-10	74,4	53,8	-29	90,0	59,7

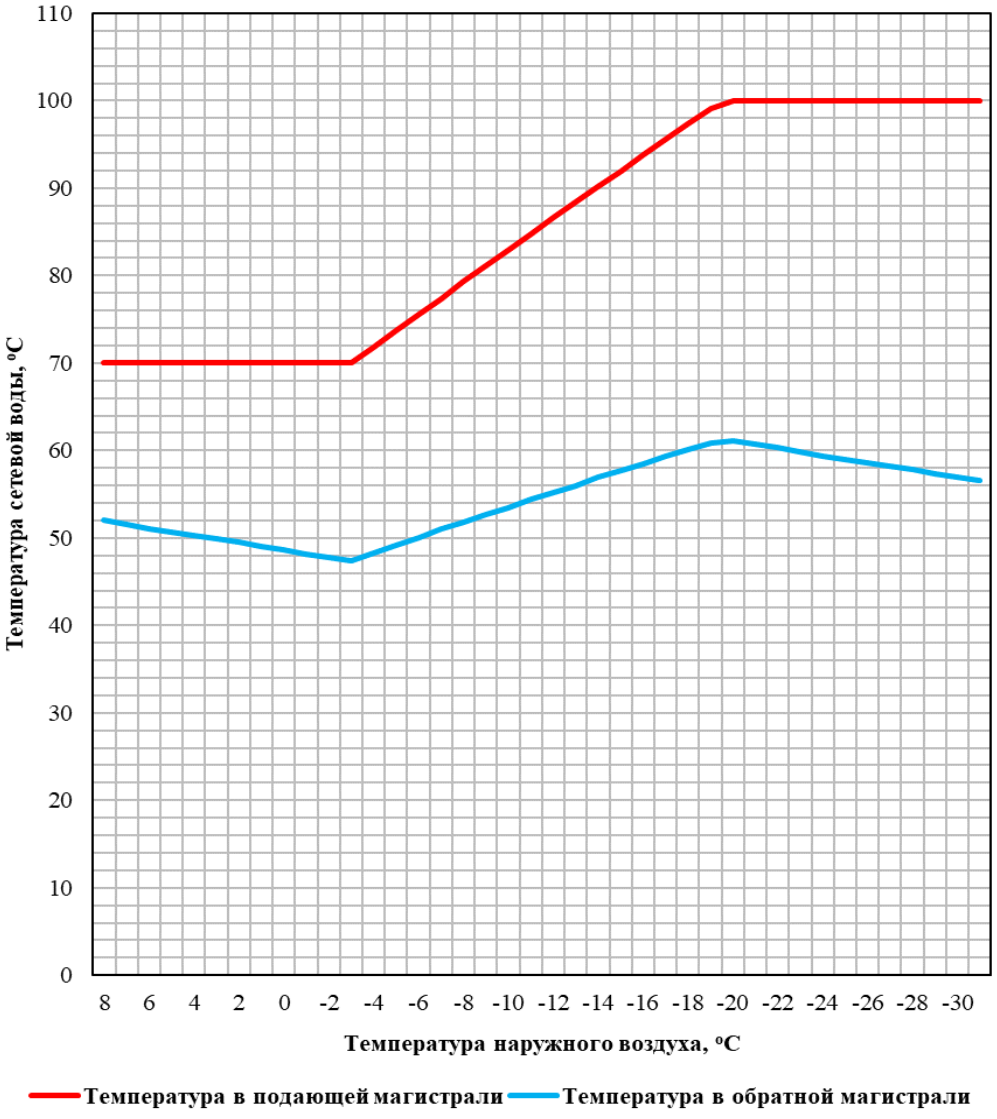
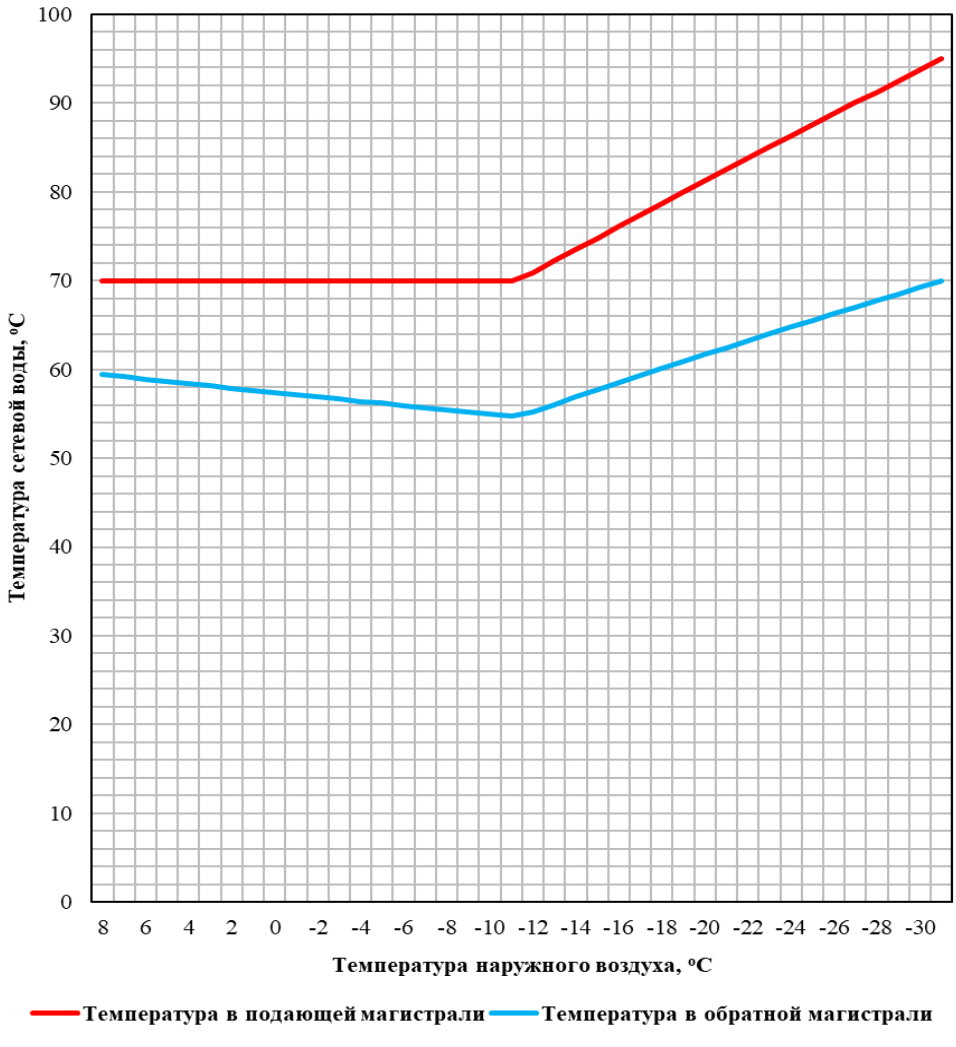


Рисунок 2.7 – Температурный график сетевой воды для котельной поселок Волжский

Таблица 2.40 – Таблица к температурному графику сетевой воды для котельной поселок Волжский

Температура, ºС					
Наружного воздуха	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**	**Наружного воздуха**	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**
8	70,0	52,0	-11	84,8	54,4
7	70,0	51,5	-12	86,6	55,2
6	70,0	51,1	-13	88,4	56,0
5	70,0	50,7	-14	90,2	56,9
4	70,0	50,3	-15	92,0	57,7
3	70,0	49,9	-16	93,8	58,5
2	70,0	49,5	-17	95,6	59,3
1	70,0	49,0	-18	97,3	60,1
0	70,0	48,6	-19	99,1	60,9
-1	70,0	48,2	-20	100,0	61,1
-2	70,0	47,8	-21	100,0	60,7
-3	70,0	47,4	-22	100,0	60,3
-4	71,8	48,3	-23	100,0	59,8
-5	73,7	49,2	-24	100,0	59,4
-6	75,6	50,1	-25	100,0	59,0
-7	77,4	51,0	-26	100,0	58,6
-8	79,3	51,8	-27	100,0	58,2
-9	81,1	52,7	-28	100,0	57,8
-10	82,9	53,5	-29	100,0	57,4



xx

Рисунок 2.8 – Температурный график сетевой воды для котельных и автономных источников теплоснабжения: улица Костромская, 99, БМК-0,35 МВт улица Красная Байдарка, 1, 3, улица Бульварная, 6, проспект Речной, 145, улица Профсоюзная, 12в

Таблица 2.41 – Таблица к температурному графику сетевой воды для котельных и автономных источников теплоснабжения: улица Костромская, 99, БМК-0,35 МВт улица Красная Байдарка, 1, 3, улица Бульварная, 6, проспект Речной, 145, улица Профсоюзная, 12в

Температура, °С					
Наружного воздуха	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**	**Наружного воздуха**	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**
8	70,0	59,5	-11	70,0	54,7
7	70,0	59,2	-12	70,9	55,2
6	70,0	58,9	-13	72,2	56,0
5	70,0	58,7	-14	73,5	56,9
4	70,0	58,4	-15	74,8	57,7
3	70,0	58,2	-16	76,1	58,5
2	70,0	57,9	-17	77,4	59,3
1	70,0	57,6	-18	78,7	60,1
0	70,0	57,4	-19	80,0	60,9
-1	70,0	57,2	-20	81,3	61,7
-2	70,0	56,9	-21	82,5	62,4
-3	70,0	56,7	-22	83,8	63,2
-4	70,0	56,4	-23	85,1	64,0
-5	70,0	56,2	-24	86,3	64,8
-6	70,0	55,9	-25	87,6	65,5
-7	70,0	55,7	-26	88,8	66,3
-8	70,0	55,4	-27	90,1	67,0
-9	70,0	55,2	-28	91,3	67,8
-10	70,0	55,0	-29	92,5	68,5

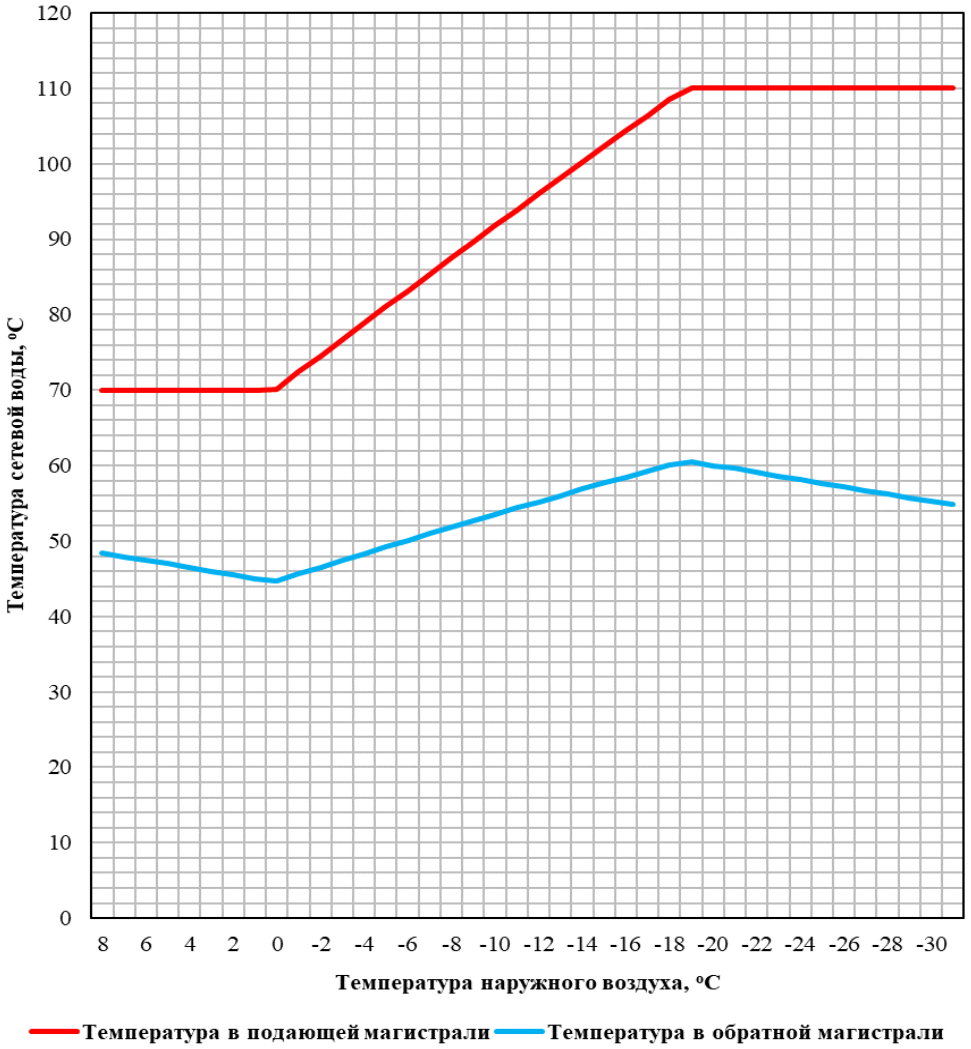


Рисунок 2.9 – Температурный график сетевой воды для котельной улица Московская, 105

Таблица 2.42 – Таблица к температурному графику сетевой воды для котельной улица Московская, 105

Температура, ºС					
Наружного воздуха	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**	**Наружного воздуха**	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**
8	70,0	48,4	-11	93,9	54,4
7	70,0	47,9	-12	96,0	55,2
6	70,0	47,4	-13	98,1	56,0
5	70,0	47,0	-14	100,2	56,9
4	70,0	46,5	-15	102,3	57,7
3	70,0	46,0	-16	104,4	58,5
2	70,0	45,5	-17	106,4	59,3
1	70,0	45,0	-18	108,5	60,1
0	70,1	44,7	-19	110,0	60,5
-1	72,4	45,6	-20	110,0	60,0
-2	74,5	46,5	-21	110,0	59,6
-3	76,7	47,4	-22	110,0	59,1
-4	78,9	48,3	-23	110,0	58,6
-5	81,1	49,2	-24	110,0	58,1
-6	83,2	50,1	-25	110,0	57,6
-7	85,4	51,0	-26	110,0	57,2
-8	87,5	51,8	-27	110,0	56,7
-9	89,6	52,7	-28	110,0	56,2
-10	91,8	53,5	-29	110,0	55,7

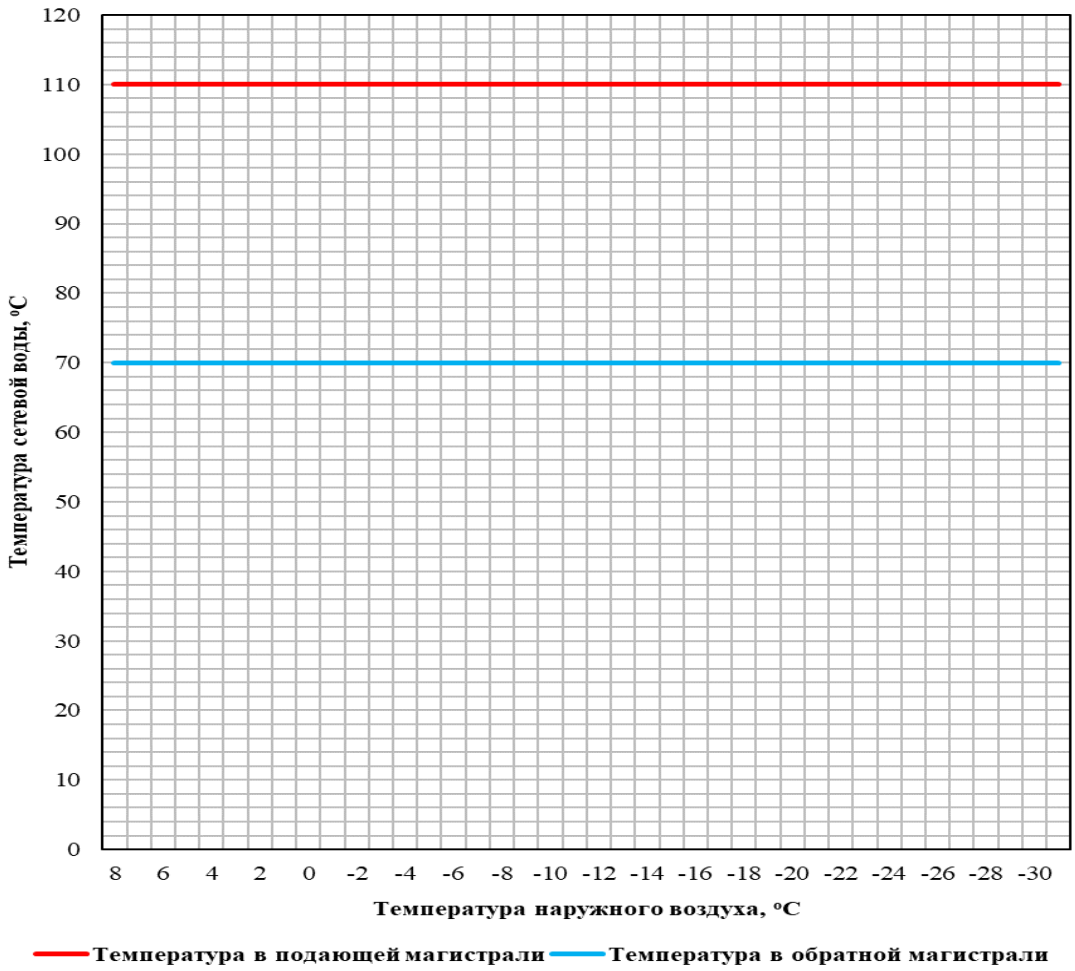


Рисунок 2.10 – Температурный график сетевой воды для котельной п. Новый, 15 (до ЦТП)

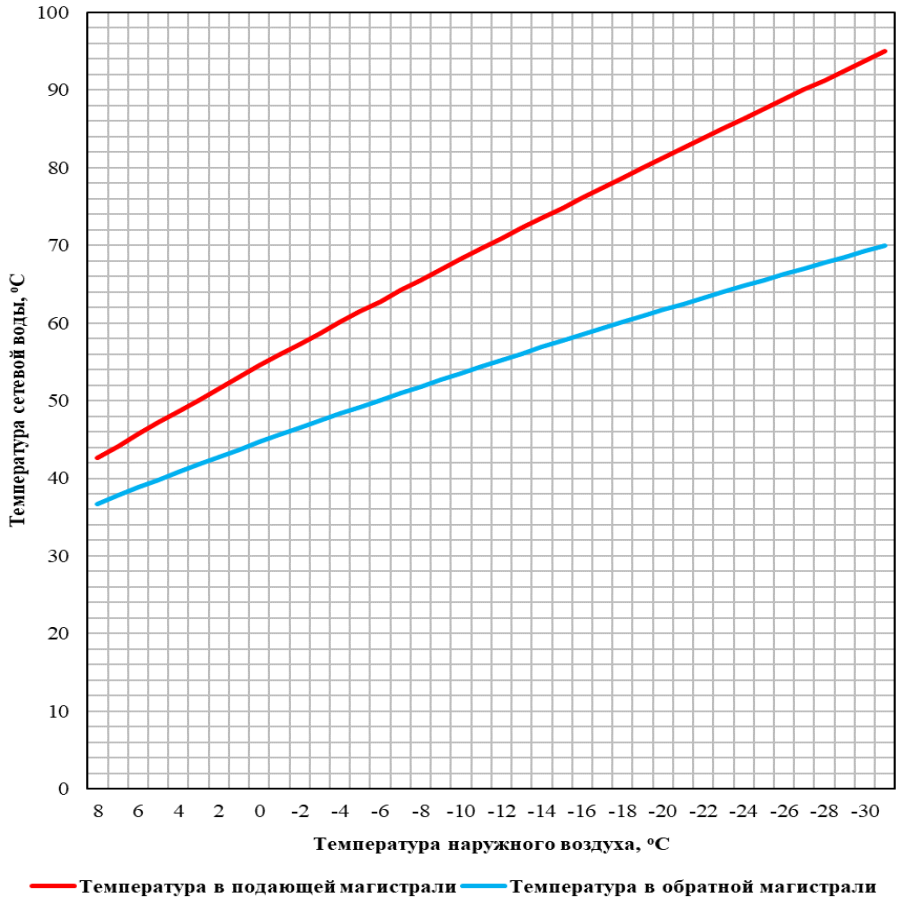


Рисунок 2.11 – Температурный график сетевой воды для котельных: улица Водяная, 95а; ш. Кинешемское, 72; ш. Кинешемское, 86; улица Машиностроителей, 6; улица Лесная, 27 строение 1 (жилой фонд); улица Партизанская, 37 строение1; улица Костромская, 48а; поселок Новый, 15 (после ЦТП); БМК-0,25 МВт улица Красная Байдарка, 7-8

Таблица 2.44 – Таблица к температурному графику сетевой воды для котельных: улица Водяная, 95а; ш. Кинешемское, 72; ш. Кинешемское, 86; улица Машиностроителей, 6; улица Лесная, 27 строение 1 (жилой фонд); улица Партизанская, 37 строение1; улица Костромская, 48а; поселок Новый, 15 (после ЦТП); БМК-0,25 МВт улица Красная Байдарка, 7-8

Температура, °С					
Наружного воздуха	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**	**Наружного воздуха**	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**
8	42,6	36,7	-11	69,6	54,4
7	44,1	37,8	-12	70,9	55,2
6	45,7	38,8	-13	72,2	56,0
5	47,2	39,8	-14	73,5	56,9
4	48,6	40,8	-15	74,8	57,7
3	50,1	41,8	-16	76,1	58,5
2	51,6	42,8	-17	77,4	59,3
1	53,0	43,7	-18	78,7	60,1
0	54,5	44,7	-19	80,0	60,9
-1	55,9	45,6	-20	81,3	61,7
-2	57,3	46,5	-21	82,5	62,4
-3	58,7	47,4	-22	83,8	63,2
-4	60,1	48,3	-23	85,1	64,0
-5	61,5	49,2	-24	86,3	64,8
-6	62,8	50,1	-25	87,6	65,5
-7	64,2	51,0	-26	88,8	66,3
-8	65,5	51,8	-27	90,1	67,0
-9	66,9	52,7	-28	91,3	67,8
-10	68,2	53,5	-29	92,5	68,5

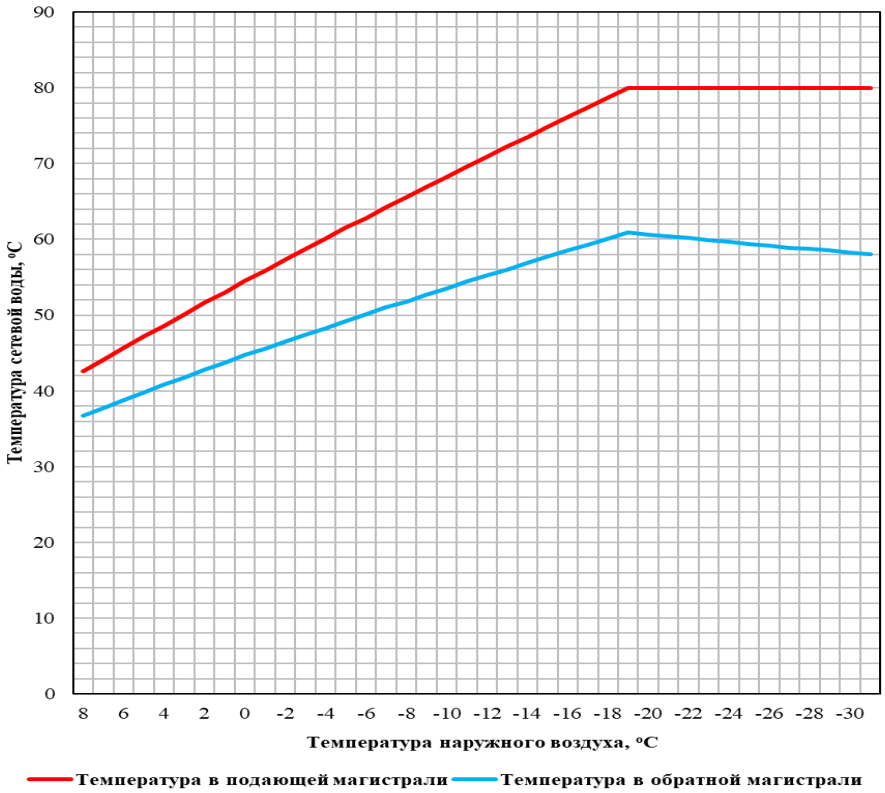


Рисунок 2.12 – Температурный график сетевой воды для котельных: ул. Советская, 122а; ул. Советская, 22а; ул. Солоница, 5; ул. Сплавщиков, 4; ул.Голубкова, 9а; Военный городок-1, 10; п. Учхоз; ул. 2-я Загородная, 40а; ул.Шагова, 205 строение1; терр. Санаторий «Костромской»; ул. Вокзальная, 1; ул. Вокзальная, 56; ул. Машиностроителей, 5 строение1; ул. Просвещения, 22 строение1; ул. Почтовая, 9; ул.Беленогова Юрия, 18/1

Таблица 2.45 – Таблица к температурному графику сетевой воды для котельных: ул. Советская, 122а; ул. Советская, 22а; ул. Солоница, 5; ул. Сплавщиков, 4; ул.Голубкова, 9а; Военный городок-1, 10; п. Учхоз; ул. 2-я Загородная, 40а; ул.Шагова, 205 строение1; терр. Санаторий «Костромской»; ул. Вокзальная, 1; ул. Вокзальная, 56; ул. Машиностроителей, 5 строение1; ул. Просвещения, 22 строение1; ул. Почтовая, 9; ул.Беленогова Юрия, 18/1

Температура, °С					
Наружного воздуха	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**	**Наружного воздуха**	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**
8	42,6	36,7	-11	69,6	54,4
7	44,1	37,8	-12	70,9	55,2
6	45,7	38,8	-13	72,2	56,0
5	47,2	39,8	-14	73,5	56,9
4	48,6	40,8	-15	74,8	57,7
3	50,1	41,8	-16	76,1	58,5
2	51,6	42,8	-17	77,4	59,3
1	53,0	43,7	-18	78,7	60,1
0	54,5	44,7	-19	80,0	60,9
-1	55,9	45,6	-20	80,0	60,6
-2	57,3	46,5	-21	80,0	60,4
-3	58,7	47,4	-22	80,0	60,2
-4	60,1	48,3	-23	80,0	59,9
-5	61,5	49,2	-24	80,0	59,7
-6	62,8	50,1	-25	80,0	59,4
-7	64,2	51,0	-26	80,0	59,2
-8	65,5	51,8	-27	80,0	58,9
-9	66,9	52,7	-28	80,0	58,7
-10	68,2	53,5	-29	80,0	58,5

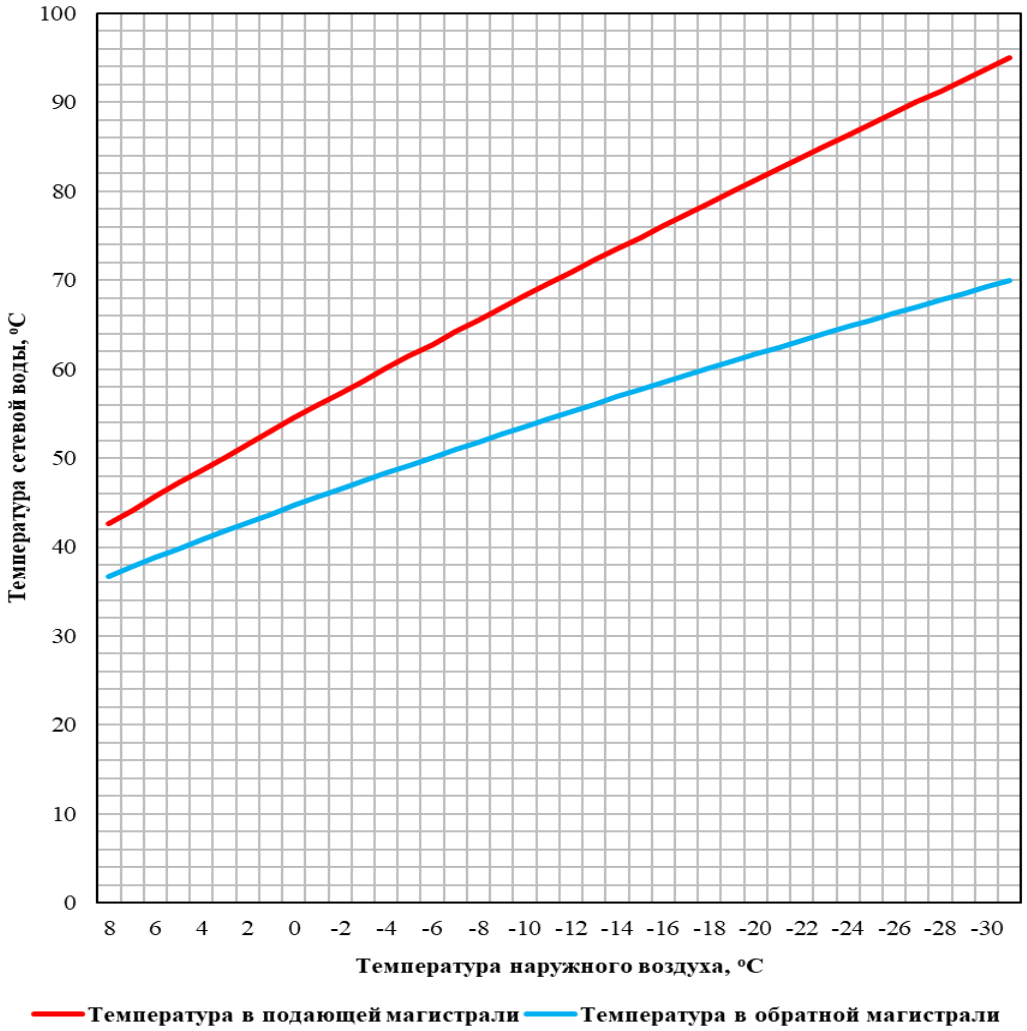


Рисунок 2.13 – Температурный график сетевой воды на коллекторах для котельной микрорайон Черноречье, 20а

Таблица 2.46 – Таблица к температурному графику сетевой воды на коллекторах для котельной микрорайон Черноречье, 20а

Температура, °С					
Наружного воздуха	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**	**Наружного воздуха**	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**
8	42,6	36,7	-11	69,6	54,4
7	44,1	37,8	-12	70,9	55,2
6	45,7	38,8	-13	72,2	56,0
5	47,2	39,8	-14	73,5	56,9
4	48,6	40,8	-15	74,8	57,7
3	50,1	41,8	-16	76,1	58,5
2	51,6	42,8	-17	77,4	59,3
1	53,0	43,7	-18	78,7	60,1
0	54,5	44,7	-19	80,0	60,9
-1	55,9	45,6	-20	81,3	61,7
-2	57,3	46,5	-21	82,5	62,4
-3	58,7	47,4	-22	83,8	63,2
-4	60,1	48,3	-23	85,1	64,0
-5	61,5	49,2	-24	86,3	64,8
-6	62,8	50,1	-25	87,6	65,5
-7	64,2	51,0	-26	88,8	66,3
-8	65,5	51,8	-27	90,1	67,0
-9	66,9	52,7	-28	91,3	67,8
-10	68,2	53,5	-29	92,5	68,5

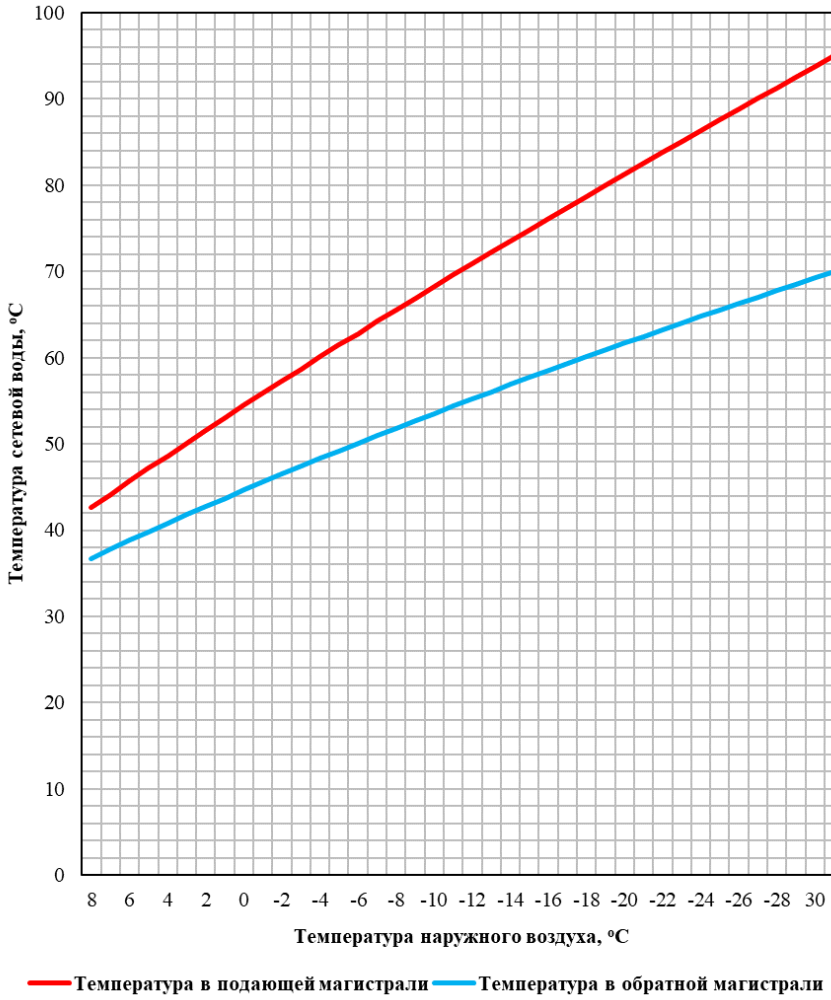


Рисунок 2.14 – Температурный график сетевой воды для ЦТП улица Запрудня, 19 Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»; проезд Строительный, 3б Районная котельная РК-2

Таблица 2.47 – Таблица к температурному графику сетевой воды для ЦТП улица Запрудня, 19 Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»; проезд Строительный, 3б Районная котельная РК-2

Температура, °С					
Наружного воздуха	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**	**Наружного воздуха**	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**
8	42,6	36,7	-11	69,6	54,4
7	44,1	37,8	-12	70,9	55,2
6	45,7	38,8	-13	72,2	56,0
5	47,2	39,8	-14	73,5	56,9
4	48,6	40,8	-15	74,8	57,7
3	50,1	41,8	-16	76,1	58,5
2	51,6	42,8	-17	77,4	59,3
1	53,0	43,7	-18	78,7	60,1
0	54,5	44,7	-19	80,0	60,9
-1	55,9	45,6	-20	81,3	61,7
-2	57,3	46,5	-21	82,5	62,4
-3	58,7	47,4	-22	83,8	63,2
-4	60,1	48,3	-23	85,1	64,0
-5	61,5	49,2	-24	86,3	64,8
-6	62,8	50,1	-25	87,6	65,5
-7	64,2	51,0	-26	88,8	66,3
-8	65,5	51,8	-27	90,1	67,0
-9	66,9	52,7	-28	91,3	67,8
-10	68,2	53,5	-29	92,5	68,5

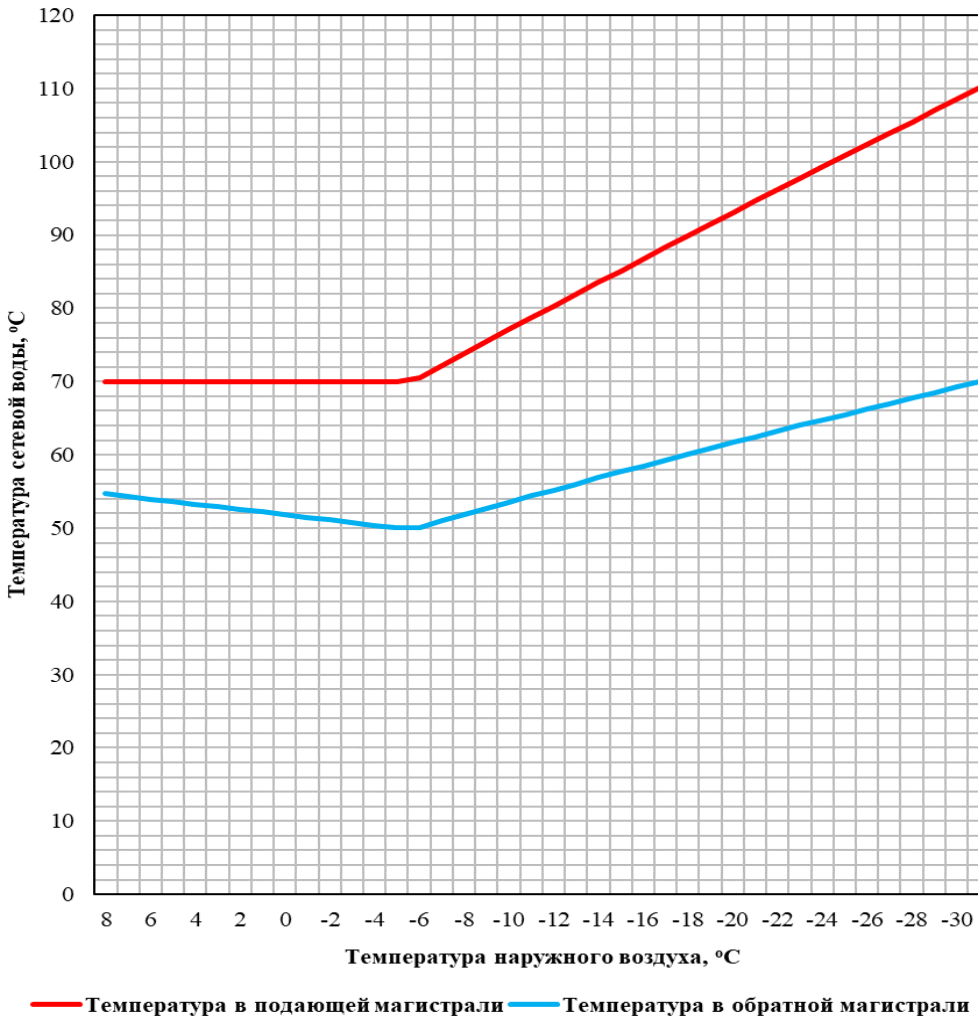


Рисунок 2.15 – Температурный график сетевой воды для котельной улица Никитская, 47в

Таблица 2.48 – Таблица к температурному графику сетевой воды для котельной ул. Никитская, 47в

Температура, °С					
Наружного воздуха	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**	**Наружного воздуха**	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**
8	70,0	54,7	-11	78,7	54,4
7	70,0	54,3	-12	80,3	55,2
6	70,0	53,9	-13	81,9	56,0
5	70,0	53,6	-14	83,5	56,9
4	70,0	53,2	-15	85,1	57,7
3	70,0	52,9	-16	86,7	58,5
2	70,0	52,5	-17	88,3	59,3
1	70,0	52,2	-18	89,9	60,1
0	70,0	51,8	-19	91,5	60,9
-1	70,0	51,5	-20	93,0	61,7
-2	70,0	51,1	-21	94,6	62,4
-3	70,0	50,8	-22	96,2	63,2
-4	70,0	50,4	-23	97,7	64,0
-5	70,0	50,1	-24	99,3	64,8
-6	70,5	50,1	-25	100,8	65,5
-7	72,1	51,0	-26	102,4	66,3
-8	73,8	51,8	-27	103,9	67,0
-9	75,4	52,7	-28	105,4	67,8
-10	77,1	53,5	-29	107,0	68,5

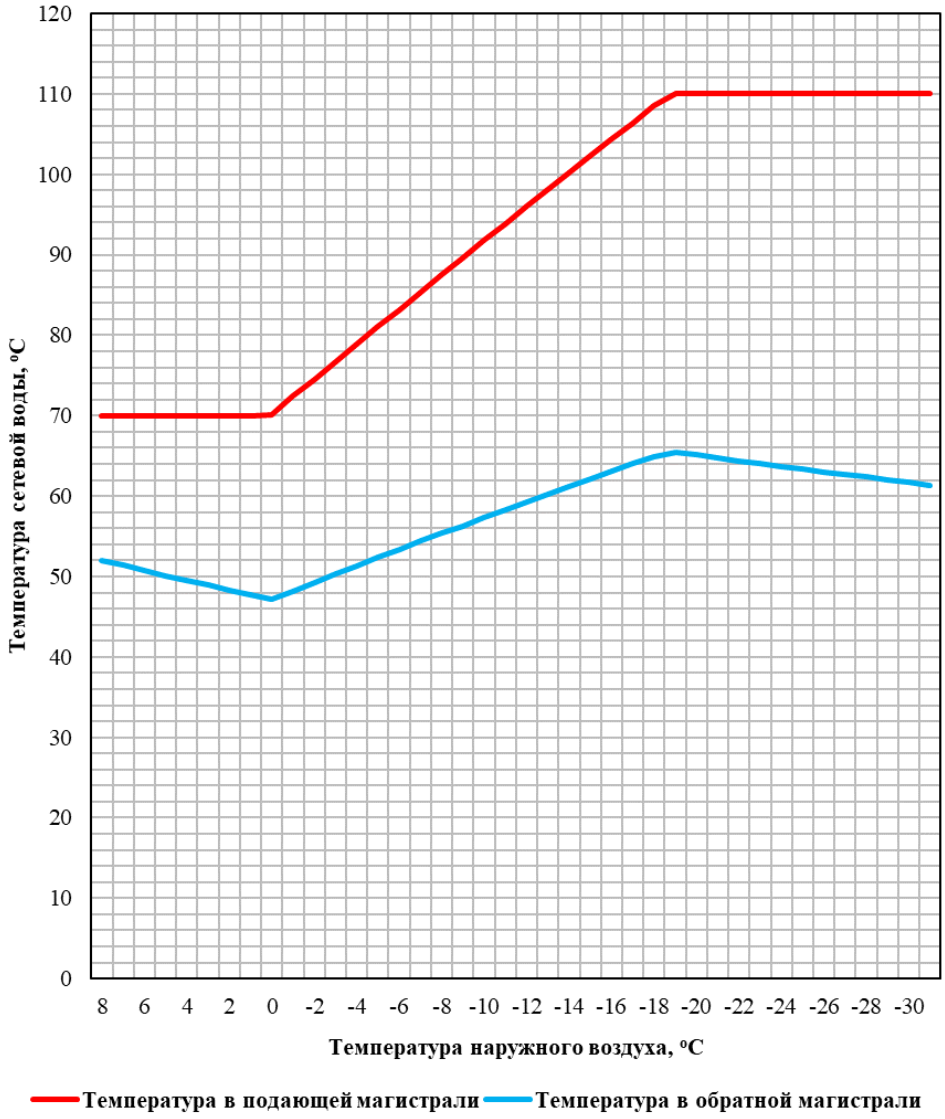


Рисунок 2.16 – Температурный график сетевой воды для Районной котельной РК-2

Таблица 2.49 – Таблица к температурному графику сетевой воды для Районной котельной РК-2

Температура, °С					
Наружного воздуха	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**	**Наружного воздуха**	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**
8	70,0	52,0	-11	93,9	58,3
7	70,0	51,4	-12	96,0	59,3
6	70,0	50,7	-13	98,1	60,2
5	70,0	50,1	-14	100,2	61,2
4	70,0	49,5	-15	102,3	62,1
3	70,0	48,9	-16	104,4	63,1
2	70,0	48,3	-17	106,4	64,0
1	70,0	47,7	-18	108,5	64,9
0	70,1	47,2	-19	110,0	65,5
-1	72,4	48,2	-20	110,0	65,1
-2	74,5	49,3	-21	110,0	64,8
-3	76,7	50,3	-22	110,0	64,4
-4	78,9	51,3	-23	110,0	64,1
-5	81,1	52,4	-24	110,0	63,7
-6	83,2	53,4	-25	110,0	63,4
-7	85,4	54,4	-26	110,0	63,0
-8	87,5	55,4	-27	110,0	62,7
-9	89,6	56,3	-28	110,0	62,4
-10	91,8	57,3	-29	110,0	62,0

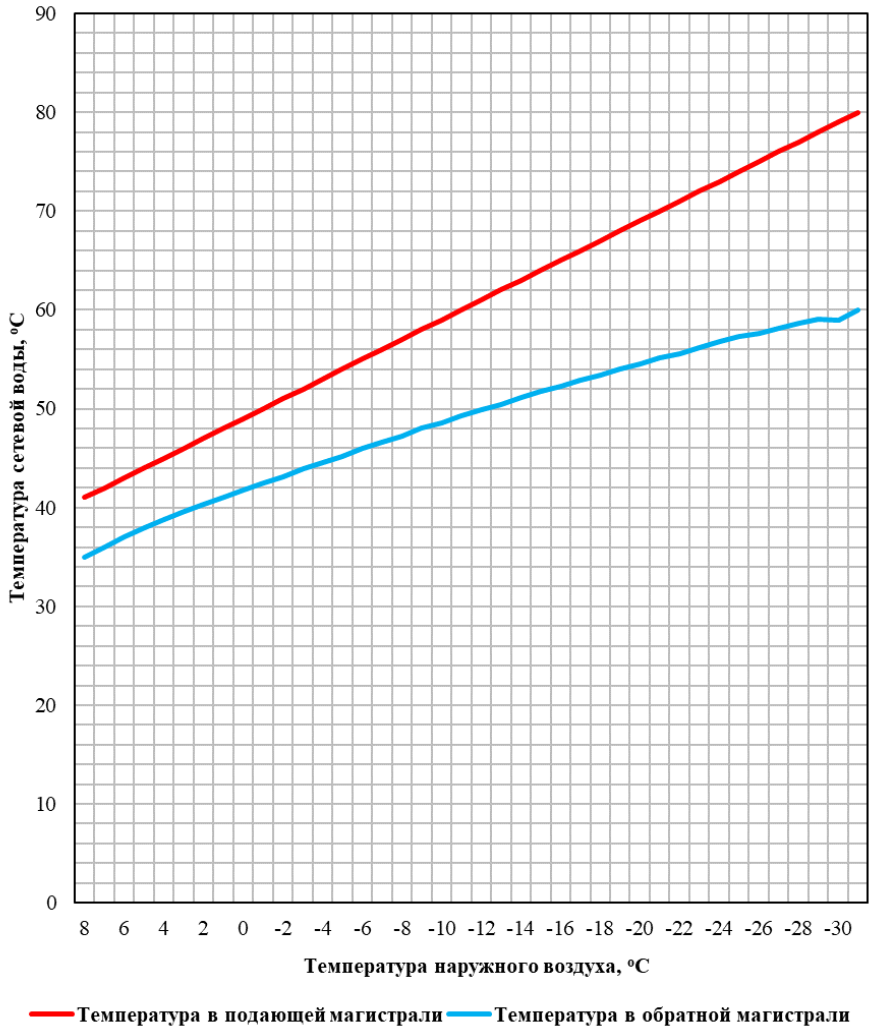


Рисунок 2.17 – Температурный график сетевой воды для котельной и автономных источников теплоснабжения: проспект Речной, 72; улица Линейная, 5

Таблица 2.50 – Таблица к температурному графику сетевой воды для котельной и автономных источников теплоснабжения: проспект Речной, 72; улица Линейная, 5

Температура, °С					
Наружного воздуха	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**	**Наружного воздуха**	**В подающей магистрали**	**В обратной магистрали**
8	41,0	35,0	-11	60,0	49,3
7	42,0	36,0	-12	61,0	49,9
6	43,0	37,0	-13	62,0	50,4
5	44,0	38,0	-14	63,0	51,1
4	45,0	38,8	-15	64,0	51,7
3	46,0	39,6	-16	65,0	52,3
2	47,0	40,3	-17	66,0	52,9
1	48,0	41,0	-18	67,0	53,4
0	49,0	41,8	-19	68,0	54,0
-1	50,0	42,5	-20	69,0	54,5
-2	51,0	43,1	-21	70,0	55,1
-3	52,0	43,9	-22	71,0	55,6
-4	53,0	44,5	-23	72,0	56,2
-5	54,0	45,2	-24	73,0	56,8
-6	55,0	46,0	-25	74,0	57,3
-7	56,0	46,6	-26	75,0	57,6
-8	57,0	47,2	-27	76,0	58,1
-9	58,0	48,0	-28	77,0	58,6
-10	59,0	48,6	-29	78,0	59,1

2.2.7. Среднегодовая загрузка оборудования

Среднегодовая загрузка оборудования котельных определяется отношением объема выработанной тепловой энергии к числу часов работы оборудования и величине установленной тепловой мощности котельной.

Среднегодовая загрузка оборудования котельных представлена в таблице 2.51.

В большинстве систем теплоснабжения тепловые мощности «нетто» котельных значительно превышают величину подключенной нагрузки потребителей тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, что приводит к неполноте загрузки оборудования (малому ЧЧИУТМ).

Таблица 2.51. Среднегодовая загрузка оборудования котельных в 2024 году

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность	2024 г.	
			Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Число часов использования УТМ, час
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»				
3	Районная котельная КТЭЦ-2	105,0	125 233	1 193
Итого по ЕТО №1		**105,0**	**125233,0**	**1193**
ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети»				
4	Котельная улица Береговая, 45	28,462	27772,2	976
5	Котельная улица Боровая, 4	14,747	26483,0	1 796
6	Котельная улица Водяная, 95а	4,767	3624,1	760
7	БМК городок Военный 1-й, 12	0,860	1281,1	1 490
8	Котельная поселок Волжский	14,51	17600,6	1 213
9	Котельная улица Голубкова, 9а	5,960	14548,3	2 441
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	2,890	4412,7	1 527
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	2,510	2667,7	1 063
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	2,880	2814,6	977
13	КНР улица Костромская, 48а	0,082	150,1	1 830
14	Котельная ул. Машиностроителей, 5 стр.1	5,750	11226,3	1 952
15	Котельная ул. Машиностроителей, 6	6,300	4019,2	638
16	Котельная поселок Новый, 15	20,640	12585,4	610
17	Котельная ул. Партизанская, 37 стр.1	0,331	623,5	1 884
18	Котельная улица Пастуховская, 37	21,640	47952,5	2 216
19	Котельная улица Почтовая, 9	8,600	12987,9	1 510
20	Котельная ул. Просвещения, 22 стр.1	2,050	2589,6	1 263
21	Котельная улица Советская, 22а	1,615	2734,0	1 693
22	Котельная улица Солоница, 5	1,130	2622,4	2 321
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	1,100	1185,2	1 077
24	Котельная улица Сутырина, 8	10,958	23143,9	2 112
25	Котельная поселка Учхоз	2,055	2025,9	986
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	8,250	15880,7	1 925
27	Котельная улица Московская, 105	166,862	138255,2	829
28	Котельная улица Советская, 122а	6,190	8791,2	1 420
29	Котельная улица Вокзальная, 56	1,100	495,5	450
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	0,301	653,0	2 169
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	0,214	494,0	2 308
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	5,504	7988,6	1 451

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность	2024 г.	
			Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Число часов использования УТМ, час
33	Котельная улица Никитская, 47в	32,800	81031,2	2 470
34	Котельная улица Вокзальная, 1	0,887	1266,0	1 427
35	АИТ улица Бульварная, 6	0,516	530,3	1 028
36	АИТ улица Линейная, 5	0,140	569,2	4 066
37	АИТ проспект Речной, 72	0,078	127,3	1 632
38	АИТ проспект Речной, 145	0,258	304,9	1 182
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,516	1053,8	2 042
40	АИТ улица Шарьинская, 45	0,860	947,8	1 102
41	АИТ улица Китицынская, 15	1,032	679,5	658
42	АИТ проспект Речной, 143	2,150	1336,9	622
45	Котельная Санаторий «Костромской»	3,720	4689,4	1 261
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	4,299	2766,1	643
47	БМК улица Ленина, 154	0,723	417,9	578
43	Котельная улица Костромская, 99	15,278	22339,1	1 462
Итого по ЕТО №2		**411,515**	**515667,8**	**1 253**
ЕТО №3 Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»				
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	12,04	1 871	1 871
Итого по ЕТО №3		**12,04**	22524,7	1 871
Итого по МО		**528,555**	663425,5	1 255

2.2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

По состоянию на 2024 г. котельные г. Кострома имеют хорошую оснащенность приборами учета тепловой энергии, отпускаемой в тепловые сети. Перечень котельных с указанием наличия установленных приборов учета отпущенной тепловой энергии приведен в таблице 2.52..

Таблица 2.43 – Степень оснащенности котельных приборами учета

№п/п	Наименование источника, адрес	Наличие прибора учета, да/нет
3	Районная котельная КТЭЦ-2	да
4	Котельная улица Береговая, 45	да
5	Котельная улица Боровая, 4	да
6	Котельная улица Водяная, 95а	да
7	БМК городок Военный 1-й, 12	да
8	Котельная поселок Волжский	да
9	Котельная улица Голубкова, 9а	да
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	да
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	да
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	да
13	КНР улица Костромская, 48а	да
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	да
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	да
16	Котельная поселок Новый, 15	да
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	да
18	Котельная улица Пастуховская, 37	да
19	Котельная улица Почтовая, 9	да
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	да

№п/п	Наименование источника, адрес	Наличие прибора учета, да/нет
21	Котельная улица Советская, 22а	нет
22	Котельная улица Солоница, 5	да
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	да
24	Котельная улица Сутырина, 8	да
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	да
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	да
27	Котельная улица Московская, 105	да
28	Котельная улица Советская, 122а	да
29	Котельная улица Вокзальная, 56	да
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	да
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	да
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	да
33	Котельная улица Никитская, 47в	да
34	Котельная улица Вокзальная, 1	да
35	АИТ улица Бульварная, 6	да
36	АИТ улица Линейная, 5	да
37	АИТ проспект Речной, 72	да
38	АИТ проспект Речной, 145	да
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	да
40	АИТ улица Шарьинская, 45	да
41	АИТ улица Китицынская, 15	да
42	АИТ проспект Речной, 143	да
43	Котельная улица Костромская, 99	да
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	да
45	Котельная Санаторий «Костромской»	да
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	да
47	БМК улица Ленина, 154	да

2.2.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Энергетические объекты характеризуются различными состояниями: рабочим, работоспособным, резервным, отказа, аварийного ремонта, простоя, предупредительного ремонта.

Отказ (повреждение) – это нарушение работоспособности объекта, то есть. система или элемент перестает выполнять целиком или частично свои функции. Приведенное определение отказа является качественным.

Отказом называется событие, заключающееся в переходе объекта с одного уровня работоспособности или функционирования на другой, более низкий, или в полностью неработоспособное состояние.Нарушением работоспособного состояния называется выход хотя бы одного заданного параметра за установленный допуск.

По условию работы потребителей допускается определенное отклонение параметров от их номинальных значений

Авария – это опасное техногенное происшествие, создающее на объекте определённой территории угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного и транспортного процесса, а также нанесению ущерба окружающей природной среде.

Статистика отказов и восстановлений оборудования котельных г. Костромы приведена в таблице ниже.

Таблица 2.53 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии от котельных

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед
2020	27	11,2	-
2021	18	13,0	-
2022	33	12,0	-
2023	36	11,6	-
2024	1932	12,0	-

2.2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельных в г. Кострома ни одной из теплоснабжающих организаций по состоянию на начало 2024 г. не выдавались.

2.2.11. Проектный и установленный топливный режим котельных

Данные об установленном топливном режиме, предусмотренные Приложением 10.7 методических указаний к разработке и актуализации схем теплоснабжения, представлены в таблице 2.55. Согласно помесячным паспортам качества природного газа средняя за 2024 год теплотворная способность газа для котельных составила 8165 ккал/м^3.

Таблица 2.54. Теплотворная способность природного газа за 2024 год, ккал/м^3 и переводной коэффициент в условное топливо, тыс. м^3/т у.т.

янв.	февр.	март	апрель	май	июнь	июль	август	сент.	окт.	ноябрь	декабрь	за год
8144	8120	8127	8172	8224	8184	8195	8180	8167	8194	8148	8125	8165
1,163	1,160	1,161	1,167	1,175	1,169	1,171	1,169	1,167	1,171	1,164	1,161	1,166

Таблица 2.55. Установленный топливный режим котельных в 2024 году

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива, ккал/м^3	Расход топлива, тыс. м^3.	**Расход топлива, т у.т**
3	Районная котельная РК-2	газ	8174,8	16170	18854
	Итого по ЕТО №1	**газ**	**8174,8**	**16170**	**18854**
1	Кинешемское шоссе, 72	газ	8144,4	317,270	369,141
2	Кинешемское шоссе, 86	газ	8149,4	431,590	502,459
3	Партизанская, 37, стр. 1	газ	8138,3	35,738	41,549
4	Просвещения, 22, стр. 1	газ	8141,5	383,948	446,561
5	Вокзальная, 1, стр. 1	газ	8141,6	226,018	262,879
6	Беленогова, 18	газ	8150,6	422,664	492,136
7	Пастуховская, 37а	газ	8151,4	6 678,048	7 776,511
8	Советская, 22а	газ	8140,7	405,375	471,432
9	Сплавщиков, 4, стр. 1	газ	8145,7	182,979	212,928
10	Водяная, 95а	газ	8141,5	560,704	652,136
11	Сутырина, 8	газ	8150,6	3 114,580	3 626,521
12	Шагова, 205, стр. 1	газ	8149,3	2 211,809	2 574,962
13	Советская, 122а	газ	8141,0	1 367,356	1 590,235

14	Лесная, 27, стр. 1	газ	8142,8	1 080,718	1 257,150
15	Машиностроителей, 6	газ	8144,5	494,042	574,820
16	2-я Загородная, 40а	газ	8141,5	680,485	791,453
17	Машиностроителей, 5, стр. 1	газ	8147,7	1 583,144	1 842,703
18	Солоница, 5	газ	8141,8	427,091	496,758
19	пос. Новый	газ	8149,8	1 663,602	1 936,861
20	пос. Учхоз	газ	8145,5	300,751	349,966
21	Боровая, 4	газ	8151,0	3 867,132	4 503,014
22	Голубкова, 9а	газ	8146,0	2 030,018	2 362,358
23	Почтовая, 9	газ	8141,6	1 914,989	2 227,298
24	Береговая, 45а	газ	8149,0	3 596,709	4 187,086
25	дер. Некрасово	газ	8144,0	40,894	47,577
26	пос. Волжский	газ	8151,1	2 365,560	2 754,565
27	БМК Военный городок-1, 12	газ	8142,3	131,184	152,592
28	Вокзальная, 56	газ	8146,4	66,242	77,090
29	Костромская, 48а	газ	8143,9	14,073	16,373
30	Красная Байдарка, 1-3	газ	8153,1	95,223	110,909
31	Красная Байдарка, 7-8	газ	8142,4	45,267	52,654
32	Санаторий Костромской	газ	8149,7	615,907	717,067
33	Линейная, 5	газ	8150,0	49,099	57,165
34	Московская, 105	газ	8149,0	19210,231	22363,387
35	Никитская, 47в	газ	8150,5	11330,395	13192,595
36	Бульварная, 6	газ	8146,8	66,603	77,514
37	Речной проспект, 72	газ	8144,2	15,789	18,370
38	Речной проспект, 145	газ	8151,6	40,770	47,477
39	Профсоюзная, 12в	газ	8148,8	96,865	112,762
40	Шарьинская, 45	газ	8152,7	128,875	150,097
41	Китицынская, 15	газ	8150,9	93,527	108,905
42	Речной проспект, 143	газ	8146,3	191,066	222,354
43	Профсоюзная, 50а	газ	8154,0	94,636	110,237
45	Даремская, 2	газ	8153,2	80,979	94,320
46	Ленина, 154	газ	8147,9	55,317	64,388
47	Костромская, 99	газ	8164,0	3137,43	3652,0
	Итого по ЕТО №2		8148,8	71976,6	83795,0
ЕТО №3 Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	природный газ	8135,2	2960	3340,0
	Итого по ЕТО №3-		**8135,2**	**2960**	**3340,0**
	Итого по МО		**8150,0**	**91106,6**	**105989,0**

2.2.12.Описание эксплуатационных показателей функционирования котельных

Динамика изменений эксплуатационных показателей котельных представлена в таблице 2.56.

Таблица 2.44. Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в 2024 году актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Районная котельная РК-2						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	32	33	35	36	37
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	139,58	154,93	156,46	156,34	156,41
Собственные нужды	%	4,0	3,9	3,48	6,93	6,9
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	145,43	161,26	163,211	168	168
Удельный расход электрической энергии на отпуск	кВт-	25,8	28,1	25,563	26,02	30,1

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
тепловой энергии с коллекторов	ч/Гкал					
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,94	14,30	12,79	15,53	12,4
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		Мазут	Мазут	Мазут	Мазут	Мазут
Расход резервного топлива	ту.т	2,1	2,8	2	1,5	2
Котельная улица Береговая, 45						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	39	40	41	42	43
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	106,76	126,92	171,88	148,57	150,77
Собственные нужды	%	7,4	7,4	9,2	7,5	6,15
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	115,35	137,14	189,37	160,57	160,65
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	30,7	28,3	13,1	11,3	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	14,53	14,54	9,65	11,91	11,6
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	16
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Боровая, 4						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	27	28	29	30	31

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	122,74	164,67	204,13	169,16	170,0
Собственные нужды	%	1,6	1,7	1,9	1,7	1,9
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	124,76	167,58	208,16	172,00	173,3
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	23,5	24,2	26,9	22,3	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	28,34	26,44	18,36	21,46	21,3
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	14
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Водяная, 95а						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	31	32	33	34	35
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	142,19	163,38	167,97	179,88	179,9
Собственные нужды	%	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	143,20	164,45	169,23	181,39	181,3
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	15,0	15,3	11,3	12,2	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,94	11,85	10,18	9,11	9,0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	1
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
БМК городок Военный 1-й, 12						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет				-	1
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал				118,95	119,1
Собственные нужды	%				3,7	3,3
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал				123,58	123,2
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал				19,6	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%				17,71	17,7
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%				100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%				100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%				100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%				100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%				100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год				0	2
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час				0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал				0	0
Вид резервного топлива					-	-
Расход резервного топлива	ту.т				0	0
Котельная поселок Волжский						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	35	36	37	38	39
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	1588,79	773,58	189,06	155,47	156,50
Собственные нужды	%	4,2	4,0	4,8	3,6	4,3
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	1657,70	805,83	198,50	161,28	163,5
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	32,1	25,0	нет данных	нет данных	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,84	13,34	8,02	10,59	14,4
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от	1/год	0	0	0	0	23

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
котельных						
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Голубкова, 9а						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	25	26	27	28	29
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	132,12	154,55	236,94	161,90	162,4
Собственные нужды	%	2,6	2,6	3,1	2,6	2,6
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	135,63	158,61	244,57	166,17	166,7
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	16,6	13,8	22,0	15,1	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,15	35,47	23,43	28,44	29,0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	4
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица 2-я Загородная, 40а						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	34	35	36	37	38
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	147,44	171,84	157,51	179,70	179,4
Собственные нужды	%	0,6	0,6	0,7	0,8	0,6
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	148,37	172,85	158,66	181,16	180,5
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	14,3	17,6	12,1	13,9	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,82	21,29	19,40	17,41	18,1
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без	%	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
обслуживающего персонала (от общего количества котельных)						
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	10
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная шоссе Кинешемское, 72						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	33	34	35	36	37
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	135,75	173,60	141,67	153,69	138,4
Собственные нужды	%	2,8	2,9	3,7	3,9	2,4
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	139,59	178,69	147,15	159,87	141,7
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	38,6	43,1	28,5	30,9	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,44	11,04	12,16	11,72	12,6
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	2
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная шоссе Кинешемское, 86						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	37	38	39	40	41
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,73	175,07	204,17	182,18	178,5
Собственные нужды	%	4,4	4,5	4,7	4,4	4,9
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,82	183,38	214,23	190,65	187,8
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	29,9	33,1	35,3	31,5	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,06	12,78	10,12	10,71	11,6
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)						
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
КНР улица Костромская, 48а						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	2	3	4	5	6
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,85	91,05	140,64	95,13	109,0
Собственные нужды	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	157,01	91,12	140,81	95,24	109,2
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	15,3	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,43	27,38	23,61	24,84	35,3
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	49	50	51	52	53
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	147,69	162,72	179,31	160,60	164,1
Собственные нужды	%	1,4	1,2	1,3	1,2	1,2
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	149,75	164,72	181,74	162,60	166,2
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	29,6	30,8	23,2	20,7	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой	%	23,18	26,34	21,97	23,96	23,2

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
мощности						
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	2
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Машиностроителей, 6						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	50	51	52	53	54
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	136,07	126,72	177,18	142,68	143,0
Собственные нужды	%	2,7	2,4	2,8	2,8	2,6
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	139,84	129,79	182,21	146,74	146,9
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	52,0	51,5	50,9	41,0	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,81	10,01	7,72	7,71	7,6
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная поселок Новый, 15						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	24	25	26	27	28
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	118,86	131,69	140,46	148,52	153,9
Собственные нужды	%	2,5	2,4	3,1	3,5	2,8

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	121,92	134,94	145,01	153,84	158,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	37,4	40,9	52,4	55,4	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,67	9,06	8,03	7,29	
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	1
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	31	-	1	2	3
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,45	180,45	114,15	74,29	66,6
Собственные нужды	%	6,2	4,3	8,3	7,3	5,4
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	192,38	188,57	124,48	80,12	70,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	66,8	40,7	20,7	13,5	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	7,93	11,42	19,82	22,61	22,4
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Пастуховская, 37						

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	28	29	30	31	32
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	123,88	144,35	186,89	162,47	162,2
Собственные нужды	%	3,3	3,0	3,2	2,8	2,8
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	128,13	148,80	193,15	167,10	166,9
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	18,9	17,7	90,6	78,7	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	28,46	31,58	21,62	25,32	26,3
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	61
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Почтовая, 9						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	6	7	8	9	10
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	126,83	136,00	172,94	175,10	171,5
Собственные нужды	%	1,8	1,7	1,5	1,7	2,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	129,21	138,33	175,66	178,14	175,03
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	20,0	22,1	23,9	24,2	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,20	26,39	19,35	17,57	17,9
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	3
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	27	28	29	30	31
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	147,06	152,51	157,49	172,45	172,4
Собственные нужды	%	1,3	1,0	1,1	1,1	1,1
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	148,93	154,10	159,21	174,32	174,3
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	46,4	48,7	39,5	43,2	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,40	20,03	14,97	15,08	15,0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	4
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Советская, 22а						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	30	31	32	33	34
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	125,69	150,20	154,74	170,41	172,4
Собственные нужды	%	1,3	1,4	1,4	1,8	1,5
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	127,40	152,28	156,95	173,52	175,0
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	50,0	48,0	23,2	25,5	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	26,78	26,35	23,65	18,53	20,1
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Гкал/ч						
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	6
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Солоница, 5						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	33	34	35	36	37
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	130,14	177,71	169,01	189,02	189,4
Собственные нужды	%	1,7	1,7	1,7	1,9	1,7
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	132,41	180,83	171,92	192,75	192,7
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	25,8	14,3	11,7	13,1	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	33,16	32,95	30,29	26,47	27,5
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	7
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Сплавщиков, 4						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	33	34	35	36	37
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	130,79	163,86	160,37	179,37	179,7
Собственные нужды	%	1,9	1,9	1,8	2,2	1,9
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	133,27	166,96	163,37	183,46	183,1
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	37,7	27,0	23,4	26,2	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,24	16,31	15,66	12,90	12,8
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	м	0	0	0	0	0
Котельная улица Сутырина, 8						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	29	30	31	32	33
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	118,82	137,92	206,67	155,58	156,7
Собственные нужды	%	2,7	3,1	3,3	2,7	3,3
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	122,10	142,28	213,76	159,95	162,1
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	25,9	21,6	32,5	24,4	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,83	31,40	21,25	25,84	25,1
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	39
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная поселка Учхоз						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	26	27	28	29	30
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	87,35	136,74	108,63	170,73	172,7
Собственные нужды	%	1,7	2,2	2,7	3,8	2,7
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	88,85	139,80	111,60	177,48	177,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	23,3	35,5	13,0	20,5	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,53	15,84	16,07	11,23	11,7
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	100	100	100	100

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	6
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Шагова, 205 стр.1						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	31	32	33	34	35
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	133,88	157,17	195,46	157,74	162,1
Собственные нужды	%	1,7	2,2	2,7	3,8	0,9
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	134,93	158,41	197,41	159,02	163,7
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	26,1	27,1	26,7	21,5	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	25,15	25,16	19,20	23,52	22,9
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Московская, 105						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	40	41	42	43	44
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	141,30	159,57	185,17	161,86	161,8
Собственные нужды	%	2,8	2,6	4,0	3,6	3,7
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	145,38	163,87	192,90	167,84	167,9
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	35,5	33,3	37,8	33,0	нет данных

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,72	11,46	8,93	10,04	9,8
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	33
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Советская, 122а						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	37	38	39	40	41
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	139,47	173,90	157,04	180,75	180,9
Собственные нужды	%	1,3	1,1	1,1	1,2	1,2
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	141,29	175,88	158,80	183,04	183,0
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	34,7	33,9	22,5	25,9	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,62	20,18	18,67	16,55	16,9
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	4
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Вокзальная, 56						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	7	8	9	10	11
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	108,18	116,92	184,32	154,96	155,6

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Собственные нужды	%	2,6	3,0	3,7	3,5	2,8
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	111,09	120,56	191,30	160,61	160,1
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	38,0	24,2	25,0	21,0	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,48	9,09	6,09	6,31	5,3
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	1	2	3	4	5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	126,02	145,69	187,06	169,94	169,8
Собственные нужды	%	2,7	2,9	0,1	0,1	0,1
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	129,57	150,05	187,25	170,08	170,1
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	25,9	19,9	28,5	25,9	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	33,28	31,34	22,80	27,27	25,8
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	1	2	3	4	5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	133,89	133,89	142,87	142,87	106,6
Собственные нужды	%	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	134,11	134,09	143,03	143,04	106,6
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	34,6	24,9	34,9	34,9	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,71	23,49	22,10	20,13	27,4
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Лесная, 27 стр.1						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	31	-	1	2	3
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	133,32	145,34	135,38	151,37	157,4
Собственные нужды	%	1,5	1,1	1,3	1,3	1,2
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	135,42	146,95	137,15	153,35	159,3
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	18,9	23,9	21,1	23,6	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	14,61	20,64	17,02	17,04	17,2
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	100	100	100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	18
Средняя продолжительность прекращения	час	0	0	0	0	12

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
теплоснабжения от котельных						
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Никитская, 47в						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	120,65	140,00	171,08	160,43	162,8
Собственные нужды	%	0,4	0,4	2,4	2,2	2,2
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	121,12	140,61	175,27	164,05	166,5
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	23,1	26,8	32,8	30,7	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	34,45	31,18	28,90	31,28	29,3
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	78
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Вокзальная, 1						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	27	28	29	30	31
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	185,89	185,89	185,89	185,89	207,6
Собственные нужды	%	5,8	4,9	9,0	5,1	5,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	197,24	195,48	204,33	195,83	218,5
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	24,9	55,1	26,1	26,1	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,65	21,87	9,94	17,68	16,9
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без	%	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч						
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
АИТ улица Бульварная, 6						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	2	3	4	5	6
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,16	146,44	127,93	150,39	146,2
Собственные нужды	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	152,16	146,44	127,93	150,39	146,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	4,35	12,37	12,14	13,65	12,2
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
АИТ улица Линейная, 5						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет		-	1	2	3
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал		154,80	119,35	120,24	100,4
Собственные нужды	%		4,4	5,6	4,7	0,1
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал		161,93	126,37	126,16	100,5
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал		22,3	17,2	17,3	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%		17,07	35,69	42,23	48,3
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%		100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%		100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами	%		100	100	100	100

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
водоподготовки (от общего количества котельных)						
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%		100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%		100	100	100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год		0	0	0	1
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час		0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал		0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива			-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т		0	0	0	0
АИТ проспект Речной, 72						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет		-	1	2	3
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал		166,94	140,97	161,64	144,3
Собственные нужды	%		0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал		166,94	140,97	161,64	144,3
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал		нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%		10,75	21,91	17,94	19,4
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%		100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%		100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%		100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%		100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%		100	100	100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год		0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час		0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал		0	0	0	0
Вид резервного топлива			-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т		0	0	0	0
АИТ проспект Речной, 145						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	173,22	173,22	180,74	177,13	155,7
Собственные нужды	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	173,22	173,22	180,74	177,13	155,9
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	7,41	7,41	11,62	11,16	14,0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от	%	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
установленной мощности)						
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
АИТ улица Профсоюзная, 12в						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,97	166,97	145,24	145,39	155,7
Собственные нужды	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,97	166,97	145,24	145,39	155,9
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,72	10,72	18,34	21,26	
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
АИТ улица Шарьинская, 45						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет				-	1
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал				155,81	158,4
Собственные нужды	%				0,0	0,6
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал				155,81	159,3
Удельный расход электрической энергии на отпуск	кВт-				нет	нет

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
тепловой энергии с коллекторов	ч/Гкал				данных	данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%				11,32	13,1
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%				100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%				100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%				100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%				100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%				100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год				0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час				0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал				0	0
Вид резервного топлива					-	-
Расход резервного топлива	ту.т				0	0
АИТ улица Китицынская, 15						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет				-	1
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал				154,70	160,3
Собственные нужды	%				0,0	0,7
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал				154,70	161,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал				нет данных	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%				9,51	7,8
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%				100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%				100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%				100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%				100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%				100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год				0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час				0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал				0	0
Вид резервного топлива					-	-
Расход резервного топлива	ту.т				0	0
АИТ проспект Речной, 143						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет				-	1
Удельный расход условного топлива на выработку	кг/Гкал				174,16	166,3

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
тепловой энергии						
Собственные нужды	%				0,0	2,2
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал				174,16	170,0
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал				нет данных	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%				3,32	7,4
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%				100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%				100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%				100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%				100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%				100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год				0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час				0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал				0	0
Вид резервного топлива					-	-
Расход резервного топлива	ту.т				0	0
Котельная улица Костромская, 99						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	43	44	45	46	47
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	138,65	138,65	177,34	165,53	160,41
Собственные нужды	%	1,9	2,0	3,2	2,6	2,6
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	141,36	141,55	183,16	169,99	164,7
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	69,6	69,6	89,0	83,1	18,23
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,78	22,24	14,33	17,36	17,4
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	7
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	5,0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
БМК микрорайон Черноречье, 20а						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	12	13	14	15	16
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,47	150,78	167,03	155,99	152,7
Собственные нужды	%	0,8	0,9	1,0	1,1	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,84	152,14	168,78	157,76	154,3
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	24,2	25,9	28,7	26,8	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,76	23,57	20,42	21,11	22,2
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	19
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная ЛПУ «Санаторий «Костромской»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	34	35	36	37	38
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	187,05	158,51	228,37	177,55	152,9
Собственные нужды	%	5,9	5,0	1,5	1,1	13,8
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	198,73	166,78	231,93	179,45	177,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	32,5	27,5	50,3	39,1	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,02	14,23	7,88	11,42	15,0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	1
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	187,79	187,79	187,79	187,79	177,9
Собственные нужды	%	2,6	2,6	2,8	2,8	2,6
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	192,72	192,72	193,16	193,16	182,6
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,77	8,77	9,25	9,25	7,4
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%				0	0
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%				0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	2
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т у.т	0	0	0	0	0
БМК улица Ленина, 154						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
Собственные нужды	%	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,74	159,74	159,74	159,74	159,74
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	27,61	27,61	27,61	28,05	23,45
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества	%	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
котельных)						
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	2
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	12
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	нет данных
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	ту.т	0	0	0	0	0

3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ

3.1. Описание изменений технических характеристик тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (2024 г.), ТСО г. Костромы было построено и реконструировано более 7,5 км (в однотрубном исчислении) тепловых сетей и сетей ГВС. Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей, реализованных в зонах деятельности ЕТО г. Костромы за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, представлены в таблице ниже.

Таблица 3.1 – Перечень мероприятий на тепловых сетях, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Строительство магистральных тепловых, сетей, (наименование участка, диаметр, протяженность)	Реконструкция магистральных тепловых сетей (наименование участка, диаметр, протяженность)	Строительство распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей (наименование участка, диаметр, протяженность)	Реконструкция распределительных тепловых сетей (наименование участка, диаметр, протяженность)
1	-	К-2б-К-74а ул. Симановского (2 этап К-71-К-2б) 2Д=219мм, L=397 м	От неподвижной опоры (т. Д) перед К-402 в квартале №30 до ул. Комсомольская, д.15 Д=57мм, L=117 м	6тк-8-2б, 3Давыдовский, 9 ввод 1,2 участок УТ-2 ж/д №15 3 Давыдовский 2Д=89 мм, L= 92 м
2	-	К-10 до К-11, камеры К-9 (630мм 4 м.п.), К-12,13 ул. Козуева 2Д= 426мм, L=160 м	-	6тк-8-2б, 3Давыдовский, 15 ввод 2, участок УТ-1-УТ-2 2Д=108 мм, L= 139
3	-	К-139-К-142 ул. Новополянская 2Д= 426мм, L=328 м	-	от (2-ТК-19-2) т.1 = 2ТК-19-3 = 2ТК-19-4 ул. Сутырина 8 2Д=273 мм, L=131 м
4	-	К15-К-14 мр-н Паново Д= 273мм, L= 203 м	-	ТК-9да = ТК-9д ул. Димитрова 16, 18 2Д=108 мм, L=86 м
5	-	ул. Индустриальная 6ТК-8-7 - 6ТК-11-3 2Д= 273мм, L=194 м	-	ТК-15 (т.1)=ТК-15а=ТК-14=ТК-12 ул. Димитрова 4 2Д= 219мм, L= 160м
6	-	1ТК-53 -2 - 1ТК-53 -4 (до выхода на надземн.) ул. Войкова2Д530/426 мм, L=197 м	-	ТК-12 = ТК-11а ул. Димитрова 8 2Д= 159мм, L= 104м
7	-	К-19-Т.5, К-18-1-К-21Т.5-К-18-1, К-19-2-Т-6 до К-21 ул. Крупской2Д426мм, L=412 м	-	ТК-11а = ТК-11 ул. Димитрова 12 2Д= 159мм, L= 57м
8	-	ул. Индустриальная 2ТК-30-6ТК-182Д= 273мм, L=395 м	-	т.2 = 2ТК-19-2 = т.1 ул. Сутырина, 8 2Д= 273мм, L=136 м
9	-	К-3-К-5, К-2 -К-3 ул Яна Кульпе; 2Д= 530/273 мм, L= 69 (60/9) м	-	СК-3 = УТ-1 = СК-5а ул. Свердлова, 8 2Д= 219мм, L=36 м
10	-	1ТК-31-1ТК-34 ул. Гагарина 2Д=720 мм, L= 300 м	-	-
11	-	2ТК-5-2ТК-6 ул. Индустриальная 2Д= 530мм, L= 175 м	-	-

Перечень мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой и реализованных ТСО г. Костромы за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, представлен в таблицах ниже.

Таблица 3.2 – Перечень мероприятий инвестиционной программы, реализованных ПАО «ТГК-2» по тепловым сетям

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр (мм), протяженность в двухтрубном исчислении, тип прокладки, м	Затраты на реализацию, тыс. руб.	Тип мероприятия (в рамках чего выполнялось)
1	ТЭЦ-1			
1	Реконструкция магистральной тепловой сети на участке от К-139 до К-142 по ул. Новополянская	2Д= 426мм, L=328 м В канале с засыпкой песком	25 677,82890	Реконструкция
2	«Реконструкция участка тепловой сети К-2б-К-74а ул. Симановского Костромских тепловых сетей ПАО «ТГК-2» (2 этап К-2б-К-71)"	2Д=219мм, L=397 м В канале с засыпкой песком	15 407,81007	Реконструкция
3	«Реконструкция участка тепловой сети К-10 - К-11, камеры К-9, камеры К-12, камеры К-13, камеры К-14 ул. Козуева Костромских тепловых сетей ПАО «ТГК-2»	2Д= 426мм, L=160 м В канале на подвижных опорах	13 097,65176	Реконструкция
4	От неподвижной опоры (т. Д) перед К-402 в квартале №30 до административного здания по ул. Комсомольская, д.15	Д=57мм, L=117 м Надземная на низких опорах	2 151,81737	Строительство
5	Реконструкция распределительных тепловых сетей от К-35 СК-3 = УТ-1 = СК-5а ул. Свердлова, 8	2Д= 219мм, L=36 м 2Д= 50/150 L=200м закрытие 2022г. В канале с засыпкой песком	12 805,83721 +закрытие 2022 года	Реконструкция (Концессия)
2	ТЭЦ-2			
	Реконструкция участка тепловой сети от тепловой камеры 1ТК53-1 - 1ТК53-4 ул.Войкого Костромских тепловых сетей ПАО "ТГК-2". Тепловые сети	2Д= 530/426 мм, L=197 м В канале с засыпкой песком	14 236,08537	Реконструкция
	«Реконструкция участка тепловой сети 2ТК-30-6ТК-18 ул. Индустриальная Костромских тепловых сетей ПАО «ТГК-2»	2Д= 273мм, L=395 м 360 м. надземная на низких опорах, 35 м. в канале	10 702,65634	Реконструкция
	«Реконструкция участка магистральной тепловой сети 6ТК-8-7 - 6ТК-11-3 ул. Индустриальная Костромских тепловых сетей ПАО «ТГК-2»	2Д= 273мм, L=194 м В канале с засыпкой песком	7 459,45398	Реконструкция
	"Реконструкция участка тепловой сети 1ТК-31-1ТК-34 ул. Гагарина Костромских	2Д=720 мм, L= 300 м В канале с засыпкой песком	40 255,04383	Реконструкция

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр (мм), протяженность в двухтрубном исчислении, тип прокладки, м	Затраты на реализацию, тыс. руб.	Тип мероприятия (в рамках чего выполнялось)
	тепловых сетей ПАО «ТГК-2»			
	«Реконструкция участка магистральной тепловой сети 2ТК-5 - 2ТК-6 ул. Индустриальная Костромских тепловых сетей ПАО «ТГК-2»	2Д= 530мм, L= 175 м В канале с засыпкой песком	18 219,55368	Реконструкция
	«Реконструкция тепловых сетей от 6тк-8-2б, до вводов в жилые дома мкр. 3-й Давыдовский, 9 (ввод 1,2) 15	2Д=108 мм, L= 139 2Д=89 мм, L= 92 м Бесканальный	2 433,41095	Реконструкция
	Реконструкция распределительных тепловых сетей от 2ТК-19 от (2-ТК-19-2) т.1 = 2ТК-19-3 = 2ТК-19-4 ул. Сутырина 8	2Д=273 мм, L=131 м В канале с засыпкой песком	19 200,73364 +закрытие 2022 года	Реконструкция (Концессия)
	Реконструкция распределительных тепловых сетей от 1ТК-17 ул. Димитрова: ТК-9да = ТК-9д ТК-15 (т.1)=ТК-15а=ТК-14=ТК-12 ТК-12 = ТК-11а ТК-11а = ТК-11; ул. Сутырина: т.2 = 2ТК-19-2 = т.1	2Д=108 мм, L=86 м 2Д= 219мм, L= 160м 2Д= 159мм, L= 104м 2Д= 159мм, L= 57м 2Д= 273мм, L=136 м В канале с засыпкой песком	9 661,13893 +закрытие 2022 года	Реконструкция (Концессия)
3	РК-2			
1	«Реконструкция участка магистральной тепловой сети К15-К14 мр-н Паново Костромских тепловых сетей ПАО «ТГК-2»	Д= 273мм, L= 203 м В канале на подвижных опорах	6 863,37142	Реконструкция
2	«Реконструкция участка магистральной тепловой сети К-18.1 - К-21 ул. Крупской Костромских тепловых сетей ПАО «ТГК-2»	2Д= 426мм, L=412 м В канале с засыпкой песком	22 457,14425	Реконструкция
3	«Реконструкция участка магистральной тепловой сети К-3-К-5, К-2 -К-3 ул. Яна Кульпе Костромских тепловых сетей ПАО «ТГК-2».	2Д= 530/273 мм, L= 69 (60/9) м 2Д= 530 60 м в канале с засыпкой песком 2Д= 273 9 м бесканальная	4 752,51878	Реконструкция

3.2. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Общие протяженность и материальная характеристика тепловых сетей и сетей ГВС основных ТСО в городе Костроме приведены в таблице 3.3.

Таблица 3.3 – Протяженность и материальная характеристика тепловых сетей и сетей ГВС г. Костромы

ТСО	Протяженность в 1-тр. исч., км	Доля в общей протяженности, %	Мат.хар-ка, тыс. м²	Доля в общей мат.хар-ке, %
ПАО «ТГК-2»	152,93	22,7%	70,0	50,1%
МУП г. Костромы "Городские сети"	517,9	76,8%	69,4	49,7%
Прочие ТСО	3,6	0,5%	0,4	0,3%
Итого	674,3	100,0%	139,9	100,0%

Наибольшая по протяженности доля тепловых сетей и сетей ГВС в г. Костроме эксплуатируется МУП г. Костромы "Городские сети". По материальной характеристике доля тепловых сетей и сетей ГВС находится на одном уровне у ПАО «ТГК-2» и МУП г. Костромы "Городские сети"

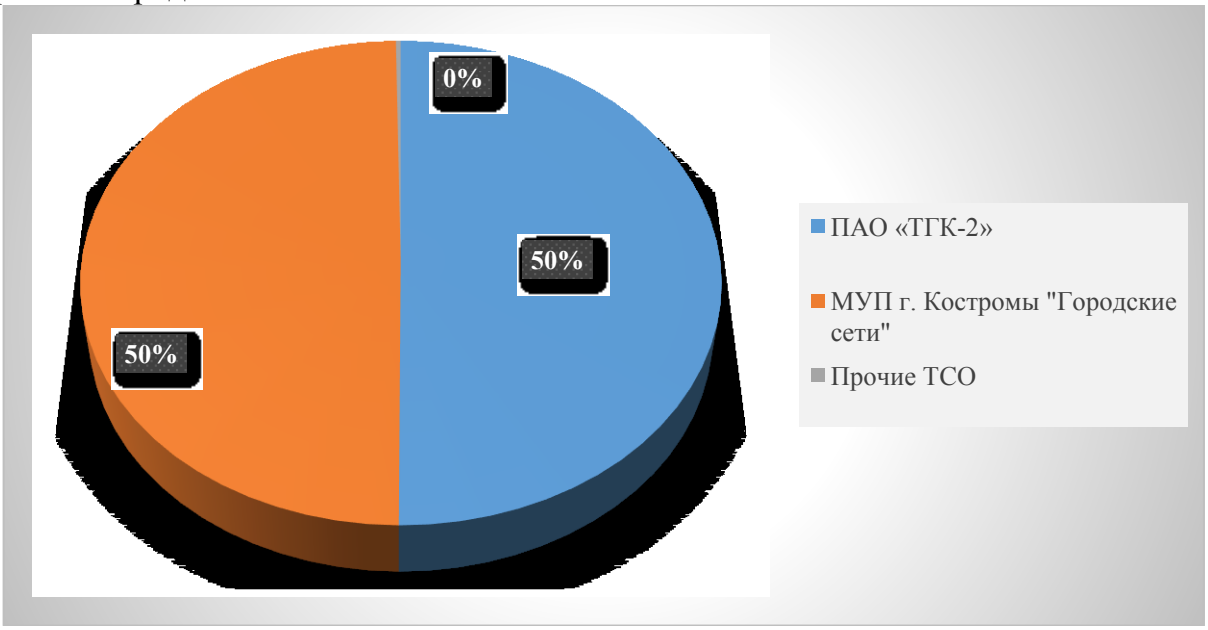


Рисунок 3.1 – Соотношение материальных характеристик тепловых сетей и сетей ГВС, эксплуатируемых различными ТСО г. Костромы

Транспорт тепла от централизованных источников до потребителей осуществляется по магистральным и распределительным сетям. В настоящее время в теплоснабжающих предприятиях применяется разнообразная номенклатура трубопроводов и оборудования тепловыхсетей, различающихся назначением: магистральные, распределительные, внутридомовые и диаметром, способами прокладки: надземная, подземная канальная, бесканальная, а также типом изоляции.

В системе транспортировки Костромских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и районной котельной РК-2 ПАО «ТГК-2» находятся магистральные тепловые сети. Магистральные тепловые сети находятся на балансе ПАО «ТГК-2» и в эксплуатационной ответственности Костромских тепловых сетей ПАО «ТГК-2». Система теплоснабжения закрытая, независимая через центральные тепловые пункты. Магистральные тепловые сети теплоснабжения водяные двухтрубные, предназначенные для подачи сетевой воды в теплопотребляющие системы отдельных абонентов для нужды отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и для осуществления технологических процессов. Тепловая изоляция выполнена,в основном,из минераловатных материалов.

В системе транспортировки от источников тепловой энергии МУП г. Костромы «Городские сети» находятся магистральные сети и квартальные (сети отопления и сети горячего водоснабжения), как от ЦТП собственных источников тепловой энергии, так и от ЦТП в зоне действия источников тепловой энергии ПАО «ТГК-2». Система теплоснабжения - закрытая. Магистральные тепловые сети теплоснабжения водяные двухтрубные, квартальные четырехтрубные. Тепловая изоляция в основном исполнена из минераловатных материалов.

В системе транспортировки источника тепловой энергии филиала ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» находятся сети отопления и горячего водоснабжения. Тепловые сети эксплуатируют филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской» и МУП г. Костромы «Городские сети». ЦТП и ИТП в эксплуатации нет. Тепловая изоляция в основном исполнена из минераловатных материалов.

В системе транспортировки теплоты от источника тепловой энергииООО «КостромаТеплоРемонт» находятся сети отопления и горячего водоснабжения. Система теплоснабжения, закрытая. Тепловая изоляция выполнена, в основном,из минераловатных материалов.

3.3. Электронные и бумажные схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Более детальная прорисовка тепловых схем с расчетными параметрами для гидравлических режимов работы сетей теплоснабжения от каждого источника тепловой энергии в муниципальном образовании городского округа города Костромы представлена в электронной модели системы теплоснабжения муниципального образования городского округа города Костромы на базе Графико-информационном расчетном комплексе «ТеплоЭксперт» для наладки тепловых и гидравлических режимов работы, а также в приложении анализ существующего положения системы теплоснабжения муниципального образования городского округа города Костромы.

Рисунок 3.2 - Схемы тепловых сетей г. Костромы

3.4. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки

Технологические параметры тепловых сетей по каждому участку, включая материальную характеристику, в разрезе источников, определены согласно паспортам тепловых сетей системы теплоснабжения г. Костромы.

Компенсация температурных расширений решена радиальным способом с помощью углов поворота теплотрассы, а также осевых и П-образных компенсаторов.

Тип грунта в г. Костроме в местах подземной прокладки трубопроводов тепловых сетей – влажные глина, суглинок с прослойками песка. Во многих местах прокладки возможен сезонный подъем грунтовых вод до уровня залегания трубопроводов. Участки, обладающие наименьшей надежностью относительно характеристик грунтов, не выявлены.

Общие характеристики тепловых сетей в разрезе ТСО и ЕТО г. Костромы представлены в таблицах 3.4 – 3.10.

Таблица 3.4 – Общая характеристика магистральных тепловых сетей ТСО в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО:	ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»	
ТСО:	ПАО «ТГК-2»	
350	574,0	216,4
400	36 969,1	15 748,8
450	128,0	61,2
500	29 086,3	15 386,6
600	13 104,9	8 256,1
700	21 284,0	15 324,4
800	3 140,0	2 574,8
Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»	104 286,2	57 568,4
ЕТО:	ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
400	4730,7	2 015,3
500	9568,4	5 061,7
600	722,0	454,9
Итого по ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"	15021,1	7 531,8
ЕТО:	ЕТО №3 - Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
350 - 1200	0	0
	Система теплоснабжения г. Костромы	
350	574,0	216,4
400	41 699,9	17 764,1
450	128,0	61,2
500	38 654,7	20 448,3
600	13 826,9	8 711,0
700	21 284,0	15 324,4
800	3 140,0	2 574,8

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
Итого Система теплоснабжения г. Костромы	119 307,4	65 100,2

Таблица 3.5 – Общая характеристика распределительных тепловых сетей ТСО в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО:	ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»	
ТСО:	ПАО «ТГК-2»	
-	0	0
Распределительные тепловые сети от магистралей ПАО ТГК-2		
ЕТО	ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
25	845,5	27,1
40	8 204,4	402,0
50	59 699,7	3 402,9
70	32 116,6	2 440,9
80	45 385,6	4 039,3
100	79 379,6	8 573,0
125	8 767,9	1 166,1
150	49 010,0	7 792,6
200	49 065,3	10 745,3
250	24 384,6	6 657,0
300	19 113,3	6 211,8
Итого по сетям от маг.ПАО «ТГК-2»	375 972,5	51 458,0
Распределительные тепловые сети от котельных МУП г. Костромы "Городские сети"		
ЕТО:	ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
20	299,2	7,5
25	887,8	28,4
40	5 486,7	268,8
50	16 827,9	959,2
70	12 136,2	922,4
80	18 426,3	1 639,9
100	29 766,5	3 214,8
125	7 470,9	993,6
150	30 846,4	4 904,6
200	22 464,3	4 919,7
250	4 008,9	1 094,4
300	3 382,4	1 099,3
Итого по сетям от котельных"	152 003,4	20 052,6
ЕТО:	ЕТО №2- МУП г. Костромы "Городские сети", котельная ООО "КостромаТеплоРемонт"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
15	56,8	1,0
20	36,2	0,9
25	172,0	5,5
40	96,0	4,7
50	1 168,4	66,6
70	1 441,2	109,5

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
80	1 047,2	93,2
100	2 041,0	220,4
125	1 187,6	158,0
150	2 589,8	411,8
200	1 724,0	377,6
250	190,0	51,9
Итого по сетям от котельной ООО "КостромаТеплоРемонт"	11 750,2	1 501,0
15	56,8	1
20	1180,9	35,5
25	9264,2	435,9
40	65282,4	3676,4
50	50112,9	3466,7
70	58963	5071,2
80	98853,1	10306,1
100	40575,4	4601,3
125	57668,5	8944,2
150	82501,5	16061,7
200	48572,9	11954,3
250	23312,2	7358,1
300	391105,1	54058,3
Итого по ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"	927448,9	125970,7
ЕТО:	ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
40	50,5	2,5
50	618,4	35,3
70	1 141,0	86,7
80	403,2	35,9
100	1 585,1	171,2
125	955,0	127,0
150	1 626,8	258,7
200	1 574,8	344,9
250	838,2	228,8
300	100,0	32,5
Итого по ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	8 893,0	1 323,4
	Система теплоснабжения г. Костромы	
15	56,8	1
20	335,4	35,5
25	1905,3	435,9
40	13787,1	3676,4
50	77696	3466,7
70	45694	5071,2
80	64859,1	10306,1
100	111187,1	4601,3
125	17426,4	8944,2
150	82446,2	16061,7

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
200	73253,6	11954,3
250	28583,5	7358,1
300	34245,9	54058,3
Итого по системе теплоснабжения г. Костромы	551476,4	125970,7

Таблица 3.6 – Общая характеристика сетей ГВС ТСО в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО:	ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»	
ТСО:	ПАО «ТГК-2»	
15 – 350	0	0
Сети ГВС от сетей ПАО ТГК-2		
ЕТО	ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
20	50,0	1,3
25	355,0	11,4
40	474,1	23,2
50	1430,5	81,5
70	30,0	2,3
80	592,6	52,7
100	667,6	72,1
150	280,6	44,6
Итого сети ГВС от магистралей ТГК-2	3880,4	289,1
Сети ГВС от котельных МУП г. Костромы "Городские сети"		
ЕТО:	ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
15 – 350	0,0	0,0
Итого по МУП г. Костромы "Городские сети"	0,0	0,0
ЕТО:	ЕТО №2 - ООО "КостромаТеплоРемонт"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
15	157,3	2,8
20	167,5	4,2
25	106,0	3,4
50	1 347,1	76,8
70	839,1	63,8
80	165,3	14,7
100	1 437,3	155,2
Итого по сетям ГВС от котельной ООО "КостромаТеплоРемонт"	4 219,6	320,9
15	157,3	2,8
20	167,5	4,2
25	106,0	3,4
50	1 347,1	76,8
70	839,1	63,8
80	165,3	14,7
100	1 437,3	155,2
Итого по ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские	4 219,6	320,9

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
сети"		
ЕТО:	ЕТО №3 - Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
15 - 300	0,0	0,0
Итого по ЕТО №3 - Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	0,0	0,0

	Система теплоснабжения г. Костромы	
15	157,3	2,8
20	217,5	5,4
25	461,0	14,8
40	474,1	23,2
50	2 777,6	158,3
70	869,1	66,1
80	757,9	67,5
100	2 104,9	227,3
150	280,6	44,6
Итого Система теплоснабжения г. Костромы	8 100,0	610,0

Тепловые сети города выполнены преимущественно надземным и канальным способами прокладки (10,3% и 89,7% соответственно). Надземная прокладка характерна для трубопроводов, примыкающих к источникам теплоснабжения, а также трубопроводов, проложенных на территории или около промышленных предприятий.

Таблица 3.7 – Способы прокладки магистральных тепловых сетей ТСО в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО:	ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»	
ТСО:	ПАО «ТГК-2»	
Надземная	272,0	115,9
Канальная	96 503,8	53 594,5
Бесканальная	7 510,4	3 858,0
Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»	104 286,2	57 568,4
ЕТО:	ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
Надземная	8 945,0	4 683,4
Канальная	6 076,1	2 848,4
Бесканальная	0,0	0,0
Итого по ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"	15 021,1	7 531,8
Система теплоснабжения г. Костромы		
Надземная	9 217,0	4 799,3
Канальная	102 580,0	56 443,0
Бесканальная	7 510,4	3 858,0
Итого Система теплоснабжения	119 307,4	65 100,2

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
г. Костромы		

Таблица 3.8 – Способы прокладки распределительных тепловых сетей ТСО в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
Распределительные тепловые сети от магистралей ПАО ТГК-2		
ЕТО	ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
Надземная	74 528,7	8 978,1
Канальная	294 044,8	40 806,8
Бесканальная	7 399,1	1 673,1
Итого по ЕТО №1	375 972,5	51 458,0
Распределительные сети от котельных МУП г. Костромы "Городские сети"		
ЕТО:	ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
Надземная	45 377,4	5 773,2
Канальная	98 105,6	13 165,9
Бесканальная	8 520,4	1 113,5
Итого по МУП г. Костромы "Городские сети"	152 003,4	20 052,6
ЕТО:	ЕТО №2–котельная ООО "КостромаТеплоРемонт"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
Надземная	8 581,4	1 135,9
Канальная	3 168,8	365,2
Бесканальная	0,0	0,0
Итого по МУП г. Костромы "Городские сети"	11 750,2	1 501,0
Надземная	128 487,50	15 887,20
Канальная	395 319,20	54 337,90
Бесканальная	15 919,50	2 786,60
Итого по ЕТО №2	539 726,20	73 011,70
ЕТО:	ЕТО №3 - Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
Надземная	449,0	64,6
Канальная	6 073,8	810,1
Бесканальная	2 370,2	448,7
Итого по ЕТО №3 - Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	8 893,0	1 323,4
Система теплоснабжения г. Костромы		
Надземная	128 936,5	15 951,8
Канальная	401 392,9	55 148,0
Бесканальная	18 289,6	3 235,3
Итого Система теплоснабжения г. Костромы	548 619,1	74 335,0

Таблица 3.9 – Способы прокладки сетей ГВС ТСО в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
Сети ГВС от сетей ПАО ТГК-2		
ЕТО:	ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
Надземная	519,0	53,0
Канальная	3 361,4	236,2
Бесканальная	0,0	0,0
Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»	3 880,4	289,1
Сети ГВС от котельных МУП г. Костромы "Городские сети"		
ЕТО:	ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
Надземная	0,0	0,0
Канальная	0,0	0,0
Бесканальная	0,0	0,0
Итого по МУП г. Костромы "Городские сети"	0,0	0,0
ЕТО:	ЕТО №2–котельная ООО "КостромаТеплоРемонт"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
Надземная	3 586,7	274,2
Канальная	632,9	46,7
Бесканальная	0,0	0,0
Итого по - ООО "КостромаТеплоРемонт"	4 219,6	320,9
Надземная	4 105,70	327,20
Канальная	3 994,30	282,90
Бесканальная	0,00	0,00
Итого по ЕТО №2	8 100,00	610,10
ЕТО:	ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
Надземная	0,0	0,0
Канальная	0,0	0,0
Бесканальная	0,0	0,0
Итого по ЕТО №3 - Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	0,0	0,0
Система теплоснабжения г. Костромы		
Надземная	4 105,7	327,1
Канальная	3 994,3	282,9
Бесканальная	0,0	0,0
Итого Система тепло-снабжения г. Костромы	8 100,0	610,0

Основными видами изоляции тепловых сетей г. Костромы является минеральная вата.

Для компенсации тепловых расширений сетей применяются П-образные, сильфонные и сальниковые компенсаторы. Кроме того, на тепловых сетях имеются участки самокомпенсации.

Около 68,6% тепловых сетей в г. Костроме проложены до 1990 г.

Таблица 3.10 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО:	ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»	
ТСО:	ПАО «ТГК-2»	
До 1990	85407	41127
С 1991 по 1998	15795	7009
С 1999 по 2003	6682	3539
С 2004	48558	18304
Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»	156442	69979
ЕТО:	ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
До 1990	280 430,4	33 590,3
С 1991 по 1998	15 109,3	1 769,2
С 1999 по 2003	5 132,4	511,4
С 2004	30 540,4	3 398,9
Итого по МУП г. Костромы "Городские сети"	331 212,5	39 269,8
ЕТО:	ЕТО №2–котельная ООО "КостромаТеплоРемонт"	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
До 1990	8 954,2	1 214,1
С 1991 по 1998	2 202,2	144,1
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	4 813,4	463,7
Итого по ООО "КостромаТеплоРемонт"	15 969,8	1 822,0
До 1990	289 384,60	34 804,40
С 1991 по 1998	17 311,50	1 913,30
С 1999 по 2003	5 132,40	511,40
С 2004	35 353,80	3 862,60
Итого по ЕТО №2 -	347 182,30	41 091,70
ЕТО:	ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	
ТСО:	МУП г. Костромы "Городские сети"	
До 1990	6 017,8	819,8
С 1991 по 1998	0,0	819,8
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	2 875,2	503,6
Итого по ЕТО №3 - Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	8 893,0	2 143,2
Система теплоснабжения г. Костромы		
До 1990	380 809,40	76 751,20
С 1991 по 1998	33 106,50	9 742,10
С 1999 по 2003	11 814,40	4 050,40
С 2004	86 787,00	22 670,20
Итого Система теплоснабжения г. Костромы	512 517,30	113 213,90

Таблица 3.11 – Общая характеристика тепловых сетей и сетей ГВС в системе теплоснабжения г. Костромы

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м										Итого ТС и ГВС, м	Материальная характеристика, м²										Итого ТС и ГВС, м
	Тепловые сети					Сети ГВС						Тепловые сети					Сети ГВС					
	Подземная			Надземная	Итого	Подземная			Надземная	Итого		Подземная			Надземная	Итого	Подземная			Надземная	Итого	
	канальная	бесканальная	всего			канальная	бесканальная	всего				канальная	бесканальная	всего			канальная	бесканальная	всего			
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
15	0,0	0,0	0,0	56,8	56,8	75,0	0,0	75,0	82,3	157,3	214,1	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,4	0,0	1,4	1,5	2,8	3,9
20	335,4	0,0	335,4	0,0	335,4	102,0	0,0	102,0	115,5	217,5	552,9	8,4	0,0	8,4	0,0	8,4	2,6	0,0	2,6	2,9	5,4	13,8
25	1 283,4	0,0	1 283,4	621,9	1 905,3	410,0	0,0	410,0	51,0	461,0	2 366,3	41,1	0,0	41,1	19,9	61,0	13,1	0,0	13,1	1,6	14,8	75,7
32	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	8 766,7	560,0	9 326,7	4 510,9	13 837,6	432,9	0,0	432,9	41,2	474,1	14 311,7	429,6	27,4	457,0	221,0	678,0	21,2	0,0	21,2	2,0	23,2	701,3
50	59 022,6	1 079,6	60 102,2	18 212,3	78 314,5	1 315,5	0,0	1 315,5	1 462,1	2 777,6	81 092,1	3 364,3	61,5	3 425,8	1 038,1	4 463,9	75,0	0,0	75,0	83,3	158,3	4 622,2
70	33 946,2	1 907,3	35 853,5	10 981,5	46 835,0	130,7	0,0	130,7	738,4	869,1	47 704,1	2 579,9	145,0	2 724,9	834,6	3 559,5	9,9	0,0	9,9	56,1	66,1	3 625,5
80	53 095,6	1 137,4	54 233,0	11 029,2	65 262,3	694,9	0,0	694,9	63,0	757,9	66 020,2	4 725,5	101,2	4 826,7	981,6	5 808,3	61,8	0,0	61,8	5,6	67,5	5 875,8
100	77 895,1	2 171,7	80 066,9	32 705,3	112 772,1	678,3	0,0	678,3	1 426,6	2 104,9	114 877,0	8 412,7	234,5	8 647,2	3 532,2	12 179,4	73,3	0,0	73,3	154,1	227,3	12 406,7
125	12 316,7	474,0	12 790,7	5 590,7	18 381,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 381,4	1 638,1	63,0	1 701,2	743,6	2 444,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 444,7
150	53 238,9	2 764,3	56 003,2	28 069,7	84 073,0	155,0	0,0	155,0	125,6	280,6	84 353,6	8 465,0	439,5	8 904,5	4 463,1	13 367,6	24,6	0,0	24,6	20,0	44,6	13 412,2
175	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
200	59 324,6	3 977,4	63 302,0	11 526,5	74 828,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74 828,4	12 992,1	871,1	13 863,1	2 524,3	16 387,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16 387,4
250	23 329,0	1 516,9	24 845,9	4 575,8	29 421,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29 421,7	6 368,8	414,1	6 782,9	1 249,2	8 032,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 032,1
300	18 838,7	2 701,0	21 539,7	1 056,0	22 595,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 595,7	6 122,6	877,8	7 000,4	343,2	7 343,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 343,6
350	574,0	0,0	574,0	0,0	574,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	574,0	216,4	0,0	216,4	0,0	216,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	216,4
400	36 667,7	3 581,2	40 248,9	1 451,0	41 699,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41 699,9	15 620,4	1 525,6	17 146,0	618,1	17 764,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 764,1
450	0,0	128,0	128,0	0,0	128,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	128,0	0,0	61,2	61,2	0,0	61,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2
500	30 387,5	1 223,2	31 610,7	7 044,0	38 654,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38 654,7	16 075,0	647,1	16 722,0	3 726,3	20 448,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20 448,3
600	10 526,9	2 578,1	13 104,9	722,0	13 826,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 826,9	6 631,9	1 624,2	8 256,1	454,9	8 711,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 711,0
700	21 284,0	0,0	21 284,0	0,0	21 284,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21 284,0	15 324,4	0,0	15 324,4	0,0	15 324,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 324,4
800	3 140,0	0,0	3 140,0	0,0	3 140,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 140,0	2 574,8	0,0	2 574,8	0,0	2 574,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 574,8
900	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	**503 972,9**	**25 800,1**	**529 773,0**	**138 153,5**	**667 926,5**	**3 994,3**	**0,0**	**3 994,3**	**4 105,7**	**8 100,0**	**676 026,5**	**111 591,0**	**7 093,3**	**118 684,2**	**20 751,0**	**139 435,2**	**282,9**	**0,0**	**282,9**	**327,1**	**610,0**	**140 045,3**

Таблица 3.12 – Общая характеристика муниципальных тепловых сетей и сетей ГВС в системе теплоснабжения г. Костромы, находящихся в эксплуатации ТСО

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м										Итого ТС и ГВС, м	Материальная характеристика, м²										Итого ТС и ГВС, м
	Тепловые сети					Сети ГВС						Тепловые сети					Сети ГВС					
	Подземная			Надземная	Итого	Подземная			Надземная	Итого		Подземная			Надземная	Итого	Подземная			Надземная	Итого	
	канальная	бесканальная	всего			канальная	бесканальная	всего				канальная	бесканальная	всего			канальная	бесканальная	всего			
ЕТО:	ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»																					
ТСО:	ПАО «ТГК-2»																					
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	0,0	50,0	0,0	50,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3	0,0	1,3	1,3
25	809,5	0,0	809,5	36,0	845,5	355,0	0,0	355,0	0,0	355,0	1 200,5	25,9	0,0	25,9	1,2	27,1	11,4	0,0	11,4	0,0	11,4	38,4
32	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	5 930,2	0,0	5 930,2	2 274,2	8 204,4	432,9	0,0	432,9	41,2	474,1	8 678,5	290,6	0,0	290,6	111,4	402,0	21,2	0,0	21,2	2,0	23,2	425,2
50	48 238,3	141,3	48 379,6	11 320,2	59 699,7	1 315,5	0,0	1 315,5	115,0	1 430,5	61 130,2	2 749,6	8,1	2 757,6	645,2	3 402,9	75,0	0,0	75,0	6,6	81,5	3 484,4
70	25 829,1	40,0	25 869,1	6 247,5	32 116,6	30,0	0,0	30,0	0,0	30,0	32 146,6	1 963,0	3,0	1 966,1	474,8	2 440,9	2,3	0,0	2,3	0,0	2,3	2 443,1
80	37 966,6	102,6	38 069,2	7 316,4	45 385,6	529,6	0,0	529,6	63,0	592,6	45 978,2	3 379,0	9,1	3 388,2	651,2	4 039,3	47,1	0,0	47,1	5,6	52,7	4 092,1
100	56 605,2	615,2	57 220,4	22 159,2	79 379,6	493,4	0,0	493,4	174,2	667,6	80 047,2	6 113,4	66,4	6 179,8	2 393,2	8 573,0	53,3	0,0	53,3	18,8	72,1	8 645,1
125	5 992,4	0,0	5 992,4	2 775,5	8 767,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 767,9	797,0	0,0	797,0	369,1	1 166,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 166,1
150	34 707,4	1 330,7	36 038,1	12 971,9	49 010,0	155,0	0,0	155,0	125,6	280,6	49 290,6	5 518,5	211,6	5 730,1	2 062,5	7 792,6	24,6	0,0	24,6	20,0	44,6	7 837,2
175	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
200	40 332,7	2 593,4	42 926,1	6 139,3	49 065,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49 065,3	8 832,9	568,0	9 400,8	1 344,5	10 745,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 745,3
250	21 035,1	582,9	21 618,0	2 766,6	24 384,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 384,6	5 742,6	159,1	5 901,7	755,3	6 657,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 657,0
300	16 598,3	1 993,0	18 591,3	522,0	19 113,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 113,3	5 394,4	647,7	6 042,2	169,7	6 211,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 211,8
350	574,0	0,0	574,0	0,0	574,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	574,0	216,4	0,0	216,4	0,0	216,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	216,4
400	33 116,0	3 581,2	36 697,1	272,0	36 969,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36 969,1	14 107,4	1 525,6	15 633,0	115,9	15 748,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 748,8
450	0,0	128,0	128,0	0,0	128,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	128,0	0,0	61,2	61,2	0,0	61,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2
500	27 863,1	1 223,2	29 086,3	0,0	29 086,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29 086,3	14 739,6	647,1	15 386,6	0,0	15 386,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 386,6
600	10 526,9	2 578,1	13 104,9	0,0	13 104,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 104,9	6 631,9	1 624,2	8 256,1	0,0	8 256,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 256,1
700	21 284,0	0,0	21	0,0	21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21	15 324,4	0,0	15	0,0	15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м										Итого ТС и ГВС, м	Материальная характеристика, м²										Итого ТС и ГВС, м
	Тепловые сети					Сети ГВС						Тепловые сети					Сети ГВС					
	Подземная			Надземная	Итого	Подземная			Надземная	Итого		Подземная			Надземная	Итого	Подземная			Надземная	Итого	
	канальная	бесканальная	всего			канальная	бесканальная	всего				канальная	бесканальная	всего			канальная	бесканальная	всего			
			284,0		284,0						284,0			324,4		324,4						324,4
800	3 140,0	0,0	3 140,0	0,0	3 140,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 140,0	2 574,8	0,0	2 574,8	0,0	2 574,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 574,8
900	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»	**390 548,6**	**14 909,5**	**405 458,1**	**74 800,7**	**480 258,8**	**3 361,4**	**0,0**	**3 361,4**	**519,0**	**3 880,4**	**484 139,2**	**94 401,3**	**5 531,1**	**99 932,4**	**9 094,0**	**109 026,4**	**236,2**	**0,0**	**236,2**	**53,0**	**289,1**	**109 315,5**
ЕТО:	**ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"**																					
ТСО:	**МУП г. Костромы "Городские сети"**																					
1	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**
15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	299,2	0,0	299,2	0,0	299,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	299,2	7,5	0,0	7,5	0,0	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5
25	369,9	0,0	369,9	517,9	887,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	887,8	11,8	0,0	11,8	16,6	28,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4
32	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	2 704,0	560,0	3 264,0	2 222,7	5 486,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 486,7	132,5	27,4	159,9	108,9	268,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	268,8
50	10 042,9	872,3	10 915,2	5 912,7	16 827,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16 827,9	572,4	49,7	622,2	337,0	959,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	959,2
70	7 034,3	1 612,3	8 646,6	3 489,6	12 136,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 136,2	534,6	122,5	657,1	265,2	922,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	922,4
80	14 198,4	825,6	15 024,0	3 402,2	18 426,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 426,3	1 263,7	73,5	1 337,1	302,8	1 639,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 639,9
100	19 158,5	1 506,6	20 665,0	9 101,4	29 766,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29 766,5	2 069,1	162,7	2 231,8	983,0	3 214,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 214,8
125	5 423,3	340,0	5 763,3	1 707,6	7 470,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 470,9	721,3	45,2	766,5	227,1	993,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	993,6
150	16 636,7	1 305,6	17 942,3	12 904,1	30 846,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 846,4	2 645,2	207,6	2 852,8	2 051,7	4 904,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 904,6
175	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
200	18 146,3	292,0	18 438,3	4 026,0	22 464,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 464,3	3 974,0	63,9	4 038,0	881,7	4 919,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 919,7
250	1 851,7	598,0	2 449,7	1 559,2	4 008,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 008,9	505,5	163,3	668,8	425,7	1 094,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 094,4
300	2 240,4	608,0	2 848,4	534,0	3 382,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 382,4	728,1	197,6	925,7	173,6	1 099,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 099,3
350	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
400	3 551,7	0,0	3 551,7	1 179,0	4 730,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 730,7	1 513,0	0,0	1 513,0	502,3	2 015,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 015,3
450	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
500	2 524,4	0,0	2 524,4	7 044,0	9 568,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 568,4	1 335,4	0,0	1 335,4	3 726,3	5 061,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 061,7
600	0,0	0,0	0,0	722,0	722,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	722,0	0,0	0,0	0,0	454,9	454,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	454,9
700	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
800	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
900	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по МУП г. Костромы "Городские сети"	**104 181,7**	**8 520,4**	**112 702,1**	**54 322,4**	**167 024,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**167 024,5**	**16 014,3**	**1 113,5**	**17 127,8**	**10 456,6**	**27 584,4**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**27 584,4**
ЕТО:	**ЕТО №2–котельная ООО "КостромаТеплоРемонт"**																					
ТСО:	**МУП г. Костромы "Городские сети"**																					
1	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**
15	0,0	0,0	0,0	56,8	56,8	75,0	0,0	75,0	82,3	157,3	214,1	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,4	0,0	1,4	1,5	2,8	3,9
20	36,2	0,0	36,2	0,0	36,2	52,0	0,0	52,0	115,5	167,5	203,7	0,9	0,0	0,9	0,0	0,9	1,3	0,0	1,3	2,9	4,2	5,1
25	104,0	0,0	104,0	68,0	172,0	55,0	0,0	55,0	51,0	106,0	278,0	3,3	0,0	3,3	2,2	5,5	1,8	0,0	1,8	1,6	3,4	8,9
32	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	82,0	0,0	82,0	14,0	96,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96,0	4,0	0,0	4,0	0,7	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7
50	249,0	0,0	249,0	919,4	1 168,4	0,0	0,0	0,0	1 347,1	1 347,1	2 515,5	14,2	0,0	14,2	52,4	66,6	0,0	0,0	0,0	76,8	76,8	143,4
70	196,8	0,0	196,8	1 244,4	1 441,2	100,7	0,0	100,7	738,4	839,1	2 280,3	15,0	0,0	15,0	94,6	109,5	7,7	0,0	7,7	56,1	63,8	173,3
80	736,6	0,0	736,6	310,6	1 047,2	165,3	0,0	165,3	0,0	165,3	1 212,5	65,6	0,0	65,6	27,6	93,2	14,7	0,0	14,7	0,0	14,7	107,9
100	744,4	0,0	744,4	1 296,6	2 041,0	184,9	0,0	184,9	1 252,4	1 437,3	3 478,3	80,4	0,0	80,4	140,0	220,4	20,0	0,0	20,0	135,3	155,2	375,7
125	80,0	0,0	80,0	1 107,6	1 187,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 187,6	10,6	0,0	10,6	147,3	158,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,0
150	577,0	0,0	577,0	2 012,8	2 589,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 589,8	91,7	0,0	91,7	320,0	411,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	411,8
175	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
200	362,8	0,0	362,8	1 361,2	1 724,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 724,0	79,5	0,0	79,5	298,1	377,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	377,6
250	0,0	0,0	0,0	190,0	190,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	190,0	0,0	0,0	0,0	51,9	51,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,9
300	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
350	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
400	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
450	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
500	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
600	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
700	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
800	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
900	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м										Итого ТС и ГВС, м	Материальная характеристика, м²										Итого ТС и ГВС, м
	Тепловые сети					Сети ГВС						Тепловые сети					Сети ГВС					
	Подземная			Надземная	Итого	Подземная			Надземная	Итого		Подземная			Надземная	Итого	Подземная			Надземная	Итого	
	канальная	бесканальная	всего			канальная	бесканальная	всего				канальная	бесканальная	всего			канальная	бесканальная	всего			
1000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по котельная ООО "КостромаТеплоРемонт"	**3 168,8**	**0,0**	**3 168,8**	**8 581,4**	**11 750,2**	**632,9**	**0,0**	**632,9**	**3 586,7**	**4 219,6**	**15 969,8**	**365,2**	**0,0**	**365,2**	**1 135,9**	**1 501,0**	**46,7**	**0,0**	**46,7**	**274,2**	**320,9**	**1 822,0**
1	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**
15	0	0	0	56,8	56,8	75	0	75	82,3	157,3	214,1	0	0	0	1	1	1,4	0	1,4	1,5	2,8	3,9
20	335,4	0	335,4	0	335,4	52	0	52	115,5	167,5	502,9	8,4	0	8,4	0	8,4	1,3	0	1,3	2,9	4,2	12,6
25	473,9	0	473,9	585,9	1059,8	55	0	55	51	106	1165,8	15,1	0	15,1	18,8	33,9	1,8	0	1,8	1,6	3,4	37,3
32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	2786	560	3346	2236,7	5582,7	0	0	0	0	0	5582,7	136,5	27,4	163,9	109,6	273,5	0	0	0	0	0	273,5
50	10291,9	872,3	11164,2	6832,1	17996,3	0	0	0	1347,1	1347,1	19343,4	586,6	49,7	636,4	389,4	1025,8	0	0	0	76,8	76,8	1102,6
70	7231,1	1612,3	8843,4	4734	13577,4	100,7	0	100,7	738,4	839,1	14416,5	549,6	122,5	672,1	359,8	1031,9	7,7	0	7,7	56,1	63,8	1095,7
80	14935	825,6	15760,6	3712,8	19473,5	165,3	0	165,3	0	165,3	19638,8	1329,3	73,5	1402,7	330,4	1733,1	14,7	0	14,7	0	14,7	1747,8
100	19902,9	1506,6	21409,4	10398	31807,5	184,9	0	184,9	1252,4	1437,3	33244,8	2149,5	162,7	2312,2	1123	3435,2	20	0	20	135,3	155,2	3590,5
125	5503,3	340	5843,3	2815,2	8658,5	0	0	0	0	0	8658,5	731,9	45,2	777,1	374,4	1151,6	0	0	0	0	0	1151,6
150	17213,7	1305,6	18519,3	14916,9	33436,2	0	0	0	0	0	33436,2	2736,9	207,6	2944,5	2371,7	5316,4	0	0	0	0	0	5316,4
175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
200	18509,1	292	18801,1	5387,2	24188,3	0	0	0	0	0	24188,3	4053,5	63,9	4117,5	1179,8	5297,3	0	0	0	0	0	5297,3
250	1851,7	598	2449,7	1749,2	4198,9	0	0	0	0	0	4198,9	505,5	163,3	668,8	477,6	1146,3	0	0	0	0	0	1146,3
300	2240,4	608	2848,4	534	3382,4	0	0	0	0	0	3382,4	728,1	197,6	925,7	173,6	1099,3	0	0	0	0	0	1099,3
350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
400	3551,7	0	3551,7	1179	4730,7	0	0	0	0	0	4730,7	1513	0	1513	502,3	2015,3	0	0	0	0	0	2015,3
450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
500	2524,4	0	2524,4	7044	9568,4	0	0	0	0	0	9568,4	1335,4	0	1335,4	3726,3	5061,7	0	0	0	0	0	5061,7
600	0	0	0	722	722	0	0	0	0	0	722	0	0	0	454,9	454,9	0	0	0	0	0	454,9
700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №2	107350,5	8520,4	115870,9	62903,8	178774,7	632,9	0	632,9	3586,7	4219,6	182994,3	16379,5	1113,5	17493	11592,5	29085,4	46,7	0	46,7	274,2	320,9	29406,4
ЕТО:	**ЕТО №3 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»**																					
ТСО:	**МУП г. Костромы "Городские сети"**																					
1	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**
15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	50,5	0,0	50,5	0,0	50,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,5	2,5	0,0	2,5	0,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5
50	492,4	66,0	558,4	60,0	618,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	618,4	28,1	3,8	31,8	3,4	35,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3
70	886,0	255,0	1 141,0	0,0	1 141,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 141,0	67,3	19,4	86,7	0,0	86,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,7
80	194,0	209,2	403,2	0,0	403,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	403,2	17,3	18,6	35,9	0,0	35,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,9
100	1 387,1	50,0	1 437,1	148,0	1 585,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 585,1	149,8	5,4	155,2	16,0	171,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	171,2
125	821,0	134,0	955,0	0,0	955,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	955,0	109,2	17,8	127,0	0,0	127,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	127,0
150	1 317,8	128,0	1 445,8	181,0	1 626,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 626,8	209,5	20,4	229,9	28,8	258,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	258,7
175	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
200	482,8	1 092,0	1 574,8	0,0	1 574,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 574,8	105,7	239,1	344,9	0,0	344,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	344,9
250	442,2	336,0	778,2	60,0	838,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	838,2	120,7	91,7	212,4	16,4	228,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	228,8
300	0,0	100,0	100,0	0,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	0,0	32,5	32,5	0,0	32,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5
350	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
400	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
450	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
500	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
600	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
700	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
800	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
900	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №3 - Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	**6 073,8**	**2 370,2**	**8 444,0**	**449,0**	**8 893,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**8 893,0**	**810,1**	**448,7**	**1 258,8**	**64,6**	**1 323,4**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1 323,4**
	Система теплоснабжения г. Костромы																					
1	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**
15	0,0	0,0	0,0	56,8	56,8	75,0	0,0	75,0	82,3	157,3	214,1	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,4	0,0	1,4	1,5	2,8	3,9
20	335,4	0,0	335,4	0,0	335,4	102,0	0,0	102,0	115,5	217,5	552,9	8,4	0,0	8,4	0,0	8,4	2,6	0,0	2,6	2,9	5,4	13,8
25	1 283,4	0,0	1 283,4	621,9	1 905,3	410,0	0,0	410,0	51,0	461,0	2 366,3	41,1	0,0	41,1	19,9	61,0	13,1	0,0	13,1	1,6	14,8	75,7
32	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м										Итого ТС и ГВС, м	Материальная характеристика, м²										Итого ТС и ГВС, м
	Тепловые сети					Сети ГВС						Тепловые сети					Сети ГВС					
	Подземная			Надземная	Итого	Подземная			Надземная	Итого		Подземная			Надземная	Итого	Подземная			Надземная	Итого	
	канальная	бесканальная	всего			канальная	бесканальная	всего				канальная	бесканальная	всего			канальная	бесканальная	всего			
40	8 766,7	560,0	9 326,7	4 510,9	13 837,6	432,9	0,0	432,9	41,2	474,1	14 311,7	429,6	27,4	457,0	221,0	678,0	21,2	0,0	21,2	2,0	23,2	701,3
50	59 022,6	1 079,6	60 102,2	18 212,3	78 314,5	1 315,5	0,0	1 315,5	1 462,1	2 777,6	81 092,1	3 364,3	61,5	3 425,8	1 038,1	4 463,9	75,0	0,0	75,0	83,3	158,3	4 622,2
70	33 946,2	1 907,3	35 853,5	10 981,5	46 835,0	130,7	0,0	130,7	738,4	869,1	47 704,1	2 579,9	145,0	2 724,9	834,6	3 559,5	9,9	0,0	9,9	56,1	66,1	3 625,5
80	53 095,6	1 137,4	54 233,0	11 029,2	65 262,3	694,9	0,0	694,9	63,0	757,9	66 020,2	4 725,5	101,2	4 826,7	981,6	5 808,3	61,8	0,0	61,8	5,6	67,5	5 875,8
100	77 895,1	2 171,7	80 066,9	32 705,3	112 772,1	678,3	0,0	678,3	1 426,6	2 104,9	114 877,0	8 412,7	234,5	8 647,2	3 532,2	12 179,4	73,3	0,0	73,3	154,1	227,3	12 406,7
125	12 316,7	474,0	12 790,7	5 590,7	18 381,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 381,4	1 638,1	63,0	1 701,2	743,6	2 444,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 444,7
150	53 238,9	2 764,3	56 003,2	28 069,7	84 073,0	155,0	0,0	155,0	125,6	280,6	84 353,6	8 465,0	439,5	8 904,5	4 463,1	13 367,6	24,6	0,0	24,6	20,0	44,6	13 412,2
175	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
200	59 324,6	3 977,4	63 302,0	11 526,5	74 828,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74 828,4	12 992,1	871,1	13 863,1	2 524,3	16 387,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16 387,4
250	23 329,0	1 516,9	24 845,9	4 575,8	29 421,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29 421,7	6 368,8	414,1	6 782,9	1 249,2	8 032,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 032,1
300	18 838,7	2 701,0	21 539,7	1 056,0	22 595,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 595,7	6 122,6	877,8	7 000,4	343,2	7 343,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 343,6
350	574,0	0,0	574,0	0,0	574,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	574,0	216,4	0,0	216,4	0,0	216,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	216,4
400	36 667,7	3 581,2	40 248,9	1 451,0	41 699,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41 699,9	15 620,4	1 525,6	17 146,0	618,1	17 764,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 764,1
450	0,0	128,0	128,0	0,0	128,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	128,0	0,0	61,2	61,2	0,0	61,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2
500	30 387,5	1 223,2	31 610,7	7 044,0	38 654,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38 654,7	16 075,0	647,1	16 722,0	3 726,3	20 448,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20 448,3
600	10 526,9	2 578,1	13 104,9	722,0	13 826,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 826,9	6 631,9	1 624,2	8 256,1	454,9	8 711,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 711,0
700	21 284,0	0,0	21 284,0	0,0	21 284,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21 284,0	15 324,4	0,0	15 324,4	0,0	15 324,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 324,4
800	3 140,0	0,0	3 140,0	0,0	3 140,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 140,0	2 574,8	0,0	2 574,8	0,0	2 574,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 574,8
900	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого Система теплоснабжения г. Костромы	**503 972,9**	**25 800,1**	**529 773,0**	**138 153,5**	**667 926,5**	**3 994,3**	**0,0**	**3 994,3**	**4 105,7**	**8 100,0**	**676 026,5**	**111 591,0**	**7 093,3**	**118 684,2**	**20 751,0**	**139 435,2**	**282,9**	**0,0**	**282,9**	**327,1**	**610,0**	**140 045,3**

3.5. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

По данным, полученным от ПАО «ТГК-2», в качестве запорной арматуры используются- стальные клиновые задвижки с выдвижным шпинделем Ø100-700мм, давлением – 25 МПа, на подкачивающих насосных станциях №1,2,3 и станции подпора с электроприводом. На диаметрах трубопроводов до 100 мм широко применяются дисковые затворы. Общее количество арматуры – 1934 ед., включая дренажную арматуру и воздушники:

- на тепловых сетях от Костромской ТЭЦ -1 – 704 ед.;
- на тепловых сетях от Костромской ТЭЦ-2 – 1136 ед.:
- на тепловых сетях от котельной РК-2 – 94 ед.

Регулирующая арматура применяется на станции подпора тепловых сетей, Районной котельной №2 – двухседельный регулятор давления Ду-300 мм, Ру-2,5 МПа.

Секционирующая и регулирующая арматура на тепловых сетях от арендуемых котельных МУП г. Костромы «Городские сети» отсутствует.

По данным, полученным от ООО «КостромаТеплоРемонт», в качестве запорной арматуры используются - чугунные задвижки — 16 шт. Ду 150-250 мм.

По данным, полученным от МУП г. Костромы «Городские сети», в качестве запорной арматуры используются – стальные и чугунные задвижки, дисковые затворы.

3.6. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

По данным, полученным от ПАО «ТГК-2», на тепловых сетях предприятия имеются тепловые камеры - подземные, большая часть камер под проезжей частью дорог и тротуаров, конструкция камер- ж/б блоки стеновые фундаментные, плиты перекрытия с отверстием под люк и без отверстия, балки ж/б и прогоны, люки чугунные тип Т, в стесненных камерах применены двутавровые балки, швеллера.

По данным, полученным от МУП г. Костромы «Городские сети», стены тепловых камер выполнены:

1) из кирпича;
2) из монолитного бетона или железобетона;
3) из железобетонных блоков.
4) блочные с бетонными перекрытиями

Перекрытие камер выполнено из железобетонных плит. Крышки люков чугунные или железобетонные в зависимости от расположения камеры (железобетонные люки – газоны, чугунные люки – проезжая часть, тротуары).

По данным, полученным от ООО «КостромаТеплоРемонт», на тепловых сетях предприятия имеется одна тепловая камера из железобетона.

3.7. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

В настоящее время отпуск тепловой энергии системам отопления регулируют в основном качественным методом, так как при постоянном расходе воды системы отопления в меньшей степени подвержены разрегулировке.

Отпуск тепловой энергии на ГВС регулируют количественным методом - изменением расхода сетевой воды. Описанные выше методы регулирования применяют только в раздельных системах теплоснабжения, в которых потребители отопления, вентиляции и ГВС обслуживаются от источника тепловой энергии по самостоятельным трубопроводам. В двухтрубных тепловых сетях как наиболее экономичных по

капитальным и эксплуатационным затратам, по которым теплоноситель одновременно транспортируется для всех видов потребителей, применяют на источнике комбинированный метод регулирования.

У всех источников тепловой энергии, кроме котельной п. Новый, качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии. В п. Новый – количественный способ регулирования.

Температурные графики являются оптимальными, обеспечивающими качественное теплоснабжение потребителей и эффективность работы оборудования источников тепловой энергии.

Регулирование отпуска тепловой энергии от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и РК-2 центральное качественное, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе.

В отечественных системах теплоснабжения с 1950-х гг. традиционно принимался типовой температурный график 150/70°С или 130/70 ^{0}С и назывался отопительным, обеспечивающим в отопительный период необходимую температуру внутри отапливаемых помещений при неизменном расходе сетевой воды, при этом домовые системы отопления обычно рассчитывались на температурный график 95/70 ^{0}С или 105/70 ^{0}С, 110/70 ^{0}С.

Температурный график 150/70°С является проектным для источников теплоснабжения ПАО «ТГК-2» г. Костромы.

В 2009 году в связи с ухудшающимся состоянием тепловых сетей ПАО «ТГК-2» по согласованию с Администрацией г. Костромы был произведен переход с температурного графика 150/70 °С на температурный график со срезкой на 110/°С, что не допускается Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок. Расчетная температура наружного воздуха внутри помещений +20 ^{0}С.

Согласно данного температурного графика был выполнен гидравлический расчет системы теплоснабжения г. Костромы и согласован с Администрацией г. Костромы. На основании нового гидравлического расчета были заменены все дроссельные устройства и в течении отопительного сезона 2009-2010 годов проведена наладка и регулировка системы теплоснабжения города.

По температурному графикусо срезкой на 110°С снижается аварийность тепловых сетей, при удовлетворительном качестве теплоснабжения потребителей,уменьшпаются тепловые потери в сетях.

При разработке Схемы теплоснабжения г.Костромы в 2012 году эксплуатационный температурный график 150/70°С со срезкой на 110°С ПАО «ТГК-2» был утвержден, как оптимальный температурный график, на основании расчета специализированной организации в ПК «Теплоэксперт», справочного пособия М.М. Апарцев «Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения» и СНиП 23-01-99 «Строительная климатология».

Также температурный график 150/70°С со срезкой на 110°С применялся при разработке энергетических характеристик системы транспорта тепловой энергии ПАО «ТГК-2».

Регулирование отпуска тепла от источника тепловой энергии филиала ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской» качественное, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе по температурному графику 95/70 ^{0}С. Температурный график является оптимальным, обеспечивающим качественное теплоснабжение потребителей и эффективность работы оборудования источника тепловой энергии.

Регулирование отпуска тепла от источника тепловой энергии ООО «КостромаТеплоРемонт» качественное, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе по температурному графику 95/70 ^{0}С. Температурный график

является оптимальным, обеспечивающим качественное теплоснабжение потребителей и эффективность работы оборудования источника тепловой энергии.

3.8. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска теплоты в тепловые сети

По данным, полученным от ПАО «ТГК-2», фактический температурный режим отпуска тепла в тепловые сети соответствует температурному графику 150/70°С со срезкой на 110°С. В таблице 3.13 приведены фактические температуры теплоносителя в разрезе источников тепловой энергии в отношении к утвержденной норме.

Таблица 3.13 – Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети

	Температура наружного воздуха	Утверждённая норма температуры сетевой воды по прогнозной температуре		ТЭЦ-1		ТЭЦ-2		РК-2	
Дата	факт	t в подающем трубопроводе	t в обратном трубопроводе	t пр	t об	t пр	t об	t пр	t об
январь	-5,1	82,5	53,1	80,1	50,8	80,1	51,1	81,7	54,4
февраль	-10,5	93,6	58,1	90,3	55,3	90,2	55,3	90,4	57,8
март	-6,9	86,0	54,6	85,0	53,4	85,0	53,3	85,8	56,5
апрель	6,2	70,0	50,9	69,2	46,6	69,3	47,2	70,0	50,2
май	14,7	70,0	56,2	69,0	52,2	69,6	50,2	69,7	57,6
июнь	16,8	70,0	57,5	69,4	56,5	69,3	51,3	69,6	59,1
июль	20,6	70,0	59,8	69,7	57,3	68,0	51,8	69,5	59,8
август	18,8	70,0	58,7	69,0	55,9	69,1	53,6	69,3	59,8
сентябрь	13,5	70,0	55,4	69,5	57,6	69,0	52,3	69,4	58,7
октябрь	6,3	70,5	51,3	70,2	48,8	70,2	48,1	70,4	51,7
ноябрь	-0,4	74,7	49,8	74,1	48,9	73,8	48,1	74,6	51,6
декабрь	-6,1	85,05	54,2	84,7	53,2	85,4	52,6	85,3	55,8

По данным, полученным от ООО «КостромаТеплоРемонт», по факту на котельные предприятия используется температурный график 95/70 ^{0}С.

По данным полученным от Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» по факту на котельные предприятия используется температурный график 95/70 ^{0}С.

Графическое сравнение фактических температурных режимов отпуска тепла с сетевой водой от Костромской ТЭЦ-1 с утвержденными графиками регулирования отпуска тепла выполнялся по данным учета за 2024 г. (рисунки ниже).

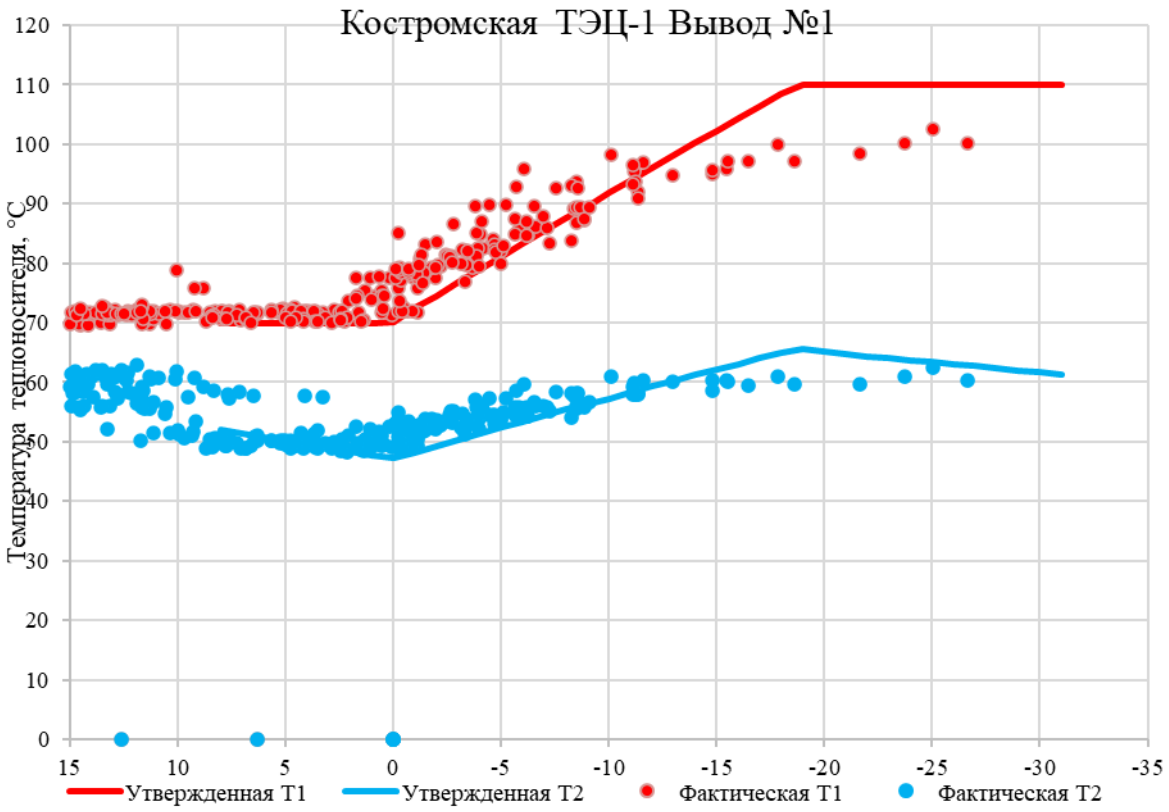


Рисунок 3.3– Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков отпуска тепловой энергии от Костромской ТЭЦ-1 Вывод №1 за 2024 г. (по графику ОП 2023-2024 гг.)

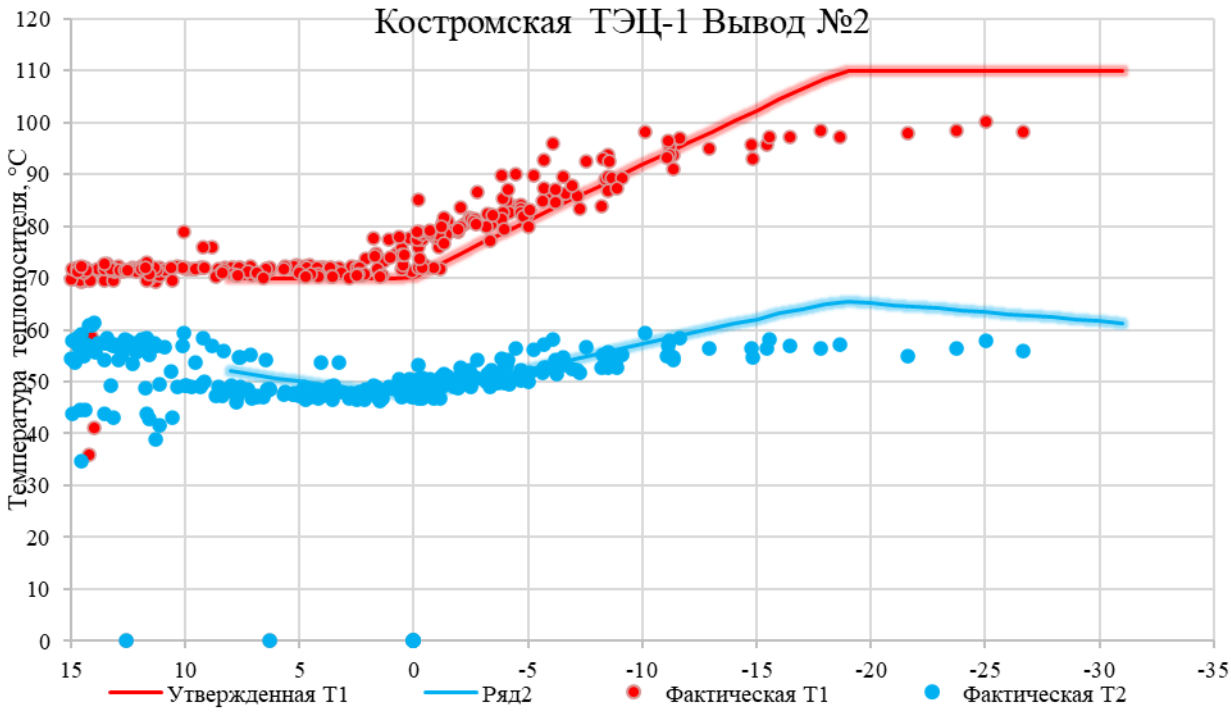


Рисунок 3.4– Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков отпуска тепловой энергии от Костромской ТЭЦ-1 Вывод №2 за 2024 г. (по графику ОП 2023-2024 гг.)

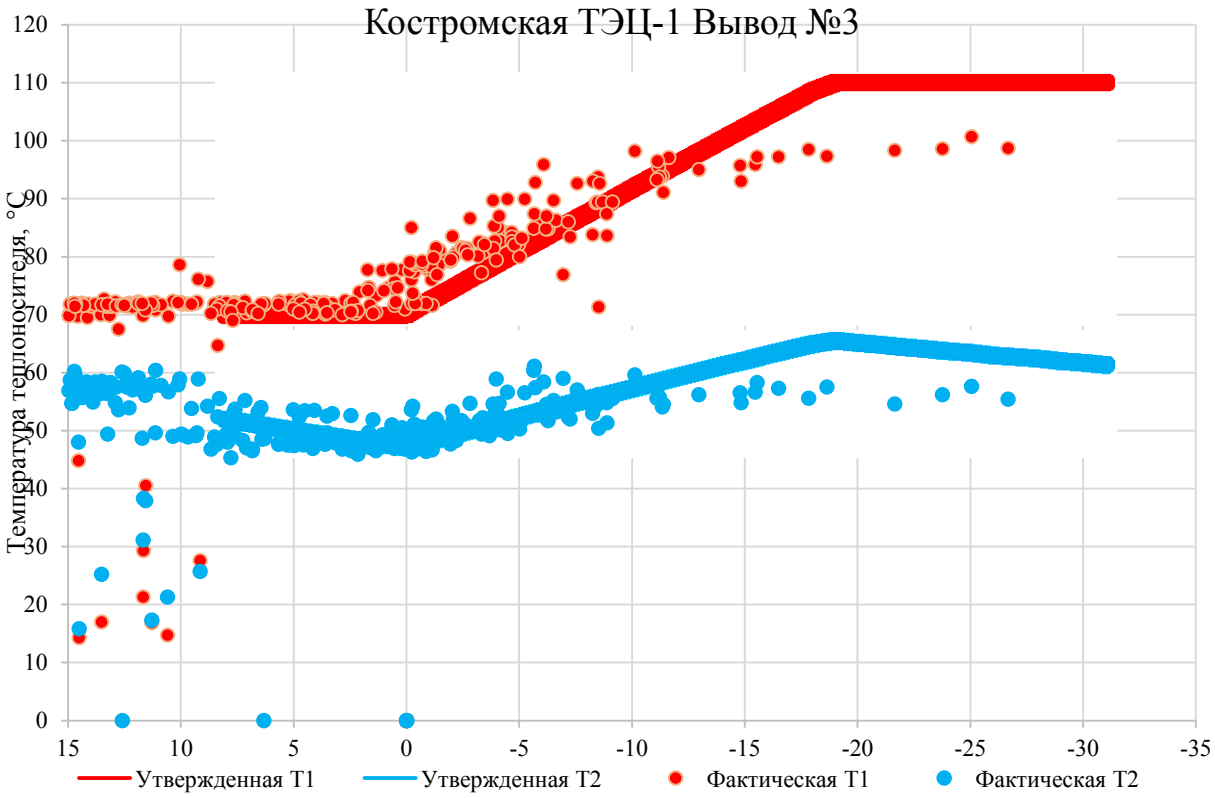


Рисунок 3.5 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков отпуска тепловой энергии от Костромской ТЭЦ-1 Вывод №3 за 2024 г. (по графику ОП 2023-2024 гг.)

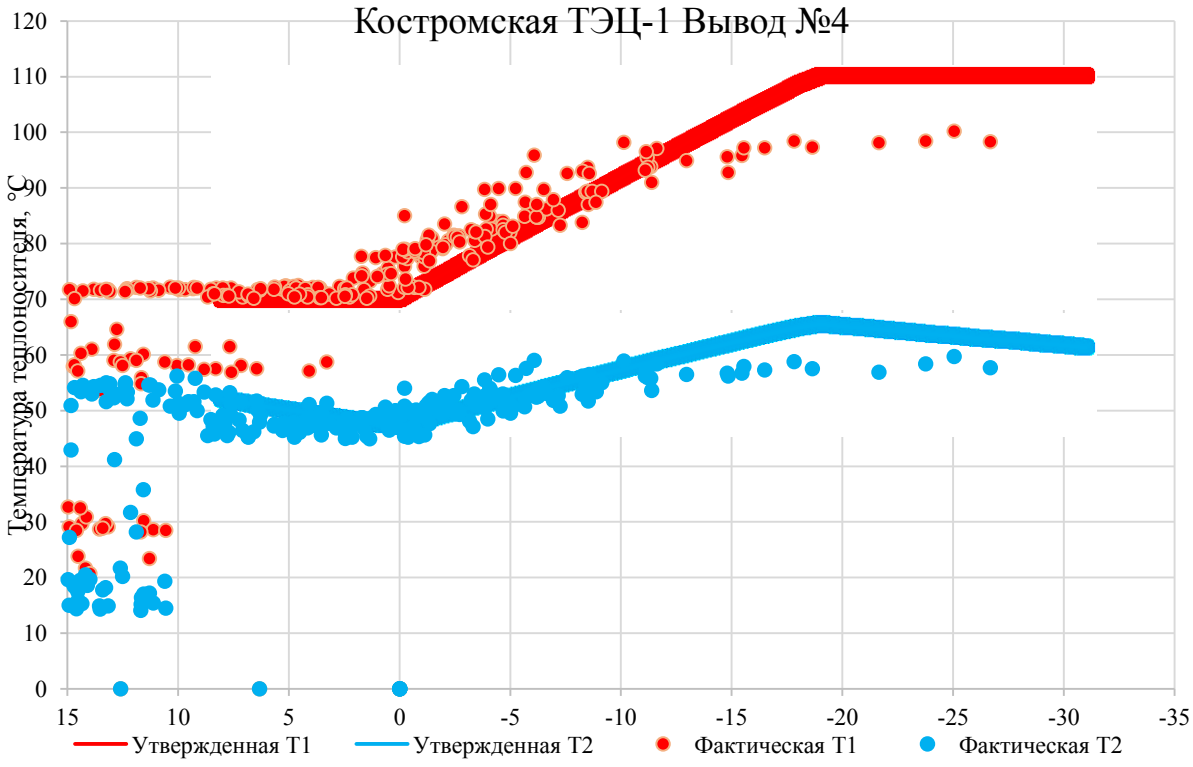


Рисунок 3.6 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков отпуска тепловой энергии от Костромской ТЭЦ-1 Вывод №4 за 2024 г. (по графику ОП 2023-2024 гг.)

3.9. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики

Результаты выполненных гидравлических расчетов систем отопления от источников тепловой энергии города Костромы представлены на схемах и пьезометрических графиках. Участки тепловых сетей, окрашенные в красный цвет, имеют высокие потери напора (от 8 до 25 мм/м), окрашенные в коричневый цвет – недопустимые потери (от 25 мм/м и выше).Участки тепловых сетей голубого и зеленого цвета имеют допустимые удельные гидравлические потери - до 8 мм/м.

С целью приведения систем отопления от источников тепловой энергии в нормативное состояние (выравнивание графика падения напоров в тепловой сети), необходимо провести расстановку дроссельных сужающих устройств

3.10. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за 2020-2024 годы.

Статистика отказов (инцидентов) на тепловых сетях и ее динамика за 2019-2023 гг. по г. Костроме представлены в таблице и на рисунке ниже. Подробный анализ статистики отказов представлен в разделе 9.

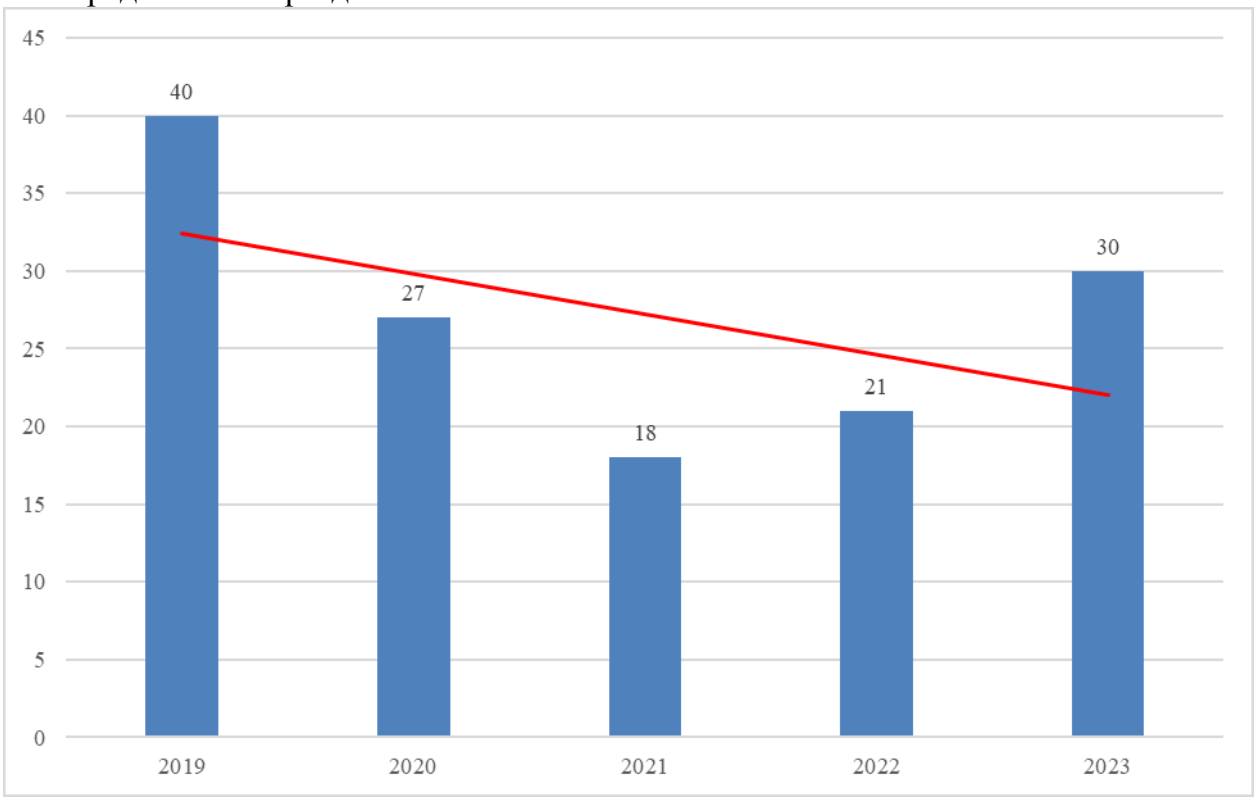


Рисунок 3.7 – Количество повреждений на тепловых сетях по г. Костроме за 2019-2023 годы.

В 2024 году произошло 2206 повреждений на тепловых сетях, в том числе 385 повреждений на сетях ПАО ТГК-2, 330 повреждений на сетях от котельных МУП г. Костромы «Городские сети», 1491 повреждение на распределительных сетях ПАО ТГК-2 и 19 повреждений на сетях от котельной ООО «ГазпромТеплоэнергоИваново».

Таблица 3.14 – Статистика отказов (инцидентов) на тепловых сетях по г. Костроме за 2020-2024 годы.

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в период испытаний, шт.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.				
			2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Костромская ТЭЦ-1	1	16	12	12	8	123	16	12	12	8	52	0	0	0	0	26	0	0	0	0	44
2	Костромская ТЭЦ-2	1	11	6	9	12	230	11	6	9	12	113	0	0	0	0	26	0	0	0	0	91
3	Районная котельная КТЭЦ-2	1	0	0	0	1	0	0	0	0	1	21	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2
4	Котельная улица Береговая, 45	2	0	0	0	0	16	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная улица Боровая, 4	2	0	0	0	0	14	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная улица Водяная, 95а	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	БМК городок Военный 1-й, 12	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная поселок Волжский	2	0	0	0	0	23	0	0	0	0	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная улица Голубкова, 9а	2	0	0	0	2	4	0	0	0	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	2	0	0	0	0	10	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	КНР улица Костромская, 48а	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	2	0	0	0	1	2	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная поселок Новый, 15	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная улица Пастуховская, 37	2	0	0	0	0	61	0	0	0	0	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная улица Почтовая, 9	2	0	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	2	0	0	0	0	4	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная улица Советская, 22а	2	0	0	0	0	6	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная улица Солоница, 5	2	0	0	0	0	7	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	2	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная улица Сутырина, 8	2	0	0	0	0	38	0	0	0	0	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная поселок Учхоза	2	0	0	0	0	6	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная улица Московская, 105	2	0	0	0	0	33	0	0	0	0	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная улица Советская, 122а	2	0	0	0	2	4	0	0	0	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная улица Вокзальная, 56	2	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в период испытаний, шт.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.				
			2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	2	0	0	0	0	18	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная улица Никитская, 47в	2	0	0	0	2	48	0	0	0	2	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная улица Вокзальная, 1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	АИТ улица Бульварная, 6	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	АИТ улица Линейная, 5	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	АИТ проспект Речной, 72	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	АИТ проспект Речной, 145	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	АИТ улица Шарьинская, 45	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	АИТ улица Китицынская, 15	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	АИТ проспект Речной, 143	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная улица Костромская, 99	3	0	0	0	0	7	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	4	0	0	0	0	19	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная Санаторий «Костромской»	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Распределительные сети от источников ПАО ТГК-2						1491					1491										
Итог			**27**	**18**	**21**	**30**	**2174**	**27**	**18**	**21**	**30**	**2007**	**0**	**0**	**0**	**0**	**54**	**0**	**0**	**0**	**0**	**137**

Таблица 3.15 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.6 МУ)

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»				
Костромская ТЭЦ-1				
2020	0,58	10,0	0,00	0,00
2021	0,41	10,0	0,00	0,00
2022	0,29	10,0	0,00	0,00
2023	0,13	16,8	0,00	0,00
2024	2,08	12.0	0,00	5,35
Костромская ТЭЦ-2				
2020	0,10	10,0	0,00	0,00
2021	0,09	10,0	0,00	0,00
2022	0,13	10,0	0,00	0,00
2023	0,08	15,0	0,00	0,00
2024	2,49	12,0	0,00	4,33
Районная котельная РК-2				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	3,32	15,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	2,16
Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»				
2020	0,19	10,0	0,00	0,00
2021	0,15	10,0	0,00	0,00
2022	0,16	10,0	0,00	0,00
2023	0,09	15,6	0,00	0,00
2024	0,706	12,0	0,00	4,48
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"				
Котельная улица Береговая, 45				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	2,36	12	0,00	0,00
Котельная улица Боровая, 4				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	5,47	12	0,00	0,00
Котельная улица Водяная, 95а				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,83	0,0	0,00	0,00
БМК городок Военный 1-й, 12				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	5,35	0,0	0,00	0,00
Котельная поселок Волжский				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	10,07	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Голубкова, 9а				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	2,89	0,0	0,00	0,00
Котельная улица 2-я Загородная, 40а				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	8,07	0,0	0,00	0,00
Котельная шоссе Кинешемское, 72				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	6,61	0,0	0,00	0,00
Котельная шоссе Кинешемское, 86				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
			0,00	0,00
КНР улица Костромская, 48а				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	2,24	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Машиностроителей, 6				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная поселок Новый, 15				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,44	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Пастуховская, 37				

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	10,12	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Почтовая, 9				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	1,23	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	4,3	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Советская, 22а				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	3,63	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Солоница, 5				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	10,39	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Сплавщиков, 4				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Сутырина, 8				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	18,41	0,0	0,00	0,00
Котельная поселка Учхоз				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	5,91	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Шагова, 205 стр.1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Московская, 105				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2024	1,56	12	0,00	0,00
Котельная улица Советская, 122а				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	2,43	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Вокзальная, 56				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Лесная, 27 стр.1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	7,25	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Никитская, 47в				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	7,05	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Вокзальная, 1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
АИТ улица Бульварная, 6				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
АИТ улица Линейная, 5				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	17,54	0,0	0,00	0,00
АИТ проспект Речной, 72				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
АИТ проспект Речной, 145				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
АИТ улица Профсоюзная, 12в				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	м	
АИТ улица Шарьинская, 45				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
АИТ улица Китицынская, 15				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
АИТ проспект Речной, 143				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0		
Котельная Санаторий «Костромской»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	2,54	0,0	0,00	0,00
БМК улица Ленина, 154				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	2,00	0,0	0,00	0,0
Котельная улица Костромская, 99				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	1,13	23,6	0,00	0,00
Итого по ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"				

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	1,56	12	0,00	0,00
Итого по ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Система теплоснабжения г. Костромы				
2020	0,16	10,0	0,00	0,00
2021	0,13	10,0	0,00	0,00
2022	0,14	10,0	0,00	0,00
2023	0,08	15,6	0,00	0,00
2024	1,60	12,0	0,00	0,00

Таблица 3.16 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.7 МУ)

Год актуализации (разработки)	**Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год**	**Среднее время восстановления теплоснабжения, час**	**Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год**	**Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ**
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»				
2020	0,19	10,0	0,00	0,00
2021	0,15	10,0	0,00	0,00
2022	0,16	10,0	0,00	0,00
2023	0,09	15,6	0,00	0,00
2024	0,706	12,0	0,00	0,00
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	1,56	12,0	0,00	0,00
ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Система теплоснабжения г. Костромы				
2020	0,16	10,0	0,00	0,00
2021	0,13	10,0	0,00	0,00
2022	0,14	10,0	0,00	0,00
2023	0,08	15,6	0,00	0,00
2024	1,60	12,0	0,00	0,00

Таблица 3.17 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.8 МУ)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»				
Костромская ТЭЦ-1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Костромская ТЭЦ-2				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Районная котельная РК-2				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"				
Котельная улица Береговая, 45				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	2,36	12,0	0,00	0,00
Котельная улица Боровая, 4				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	5,47	12,0	0,00	0,00
Котельная улица Водяная, 95а				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,83	12,0	0,00	0,00
БМК городок Военный 1-й, 12				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	5,35	12,0	0,00	0,00
Котельная поселок Волжский				

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	10,7	12	0,00	0,00
Котельная улица Голубкова, 9а				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	2,89	12	0,00	0,00
Котельная улица 2-я Загородная, 40а				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	8,07	12	0,00	0,00
Котельная шоссе Кинешемское, 72				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	6,61	12	0,00	0,00
Котельная шоссе Кинешемское, 86				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
КНР улица Костромская, 48а				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	2,24	12	0,00	0,00
Котельная улица Машиностроителей, 6				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная поселок Новый, 15				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,44	12	0,00	0,00
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Пастуховская, 37				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	10,12	12	0,00	0,00
Котельная улица Почтовая, 9				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	1,23	12	0,00	0,00
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	4,3	12	0,00	0,00
Котельная улица Советская, 22а				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	3,63	12	0,00	0,00
Котельная улица Солоница, 5				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	10,39	12	0,00	0,00
Котельная улица Сплавщиков, 4				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Сутырина, 8				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	18,41	12	0,00	0,00
Котельная поселка Учхоз				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	5,91	12	0,00	0,00
Котельная улица Шагова, 205 стр.1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Московская, 105				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	1,56	12	0,00	0,00
Котельная улица Советская, 122а				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	2,43	12	0,00	0,00
Котельная улица Вокзальная, 56				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Лесная, 27 стр.1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	7,25	12	0,00	0,00
Котельная улица Никитская, 47в				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	7,05	12	0,00	0,00
Котельная улица Вокзальная, 1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
АИТ улица Бульварная, 6				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
АИТ улица Линейная, 5				

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
АИТ проспект Речной, 72				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
АИТ проспект Речной, 145				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
АИТ улица Профсоюзная, 12в				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
АИТ улица Шарьинская, 45				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
АИТ улица Китицынская, 15				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
АИТ проспект Речной, 143				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0		
Котельная Санаторий «Костромской»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
БМК улица Ленина, 154				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,0
Котельная улица Костромская, 99				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	1,35	12	0,00	0,00
Итого по ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	3,24	12	0,00	0,00
Итого по ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	4,64	12	0,00	0,00
Система теплоснабжения г. Костромы				
2020	0,16	10,0	0,00	0,00
2021	0,13	10,0	0,00	0,00
2022	0,14	10,0	0,00	0,00
2023	0,08	15,6	0,00	0,00
2024	8,62	12,0	0,00	0,00

Таблица 3.18 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.9 МУ)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	3,24	12	0,00	0,00
ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2024	4,64	12	0,00	0,00
Система теплоснабжения г. Костромы				
2020	0,16	10,0	0,00	0,00
2021	0,13	10,0	0,00	0,00
2022	0,14	10,0	0,00	0,00
2023	0,08	15,6	0,00	0,00
2024	8,62	12,0	0,00	0,00

3.11. Статистика восстановления (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за 2020-2024 годы.

Время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения.

Среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей в отопительный период в зависимости от диаметра трубопровода, представлена в таблице ниже.

Таблица 3.19 – Среднее время восстановлений тепловых сетей

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	до 54

В указанную статистику включены интервалы времени, от момента выявления дефекта по месту и характеру (после проведения работ по вскрытию), отключения участка СПР, заполнения и включения в работу с закрытием аварийной заявки. При оценке данных временных затрат не включались технологические операции по доставке дежурных бригад к месту возможной аварии, оперативные переключения по выявлению участка с повышенным расходом и время согласования проведения раскопок с владельцами смежных объектов инженерной инфраструктуры.

В целом по городу время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам.

Обобщенная статистика восстановлений магистральных и распределительных тепловых сетей ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и котельных г. Костромы за 2019 – 2023 гг. представлена в таблицах раздела 9.

3.12. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Процедуры диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов трубопроводов тепловых сетей в системах теплоснабжения г. Костромы производятся в соответствии с утвержденным графиком.

Диагностика сетей проводится по утверждаемым планам шурфовок. Ежегодно выполняются исследования металла труб тепловых сетей и экспертиза промышленной безопасности сторонними организациями.

По результатам инженерной диагностики составляются и корректируются планы перспективных ремонтов и перекладок тепловых сетей.

Содержание тепловых сетей в работоспособном, технически исправном состоянии осуществляется в соответствии с Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденными приказом Минэнерго от 24.03.2003 № 115, Типовой инструкцией по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения, утвержденной Приказом Госстроя РФ от 13.12.2000 № 285 и Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей.

Ежегодно, при подготовке к отопительному сезону проводятся работы по реконструкции, модернизации, капитальному и текущему ремонту сетей и сооружений на них, производятся гидравлические испытания наружных трубопроводов отопления и внутреннего оборудования ЦТП.

Комплекс проводимых работ включает в себя:

- техническое обслуживание;
- проведение диагностического обследования и анализа повреждаемого оборудования и установление на основании этих данных оптимальных сроков проведения капитальных ремонтов;
- ремонт оборудования, зданий и сооружений;
- своевременное и полное обеспечение эксплуатационных и ремонтных работ необходимыми материалами, запасными частями и оборудованием;
- внедрение прогрессивных форм организации и управления ремонтом, специализации ремонтных работ, комплексной механизации и передовой технологии;
- контроль качества выполняемых работ в процессе ремонта.

3.13. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

1. Процедура ремонтов.

1.1. Ремонт оборудования тепловых сетей производится в соответствии с требованиями Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181-2003).

1.2. Работы по текущему ремонту проводятся ежегодно по окончанию отопительного сезона, график проведения работ уточняется на основании результатов проведения гидравлических испытаний на плотность и прочность.

1.3. Капитальный ремонт проводится в соответствии с утвержденным годовым графиком ремонта. Мероприятия по капитальному ремонту планируются исходя из фактического состояния сетей, на основании анализа технического состояния оборудования по актам осмотра трубопроводов в шурфе (контрольные шурфы), аварийных актов и т.п. Учитывая техническое состояние оборудования тепловых сетей, работы по капитальному ремонту планируются ежегодно.

2. Проведение испытаний тепловых сетей от ПАО «ТГК-2» (гидравлических, температурных, на тепловые потери).

2.1. Гидравлические испытания на плотность и прочность от ТЭЦ-1,2 проводятся в межотопительный период дважды:

- по окончании отопительного сезона;
- после проведения ремонтов;

От Районной котельной №2 испытания проводятся 1 раз ввиду малого количества дефектов. После проведения ремонтных работ по устранению дефектов отремонтированные участки подвергаются испытаниям отдельно каждый.

Параметры:

- тепловые сети от ТЭЦ-1 – давление 17,5 кгс/см²; температура воды 5-40°С; время выдерживания 10 минут;
- тепловые сети от ТЭЦ-2 - давление 16,0 кгс/см²; температура воды 5-40°С; время выдерживания 10 минут;
- тепловые сети от РК-2 - давление 18,0 кгс/см²; температура воды 5-40°С; время выдерживания 10 минут.

Испытания проводятся по отдельным магистралям согласно утвержденной программы.

2.2. Испытания тепловых сетей на максимальную температуру планируется проводить

с периодичностью 1 раз в 5 лет. Последние испытания проводились:

- в системе теплоснабжения от ТЭЦ-1 –в 2021году;
- в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2 –в 2020 году;
- в системе теплоснабжения от РК-2 – в 2021 году.

Режим испытаний определяется утвержденной программой – давление в трубопроводах тепловой сети, скорость подъема температуры теплоносителя, максимальная температура в подающем трубопроводе, время выдерживания максимального температурного режима.

Испытания проводились на температуру,с учетом температурного графика. Испытания проводятся в соответствии с «Методическими указаниями по испытанию тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя» (РД 153-34.1-20.329-2001).

2.3. Испытания на гидравлические потери проводятся в соответствии с требованиями ПТЭ 1 раз в 5 лет. Последние испытания проведены в 2021 году на тепловых сетях от ТЭЦ-2 и в 2023 году на тепловых сетях от ТЭЦ-1 и РК-2. Режим испытаний на гидравлические потери определяется утвержденной программой, разработанной в соответствии с требованиями «Методических указаний по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери» (РД 34.20.519-97). Испытания проводятся на 3-х режимах: статическом и двух динамических. Результаты испытаний используются для гидравлических расчетов.

2.4. Испытания на тепловые потери проводятся с периодичностью 1 раз в 5 лет. Режим испытаний рассчитывается после выбора испытываемого участка тепловой сети и отражается в программах испытаний (рабочей и технической). Испытания проводятся согласно «Методическим указаниям по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях (РД 34.09.255-97). Последние испытания проводились:

- в системе теплоснабжения от ТЭЦ-1 –в 2023году;
- в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2 –в 2021 году;

- в системе теплоснабжения от РК-2 – в 2023 году.

3. Проведение испытаний тепловых сетей МУП г. Костромы «Городские сети».

3.1. Гидравлические испытания на плотность и прочность проводятся в межотопительный период согласно утвержденной программы.

3.2. Испытания тепловых сетей на максимальную температуру планируется проводитьс периодичностью 1 раз в 5 лет.

Режим испытаний определяется утвержденной программой – давление в трубопроводах тепловой сети, скорость подъема температуры теплоносителя, максимальная температура в подающем трубопроводе, время выдерживания максимального температурного режима.

Испытания проводятся в соответствии с «Методическими указаниями по испытанию тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя» (РД 153-34.1-20.329-2001).

3.3. Испытания на гидравлические потери проводятся в соответствии с требованиями ПТЭ 1 раз в 5 лет. Режим испытаний на гидравлические потери определяется утвержденной программой, разработанной в соответствии с требованиями «Методических указаний по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери» (РД 34.20.519-97).

3.4. Испытания на тепловые потери планируется проводить с периодичностью 1 раз в 5 лет. Режим испытаний рассчитывается после выбора испытываемого участка тепловой сети и отражается в программах испытаний (рабочей и технической). Испытания проводятся согласно «Методическим указаниям по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях (РД 34.09.255-97)

4. Проведение испытаний тепловых сетей ООО «Современные технологии теплоснабжения».

4.1. Гидравлические испытания на плотность и прочность проводятся в межотопительный период согласно графику испытаний 2 раза в год.

4.2. Испытания тепловых сетей на максимальную температуру планируется проводитьс периодичностью 1 раз в 5 лет.

Режим испытаний определяется утвержденной программой – давление в трубопроводах тепловой сети, скорость подъема температуры теплоносителя, максимальная температура в подающем трубопроводе, время выдерживания максимального температурного режима.

Испытания проводятся в соответствии с «Методическими указаниями по испытанию тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя» (РД 153-34.1-20.329-2001).

4.3. Испытания на гидравлические потери проводятся в соответствии с требованиями ПТЭ 1 раз в 5 лет. Режим испытаний на гидравлические потери определяется утвержденной программой, разработанной в соответствии с требованиями «Методических указаний по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери» (РД 34.20.519-97).

4.4. Испытания на тепловые потери планируется проводить с периодичностью 1 раз в 5 лет. Режим испытаний рассчитывается после выбора испытываемого участка тепловой сети и отражается в программах испытаний (рабочей и технической). Испытания проводятся согласно «Методическим указаниям по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях (РД 34.09.255-97)

Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей филиала ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской» и ИП Румянцева С.В. не представлены

3.14. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Технологические потери при передаче тепловой энергии складывается из технически обоснованных значений нормативных энергетических характеристик по следующим показателям работы оборудования тепловых сетей и систем теплоснабжения:

- потери и затраты теплоносителя;
- потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции, а также с потерями и затратами теплоносителей;
- расход электроэнергии на передачу тепловой энергии.

Нормативные энергетические характеристики тепловых сетей и нормативы технологических потерь, при передаче тепловой энергии, применяются при проведении объективного анализа работы теплосетевого оборудования, в том числе при выполнении энергетических обследований тепловых сетей и систем теплоснабжения, планировании и определении тарифов на отпускаемую потребителям тепловую энергию и платы за услуги по ее передаче, а также обосновании в договорах теплоснабжения (на пользование тепловой энергией), на оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, показателей качества тепловой энергии и режимов теплопотребления, при коммерческом учете тепловой энергии.

Утвержденные на 2019-2023 гг. нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях представлены в таблице в разделе3.15

Величина нормативных потерь тепловой энергии для систем теплоснабжения от ведомственных котельных преимущественно не утверждается. Кроме того, организациями, осуществляющими эксплуатацию ведомственных котельных, зачастую не производится формирование и анализ тепловых балансов, в том числе не ведется учет потерь тепловой энергии в тепловых сетях

3.15. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Оценка тепловых потерь в тепловых сетях источников централизованного теплоснабжения проводилась на основании данных, предоставленных теплоснабжающими организациями, и разработанных энергетических характеристик тепловых сетей по показателю «тепловые потери».

Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «ТГК-2», ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети», а также по остальным ЕТО представлены в таблицах 3.20 – 3.22.

Таблица 3.20 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зон действия источников тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО, Гкал (П12.2 МУ)

Год	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					
2020	150,372	154,988	305,360	474,616	30,3%
2021	152,328	151,085	303,413	613,406	38,3%
2022	192,806	144,8110	337,6169	712,2517	32,50%
2023	193,003	169,9090	362,9120	607,749	30,00%
2024	190,296	-	190,296	385,641	21,90%
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
Котельная улица Береговая, 45					
2020	0,000	8,261	8,261	8,261	25,6%
2021	0,000	4,005	4,005	4,005	12,4%
2022	0,000	3,983	3,983	3,983	19,0%
2023	0,000	6,464	6,464	10,574	40,0%
2024	0,000	3,927	3,927	10,093	38,7%
Котельная улица Боровая, 4					
2020	0,000	7,910	7,910	7,910	22,8%
2021	0,000	2,199	2,199	2,199	6,8%
2022	0,000	2,213	2,213	2,213	9,9%
2023	0,000	4,343	4,343	6,714	25,6%
2024	0,000	2,115	2,115	7,016	27,0%
Котельная улица Водяная, 95а					
2020	0,000	0,906	0,906	0,906	20,8%
2021	0,000	0,499	0,499	0,499	10,6%
2022	0,000	0,456	0,456	0,456	11,2%
2023	0,000	0,341	0,341	0,444	12,2%
2024	0,000	0,451	0,451	0,468	13,0%
БМК городок Военный 1-й, 12					
2020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2023	0,000	0,113	0,113	0,120	9,7%
2024	0,000	0,111	0,111	0,078	6,3%
Котельная поселок Волжский					
2020	0,000	2,897	2,897	2,897	29,1%
2021	0,000	2,011	2,011	2,011	19,4%
2022	0,000	2,039	2,039	2,039	33,0%
2023	0,000	2,685	2,685	4,392	53,2%
2024	0,000	8,821	8,821	11,004	66,3%
Котельная улица Голубкова, 9а					
2020	0,000	3,034	3,034	3,034	17,6%
2021	0,000	1,096	1,096	1,096	6,3%
2022	0,000	1,073	1,073	1,073	9,4%
2023	0,000	2,020	2,020	3,450	24,8%
2024	0,000	1,081	1,081	3,874	27,3%
Котельная улица 2-я Загородная, 40а					
2020	0,000	1,237	1,237	1,237	25,8%
2021	0,000	0,567	0,567	0,567	11,0%
2022	0,000	0,569	0,569	0,569	12,1%
2023	0,000	0,209	0,209	0,264	6,3%
2024	0,000	0,567	0,567	0,523	11,9%
Котельная шоссе Кинешемское, 72					
2020	0,000	0,634	0,634	0,634	26,9%
2021	0,000	0,201	0,201	0,201	8,9%
2022	0,000	0,204	0,204	0,204	8,2%

Год	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2023	0,000	0,085	0,085	0,018	0,7%
2024	0,000	0,190	0,190	0,082	3,2%
Котельная шоссе Кинешемское, 86					
2020	0,000	0,553	0,553	0,553	18,3%
2021	0,000	0,184	0,184	0,184	6,2%
2022	0,000	0,192	0,192	0,192	8,2%
2023	0,000	0,162	0,162	0,134	5,4%
2024	0,000	0,192	0,192	0,201	7,5%
КНР улица Костромская, 48а					
2020	0,000	0,008	0,008	0,008	5,7%
2021	0,000	0,008	0,008	0,008	4,4%
2022	0,000	0,008	0,008	0,008	4,9%
2023	0,000	0,012	0,012	0,016	9,6%
2024	0,000	0,008	0,008	0,010	6,6%
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1					
2020	0,000	0,990	0,990	0,990	8,9%
2021	0,000	0,886	0,886	0,886	7,0%
2022	0,000	0,874	0,874	0,874	8,3%
2023	0,000	1,932	1,932	2,793	24,4%
2024	0,000	0,817	0,917	2,704	25,2%
Котельная улица Машиностроителей, 6					
2020	0,000	0,540	0,540	0,540	11,9%
2021	0,000	0,398	0,398	0,398	7,7%
2022	0,000	0,396	0,396	0,396	9,9%
2023	0,000	0,197	0,197	0,805	20,2%
2024	0,000	0,312	0,312	0,676	17,3%
Котельная поселок Новый, 15					
2020	0,000	3,131	3,131	3,131	21,3%
2021	0,000	2,066	2,066	2,066	13,4%
2022	0,000	2,098	2,098	2,098	15,5%
2023	0,000	1,749	1,749	2,155	17,6%
2024	0,000	2,120	2,120	1,587	13,0%
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1					
2020	0,000	-0,029	-0,029	-0,029	-13,8%
2021	0,000	0,023	0,023	0,023	7,5%
2022	0,000	0,023	0,023	0,023	4,5%
2023	0,000	0,019	0,019	0,075	12,8%
2024	0,000	0,023	0,023	0,037	6,2%
Котельная улица Пастуховская, 37					
2020	0,000	9,179	9,179	9,179	18,3%
2021	0,000	5,269	5,269	5,269	9,4%
2022	0,000	5,175	5,175	5,175	13,6%
2023	0,000	10,286	10,286	14,102	31,4%
2024	0,000	5,338	5,338	16,204	34,8
Котельная улица Почтовая, 9					
2020	0,000	2,762	2,762	2,762	16,0%
2021	0,000	1,035	1,035	1,035	5,5%
2022	0,000	1,024	1,024	1,024	7,4%
2023	0,000	0,834	0,834	0,202	1,6%
2024	0,000	0,998	0,998	0,272	2,1%
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1					
2020	0,000	0,448	0,448	0,448	16,0%
2021	0,000	0,453	0,453	0,453	13,2%
2022	0,000	0,453	0,453	0,453	17,7%
2023	0,000	0,194	0,194	0,417	16,2%
2024	0,000	0,454	0,454	0,585	22,8%
Котельная улица Советская, 22а					
2020	0,000	1,149	1,149	1,149	32,0%

Год	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2021	0,000	0,675	0,675	0,675	19,1%
2022	0,000	0,675	0,675	0,675	21,3%
2023	0,000	0,238	0,238	0,237	9,6%
2024	0,000	0,606	0,606	0,492	18,3%
Котельная улица Солоница, 5					
2020	0,000	0,786	0,786	0,786	25,3%
2021	0,000	0,295	0,295	0,295	9,6%
2022	0,000	0,228	0,228	0,228	8,0%
2023	0,000	0,119	0,119	0,113	4,6%
2024	0,000	0,228	0,228	0,198	7,7%
Котельная улица Сплавщиков, 4					
2020	0,000	0,411	0,411	0,411	27,8%
2021	0,000	0,142	0,142	0,142	9,5%
2022	0,000	0,142	0,142	0,142	10,0%
2023	0,000	0,086	0,086	0,078	6,6%
2024	0,000	0,149	0,149	0,107	9,2%
Котельная улица Сутырина, 8					
2020	0,000	7,921	7,921	7,921	24,6%
2021	0,000	1,622	1,622	1,622	5,8%
2022	0,000	1,579	1,579	1,579	8,3%
2023	0,000	4,533	4,533	6,582	28,4%
2024	0,000	1,439	1,439	6,011	26,9%
Котельная поселок Учхоза					
2020	0,000	1,962	1,962	1,962	56,2%
2021	0,000	0,881	0,881	0,881	32,9%
2022	0,000	0,864	0,864	0,864	31,9%
2023	0,000	0,338	0,338	0,251	13,4%
2024	0,000	0,855	0,855	0,390	19,8%
Котельная улица Шагова, 205 стр.1					
2020	0,000	3,324	3,324	3,324	19,2%
2021	0,000	0,966	0,966	0,966	5,6%
2022	0,000	0,968	0,968	0,968	7,3%
2023	0,000	3,032	3,032	4,701	29,0%
2024	0,000	0,926	0,926	4,453	28,3%
Котельная улица Московская, 105					
2020	14,888	6,915	21,803	21,803	14,9%
2021	6,310	2,931	9,241	9,241	5,9%
2022	19,740	9,169	28,909	9,477	7,9%
2023	16,543	7,684	24,227	31,141	22,9%
2024	16,543	14,058	30,601	29,826	22,4%
Котельная улица Советская, 122а					
2020	0,000	1,072	1,072	1,072	11,8%
2021	0,000	0,833	0,833	0,833	8,0%
2022	0,000	0,835	0,835	0,835	8,7%
2023	0,000	0,612	0,612	0,629	7,4%
2024	0,000	0,805	0,805	0,833	9,6%
Котельная улица Вокзальная, 56					
2020	0,000	0,299	0,299	0,299	31,6%
2021	0,000	0,173	0,173	0,173	21,2%
2022	0,000	0,149	0,149	0,149	27,5%
2023	0,000	0,117	0,117	0,188	33,3%
2024	0,000	0,098	0,098	0,091	18,8%
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка					
2020	0,000	0,156	0,156	0,156	19,0%
2021	0,000	0,086	0,086	0,086	11,2%
2022	0,000	0,090	0,090	0,090	15,6%
2023	0,000	0,114	0,114	0,194	28,1%
2024	0,000	0,090	0,090	0,215	32,9%

Год	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка					
2020	0,000	0,067	0,067	0,067	17,1%
2021	0,000	0,087	0,087	0,087	20,7%
2022	0,000	0,088	0,088	0,096	24,2%
2023	0,000	0,088	0,088	0,068	18,8%
2024	0,000	0,088	0,088	0,044	8,9%
Котельная улица Лесная, 27 стр.1					
2020	0,000	1,505	1,505	1,505	22,6%
2021	0,000	1,126	1,126	1,126	11,9%
2022	0,000	1,032	1,032	1,032	13,2%
2023	0,000	0,378	0,378	1,869	24,0%
2024	0,000	0,974	0,974	2,269	28,7
Котельная улица Никитская, 47в					
2020	0,000	2,792	2,792	2,792	2,9%
2021	0,000	1,273	1,273	1,273	1,5%
2022	0,000	5,552	5,552	5,552	7,1%
2023	0,000	9,107	9,107	23,260	27,5%
2024	0,000	10,229	10,229	19,045	24,0%
Котельная улица Вокзальная, 1					
2020	0,000	0,648	0,648	0,648	49,3%
2021	0,000	0,792	0,792	0,792	51,0%
2022	0,000	-0,523	-0,523	-0,523	-77,4%
2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
АИТ улица Бульварная, 6					
2020	0,000	0,005	0,005	0,005	2,8%
2021	0,000	0,015	0,015	0,015	2,8%
2022	0,000	0,015	0,015	0,015	2,8%
2023	0,000	0,017	0,017	0,017	2,8%
2024	0,000	0,015	0,015	0,010	2,0%
АИТ улица Линейная, 5					
2020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2021	0,000	0,019	0,019	0,019	9,7%
2022	0,000	0,019	0,019	0,019	4,7%
2023	0,000	0,017	0,017	0,036	7,6%
2024	0,000	0,028	0,028	0,012	2,2%
АИТ проспект Речной, 72					
2020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2021	0,000	0,002	0,002	0,002	2,8%
2022	0,000	0,004	0,004	0,004	2,8%
2023	0,000	0,003	0,003	0,003	2,8%
2024	0,000	0,003	0,003	0,003	2,7%
АИТ проспект Речной, 145					
2020	0,000	0,003	0,003	0,003	1,9%
2021	0,000	0,003	0,003	0,003	1,9%
2022	0,000	0,006	0,006	0,006	2,3%
2023	0,000	0,014	0,014	0,014	5,9%
2024	0,000	0,007	0,007	0,007	2,1%
АИТ улица Профсоюзная, 12в					
2020	0,000	0,005	0,005	0,005	1,1%
2021	0,000	0,005	0,005	0,005	1,1%
2022	0,000	0,007	0,007	0,007	0,9%
2023	0,000	0,024	0,024	0,024	2,6%
2024	0,000	0,023	0,23	0,023	2,2%
АИТ улица Шарьинская, 45					
2020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%

Год	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2023	0,000	0,023	0,023	0,023	2,8%
2024	0,000	0,024	0,24	0,023	2,4%
АИТ улица Китицынская, 15					
2020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2023	0,000	0,011	0,011	0,011	1,4%
2024	0,000	0,009	0,009	0,011	1,7%
АИТ проспект Речной, 145					
2020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2023	0,000	0,025	0,025	0,025	4,1%
2024	0,000	0,007	0,007	0,007	2,1%
Котельная Санаторий «Костромской»					
2020	0,000	0,755	0,755	0,755	21,3%
2021	0,000	0,815	0,815	0,815	19,2%
2022	0,000	0,813	0,813	0,813	33,5%
2023	0,000	1,052	1,052	1,052	41,2%
2024	0,000				
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1					
2020	0,000	0,618	0,618	0,618	20,0%
2021	0,000	0,722	0,722	0,722	23,3%
2022	0,000	0,910	0,910	0,910	27,9%
2023	0,000	0,815	0,815	0,815	25,0%
2024	0,000	0,314	0,314	0,345	12,8%
БМК улица Ленина, 154					
2020	0,000	0,000	0,000	0,409	25,0%
2021	0,000	0,409	0,409	0,409	25,0%
2022	0,000	0,415	0,415	0,415	25,0%
2023	0,000	0,347	0,347	0,347	25,0%
2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
Котельная улица Костромская, 99					
2020	0,000	1,961	1,961	1,961	8,1%
2021	0,000	2,974	2,974	2,974	10,8%
2022	0,000	3,592	3,592	1,374	8,8%
2023	0,000	1,959	1,959	1,959	12,6%
2024	0,000	4,033	4,033	8,307	37,1%
Итого по ЕТО №2					
2020	14,888	72,855	87,742	88,151	16,3%
2021	6,310	34,774	41,084	41,084	7,4%
2022	19,740	43,815	63,556	43,940	10,3%
2023	16,543	60,336	76,879	118,217	24,8%
2024	16,543	166,65	183,193	144,420	27,8%
ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					
БМК микрорайон Черноречье, 20а					
2020	0,000	2,095	2,095	2,095	10,1%
2021	0,000	2,325	2,325	2,325	9,2%
2022	0,000	2,321	2,321	-0,873	-4,4%
2023	0,000	1,884	1,884	2,037	9,6%
2024	0,000	0,651	0,651	0,680	3,1%
Итого по г. Костроме					
2020	165,259	231,899	397,159	566,824	26,3%
2021	158,638	191,159	349,797	659,790	29,9%
2022	173,917	199,246	373,163	650,110	32,8%
2023	137,184	176,948	314,132	688,404	29,3%
2024	206,839	167,301	374,14	530,741	23,05%

Таблица 3.21 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО, тыс. Гкал (П12.3 МУ)

Год	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					
2020	150,372	154,988	305,360	474,616	30,3%
2021	152,328	151,085	303,413	613,406	38,3%
2022	192,806	144,8110	337,6169	712,2517	32,50%
2023	193,003	169,9090	362,9120	607,749	30,00%
2024	190,296	-	190,296	385,641	21,90%
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
2020	14,888	72,855	87,742	88,151	16,3%
2021	6,310	34,774	41,084	41,084	7,4%
2022	19,740	43,815	63,556	43,940	10,3%
2023	16,543	60,336	76,879	118,217	24,8%
2024	16,543	166,65	183,193	144,420	27,8%
ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					
2020	0,000	2,095	2,095	2,095	10,1%
2021	0,000	2,325	2,325	2,325	9,2%
2022	0,000	2,321	2,321	-0,873	-4,4%
2023	0,000	1,884	1,884	2,037	9,6%
2024	0,000	0,651	0,651	0,680	3,1%
Итого по г. Костроме					
2020	165,259	231,899	397,159	566,824	26,3%
2021	158,638	191,159	349,797	659,790	29,9%
2022	173,917	199,246	373,163	650,110	32,8%
2023	137,184	176,948	314,132	688,404	29,3%
2024	206,839	167,301	374,14	530,741	23,05%

Динамика изменения плановых показателей потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО г. Костромы представлены в таблице 3.22.

Таблица 3.22 – Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО (П12.5 МУ)

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»				
2020	17,37	6,93	0,00105	0,00000
2021	20,02	7,28	0,00064	0,00000
2022	16,90	7,58	0,00072	0,00000
2023	18,22	6,33	0,00069	0,00000
2024	33,147	3,854	0,003	0,00077
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"				
2020	22,27	6,21	0,00000	0,00000
2021	21,93	6,23	0,00000	0,00000

2022	22,34	8,29	0,00000	0,00000
2023	23,13	7,59	0,00006	0,00000
2024	0,556	0,00	0,00006	0,00000
ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»				
2020	0,00	0,00	0,00000	0,00000
2021	0,00	0,00	0,00000	0,00000
2022	0,00	0,00	0,00000	0,00000
2023	0,00	0,00	0,00000	0,00000
2024	0,00	0,00	0,00000	0,00000

3.16. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют

3.17. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

В тепловом пункте здания присоединение системы водяного отопления к централизованным тепловым сетям может осуществляться по зависимой или независимой схемам. При зависимой схеме присоединения теплоноситель централизованных тепловых сетей используется непосредственно в системе отопления.

При независимой схеме присоединения применяется теплообменник, разделяющий теплоносители системы отопления и тепловых сетей. Приоритетной является зависимая схема, как наиболее дешевая и простая в монтаже и эксплуатации. Независимая схема присоединения используется при недостаточном или высоком для эксплуатируемой системы отопления гидростатическом давлении на вводе тепловой сети в тепловой пункт здания.

Зависимая схема присоединения может быть непосредственной или с применением узла смешения (для подсоединения к тепловым сетям, расчетные температурные параметры которых выше параметров системы отопления).

Оптимальным является вариант схемы присоединения, при которой обеспечивается непосредственная обратная связь между пользователем тепловой энергии и теплопроизводителем при регулировании производства теплоты. Однако такое прямое присоединение возможно только при использовании низкотемпературных тепловых сетей с постоянными в течение года параметрами теплоносителя, например, 80-60°С, и только для двухтрубных систем отопления с радиаторными дросселирующими термостатами. Тепловые сети в данном случае реагируют на изменение спроса потребителя в теплоте через датчики перепада давления на вводах, с помощью которых электронными регуляторами изменяется подача сетевых насосов тепловых сетей (количественное регулирование).

Схема с водоструйным элеватором, который сочетает в себе функции смесителя и циркуляционного насоса, но с низким КПД. Данная схема широко применяется для нерегулируемых систем отопления, так как является простой и надежной в эксплуатации, не нуждается в электроэнергии.

В практике автоматизации и переоборудования тепловых узлов имело место использование схемы с установкой клапана перед элеватором. Такой подход является неверным, так как при дросселировании потока клапаном резко падают насосные качества элеватора. Поэтому разработчики обычно дополнительно устанавливают в эту схему насос и обратный клапан, для которых элеватор становится только помехой. Поэтому такие

тепловые схемы применялись и без элеватора.При наличии достаточного для работы элеватора перепада давления на вводе хорошие характеристики имеет узел смешения в виде регулируемого водоструйного элеватора, в котором с помощью сервомотора изменяется сечение сопла элеватора.

Применяются также схема с использованием трехходового клапана, данная схемаотличается значительно более широким диапазоном коэффициента смешения по сравнению со схемой в которой используется насос и обратный клапан, но без элеватора. Подмешивающий насос используется при наличии достаточного для работы системы отопления перепада давления на вводе тепловых сетей. В противном случае устанавливается циркуляционный насос.

Смесительные узлы с использованием гидравлического разделителя и четырехходового клапана применяются в основном при присоединении к местным тепловым сетям от ведомственной, индивидуальной или т.п. котельной. Такой способ присоединения благоприятен для устойчивой работы котлов, особенно при использовании котлов на твердом топливе. Применяются разделители вертикальные соосные, вертикальные со сдвигом подсоединенных к нему трубопроводов отопления относительно трубопроводов тепловых сетей, а также горизонтальные. Конструкция гидравлического разделителя проста и представляет собой трубу круглого или прямоугольного сечения, площадь поперечного сечения которой примерно в 10...20 раз больше суммарного поперечного сечения подсоединяемых к ней 4-х трубопроводов.

При независимой схеме присоединения применяются скоростные теплообменники различного типа: гладкотрубные, спиральнотрубные, пластинчатые (как правило, одноходовые разборные или полуразборные).

Для потребителей тепловой энергии расположенных в городе Кострома характерно зависимое элеваторное и зависимое непосредственное присоединение,

Типовые схемы присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям приведены в «Методике осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя». Утверждена приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 17 марта 2014 г. N 99/пр.

3.18. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям приведены ниже в таблицах 3.23 – 3.24.

Таблица 3.23 – Количество установленных приборов учета тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Население		Прочие (отдельно стоящие)	
		Количество установленных у потребителей приборов коммерческого учета, шт.	% установленных у потребителей приборов коммерческого учета от общего количества потребителей	Количество установленных у потребителей приборов коммерческого учета, шт.	% установленных у потребителей приборов коммерческого учета от общего количества потребителей
1	Котельная ш. Кинешемское, 86	1	100	3	100
2	Котельная ш. Кинешемское, 72	0	0	0	0
3	Котельная ул. Сутырина, 8	22	88	3	100
4	Котельная ул. Советская, 122а	15	68,18	2	12,5
5	Котельная ул. Шагова, 205,	10	100	2	100

	стр. 1				
6	Котельная ул. Советская, 22	3	30	3	60
7	Котельная ул. Лесная, 27 стр. 1	4	23,53	5	83,33
8	Котельная ул. Пастуховская, 37	21	39,62	30	88,23
9	Котельная ул. Партизанская, 37 стр. 1	0	-	1	100
10	Котельная п. Новый, 15	9	100	11	84,61
11	Котельная ул. Боровая, 4	19	90,47	8	80
12	Котельная ул. Сплавщиков, 4, стр. 1	0	0	3	75
13	Котельная ул. Водяная, 95а	0	0	1	100
14	Котельная ул. Солоница, 5	2	16,66	1	100
15	Котельная ул. Просвещения, 22, стр. 1	0		0	
16	Котельная п. Учхоза Костромской	0	0	2	50
17	Котельная ул. Загородная 2-я, 40	2	13,3	1	33,3
18	Котельная ул. Вокзальная, 1, стр. 1	0	-	4	100
19	Котельная ул. Беленогова, Юрия, 18	0	-	10	100
20	Котельная ул. Машиностроителей, 5 стр. 1	10	100	3	100
21	Котельная ул. Машиностроителей, 6	2	100	3	100
22	Котельная ул. Московская, 105	62	89,85	34	77,27
23	Котельная ул. Костромская, 99	10	58,8	20	57,14
24	Котельная ул. Голубкова, 9а	17	100	3	100
25	Котельная ул. Почтовая, 9	25	92,59	6	66,66
26	Котельная ул. Береговая, 45а	10	18,18	4	57
27	Котельная пос. Волжский	1	5	1	1
28	Котельная Военный городок - 1, 10	0	0	0	0
29	Котельная ул. Вокзальная, 56	1	50	1	1
30	Котельная ул. Костромская, 48а	0	-	1	100
31	Котельная пр-д Строительный, 6	0	0	0	-
32	ЦТП пр-д Строительный, 3б	3	7,69	6	75
33	ЦТП Запрудня,19	2	13,33	1	50
34	Котельная ул. Никитская, 47в	40	67	10	83,33
35	Котельная ул. Санаторий «Костромской	2	11	0	0
36	Котельная ул. Костромская, 99	13	38	33	63
	Итого	306	52,7	216	43,3

Таблица 3.24 – Количество установленных приборов учета тепловой энергии

Наименование источника тепловой энергии	Количество установленных у потребителей приборов коммерческого учета, шт.	% установленных у потребителей приборов коммерческого учета от общего количества потребителей
Котельная м/р-н Черноречье, 20а	35	92,11
Костромская ТЭЦ-1	773	57,5

Костромская ТЭЦ-2	992	82,3
Районная котельная РК-2	96	75,6
котельные МУП «Городские сети»	522	48,4

3.19. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

В 2024году диспетчеризация режимов теплосетей от источников тепловой энергии:

1) ПАО «ТГК-2» осуществляется оперативным персоналом энергоисточников с использованием данных по параметрам теплосети на выходных коллекторах теплоисточников и внутристанционных параметров теплогенерирующего оборудования с контролем мгновенных параметров по температуре давлению и расходу теплоносителя, подпитке теплосети, а также накопительных архивов учета отпуска тепловой энергии.

Информация, необходимая для соответствующего анализа работы диспетчерских служб, другими теплоснабжающими организациями города Костромы не представлена.

Согласно полученным данным от ресурсоснабжающих организаций, оперативно-диспетчерская служба в городе отсутствует, диспетчеризация осуществляется оперативным персоналом источников тепловой энергии, которые напрямую взаимодействуют с аварийно-восстановительными службами при возникновении и ликвидации аварий на источниках теплоснабжения, тепловых сетях и системах теплопотребления потребителей

3.20. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

По данным, полученным от ПАО «ТГК-2», имеется три подкачивающих насосных станции (далее ПНС): ПНС-1 (ул. Индустриальная, 13а), ПНС-2 (ул. Петра Щербины, 6), ПНС-3 (ул. Деминская, 3). ПНС обслуживаются в отопительный период сменным оперативным персоналом - машинистами насосных установок 3 разряда, в смене 1 человек.

Насосы оборудованы схемой АВР (аварийный ввод резерва).

При повышении давления во всасывающем коллекторе происходит автоматическое включение насоса, стоящего на «АВР». Отключение насоса, включившегося по «АВР», производится вручную ключом управления.

При повышении давления сверх установленных допустимых значений происходит срабатывание гидрозатвора, являющегося средством защиты от повышения давления в обратном трубопроводе тепловой сети.

Также насосы оборудованы защитой от понижения давления в обратном трубопроводе тепловой сети. В качестве первичного датчика используется ЭКМ (электроконтактный манометр).

На ЦТПМУП г. Костромы «Городские сети» и ИТП установлены следующие системы автоматического регулирования:

Таблица 3.25 – системы автоматического регулирования на ЦТП и ИТП

№ п/п	ЦТП	ТИП регулятора	Исп. м-зм	Таймер	Состояние
1	2-я Дорожная, 3	ТРМ-12		Механич.	удовлетворительное
2	Беговая, 31Б	ТРМ-12			удовлетворительное
3	Беговая, 57(стр.1)	ТРМ-12		Механич.	удовлетворительное
4	Береговая, 45а	Теплур, Рител			удовлетворительное
5	Давыдовский 2, 7А	ТРМ-12			удовлетворительное
6	Давыдовский-1, 12А	ТРМ-12			удовлетворительное
7	Давыдовский-1, 24	ТРМ-12			удовлетворительное

№ п/п	ЦТП	ТИП регулятора	Исп. м-зм	Таймер	Состояние
8	Давыдовский-1, 4А	ТРМ-12			удовлетворительное
9	Запрудня,19	Danfoss	модуль		удовлетворительное
10	Индустриальная,53(стр.1)	Луч			удовлетворительное
11	Калиновская, 25 А	ТРМ-12		Электронный	удовлетворительное
12	Катушечная, 56(стр.1)	ТРМ-12		Механич.	удовлетворительное
13	Кинешемское ш., 26А	ТРМ-12			удовлетворительное
14	Кирпичный пр., 3(стр.1)	ТРМ-12			удовлетворительное
15	Козуева, 66	ТРМ-12		Механич.	удовлетворительное
16	Коммунальная, 30	ТРМ-12		Механич.	удовлетворительное
17	Юбилейный,21А	ТРМ			удовлетворительное
18	Юбилейный,5Б	ТРМ			удовлетворительное
19	Никитская, 52	ТРМ-12			удовлетворительное
20	Никитская, 60(стр.1)	ТРМ-12			удовлетворительное
21	Новоселов, 11(стр.1)	ТРМ-12			удовлетворительное
22	Новоселов, 19А	ТРМ-12			удовлетворительное
23	Новый Быт, 2	ТРМ-12			удовлетворительное
24	Овражная, 20	ТРМ-12			удовлетворительное
25	Паново, 8А	Теплур			удовлетворительное
26	Паново, 18стр1	Рител			удовлетворительное
27	Паново, 28Б	Рител			удовлетворительное
28	Паново, 30А	Рител			удовлетворительное
29	пл. Мира, 2(стр.1)	ТРМ-12		Механич.	удовлетворительное
30	пр. Мира, 8/6	Луч			удовлетворительное
31	Профсоюзная, 25/2(стр.1)	ТРМ-12			удовлетворительное
32	Профсоюзная, 26(стр.1)	ТРМ-12			удовлетворительное
33	Профсоюзная, 34	ТРМ-12		Механич.	удовлетворительное
34	Профсоюзная, 38(стр.1)	ТРМ-12		Электронный	удовлетворительное
35	Пушкина, 1Б	ТРМ-12		Электронный	удовлетворительное
36	Пушкина, 43	ТРМ-12		Электронный	удовлетворительное
37	Рабочий пр-т,34А	Рител			удовлетворительное
38	Советская, 77	ТРМ-12			удовлетворительное
39	Строительный пр-д,3Б	Danfoss	модуль		удовлетворительное
40	Сусанина, 37	ТРМ-12			удовлетворительное
41	Сусанина, 50(стр.1)	ТРМ-12			удовлетворительное
42	Сусанина, 54/17(стр.1)	ТРМ-12			удовлетворительное
43	Ткачей,6	Самсон	Механич.		удовлетворительное
44	Фестивальная, 28(стр.1)	ТРМ-12		Электронный	удовлетворительное
45	Юбилейный, 18А	ТРМ-12			удовлетворительное
46	Южная, 9(стр.1)	ТРМ-12			удовлетворительное
47	Якиманиха, 3 стр.1	ТРМ-12		Механич.	удовлетворительное
48	Якиманиха, 8А	ТРМ-12		Механич.	удовлетворительное
49	Ярославская,37В	Самсон	Механич.		удовлетворительное

По данным, полученным от ООО «КостромаТеплоРемонт», ООО «Газпром теплоэнергоИваново» «Костромской» центральных тепловых пунктов и насосных станций, принадлежащих предприятию, нет.

3.21. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

По данным полученным от ПАО «ТГК-2» на магистральных тепловых сетях от КТЭЦ-2 на территориях ПНС-1, ПНС-2, ПНС-3 установлены гидрозатворы. Кроме того, с

целью защиты тепловых сетей от районной котельной №2 (ул. Ярославская, 39а) имеется схема сброса сетевой воды из контура (коллектора обратной сетевой воды в бак запаса химочищенной воды).

По данным, полученным от МУП г. Костромы «Городские сети», на котельных предприятия установлены предохранительные клапана.

По данным, полученным от ООО "КостромаТеплоРемонт", защиты тепловых сетей от превышения давления нет.

3.22. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Согласно Федеральному закону от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей.

Выявленные бесхозяйные тепловые сети в городе Костроме, а также реквизиты нормативно-правовых актов, определяющих организацию, осуществляющую содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей, представлены в таблице 3.26.

Таблица 3.26 – Реестр бесхозяйных тепловых сетей по городскому округу город Кострома

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (мм), протяженность трассы (м)
1	2	3
Постановление Администрации города Костромы от 15 июня 2023 года № 1038, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ООО «КостромаТеплоРемонт»		
1	Тепловая сеть от точки 2 до точки 7 в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 99	2Ду=150, протяженность - 120,0
2	Тепловая сеть от точки 2 до точки 24 в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 99	2Ду=150, протяженность - 106,7
3	Тепловая сеть от точки 24 до точки 8 в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 99	2Ду=150, протяженность - 99
4	Тепловая сеть от точки 8 до ввода в здание по адресуулица Костромская, дом 99	2Ду=100, протяженность - 11,7
5	Тепловая сеть от точки 8 до точки А: участок тепловой сети от точки 8 до точки 5 в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 99; участок тепловой сети от точки 5 до точки А в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 99	2Ду=150, протяженность - 33,3 2Ду=65, протяженность - 26,7
6	Тепловая сеть от точки А до здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99	2Ду=65, протяженность - 21,5 2Ду=50,

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (мм), протяженность трассы (м)
1	2	3
		протяженность - 1,5
7	Тепловая сеть от точки 24 до здания по адресу улица Костромская, дом 99	2Ду=80, протяженность - 28,7
8	Тепловая сеть от точки 10 до точки 14: участок тепловой сети от точки 10 до точки 12 в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 99; участок тепловой сети от точки 12 до точки 13 в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 99; участок тепловой сети от точки 13 до точки 14 в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 99	2Ду=200, протяженность - 87,5 2Ду=200, протяженность - 23,7 2Ду=200, протяженность - 42,8
9	Тепловая сеть от точки 16 до здания гаража, местоположение: улица Костромская, дом 99 (литер Н)	2Ду=50, протяженность - 35,5
10	Тепловая сеть от точки 10 до точки 19 в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 99	2Ду=150, протяженность - 161,6
11	Тепловая сеть от точки 19 до точки 17 в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 99	2Ду=150, протяженность - 53,5
12	Тепловая сеть от точки 17 до точки 16 в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 99	2Ду=150, протяженность - 159,1
13	Тепловая сеть от точки 19 до склада в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 97: участок тепловой сети от точки 19 до точки 20 в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 97; участок тепловой сети от точки 20 до точки 21 в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 97; участок тепловой сети от точки 21 до склада в районе здания по адресу: улица Костромская, дом 97	2Ду=70, протяженность - 2 2Ду=70, протяженность - 43,5 2Ду=70, протяженность - 4,0
Постановление Администрации города Костромы от 15 июня 2023 года № 1038, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
14	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: улица Сутырина, дом 22	17,2
15	Тепловая сеть от СК-1а в районе здания, расположенного по адресу: улица Спасокукоцкого, дом 45б до здания, , расположенного по адресу: улица Спасокукоцкого, дом 45б	14,0
16	Транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: улица Депутатская, дом 22	6
17	Тепловая сеть по гаражу в районе дома, расположенного по адресу: бульвар Петрковский, дом 40	30
18	Транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: проезд Глазковский, дом 14	58
19	Тепловая сеть от ТК – 12 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Мичуринцев, дом 2	9
20	Транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: микрорайон Давыдовский–3, дом 4	15
21	Тепловая сеть от многоквартирного дома, распложенного по	6

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (мм), протяженность трассы (м)
1	2	3
	адресумикрорайонДавыдовский–3, дом 4 до многоквартирного дома, распложенного по адресу: микрорайон Давыдовский–3, дом 6	
22	Подземная тепловая сеть от многоквартирного дома, расположенного по адресу: проезд Березовый, дом 27 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: проезд Студенческий, дом 29/14	24
23	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: микрорайон Давыдовский–3, дом 28	55,5
24	Тепловая сеть - транзит по зданию, расположенного по адресу: улица 1 Мая, д. 24	24
25	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: улица Никитская, дом 54	17
26	улица Пятницкая, дом 31/1	12
27	Тепловая сеть от СК6 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: проезд Чернореченский, дом 39	37
28	Тепловая сеть - транзит по зданию, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лагерная, дом 17	13
29	Тепловая сеть от здания, расположенного по адресу: улица Лагерная, дом 13б до ТК51	34
30	Тепловая сеть - транзит по зданию, расположенного по адресу: улица Совхозная, дом 25	13
31	Тепловая сеть от ТК16В до ТК42 по улице Суслова	16
32	Тепловая сеть от ТК 42 до ТК43 по улице Суслова	44
33	Тепловая сеть от ТК 42 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Суслова, дом 13	11
34	Тепловая сеть от ТК 42 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Суслова, дом 11	43
35	Сеть горячего водоснабжения от ТК51 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Лагерная, дом 15	10
36	Тепловая сеть - транзит по многоквартирного дому, расположенному по адресу: улица Никитская, дом 62а	20
37	Тепловая сеть от многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Смирнова Юрия, дом 63 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Смирнова Юрия, дом 65	15
38	Тепловая сеть от ТК-2 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Сусанина Ивана, дом 25	80
39	Тепловая сеть - транзит по многоквартирного дому, расположенному по адресу: микрорайон Юбилейный, дом 26	50
40	Тепловая сеть - транзит по многоквартирного дому, расположенному по адресу: микрорайон Юбилейный, дом 28	50
41	Сеть горячего водоснабжения – от центрального теплового пункта в районе дома 34а по улице Профсоюзной, до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Профсоюзная, дом 34, транзит по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Профсоюзная, дом 34 сеть горячего водоснабжения от многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Профсоюзная, дом 34 до ТК-7	85
42	Сеть горячего водоснабжения от многоквартирного дома, расположенному по адресу: улица Профсоюзная, дом 32 до многоквартирного дома, расположенному по адресу: улица Профсоюзная, дом 32а	6
43	Сеть горячего водоснабжения от ТК-7 до многоквартирного дома, расположенному по адресу: улица Профсоюзная, дом 32	3
44	Сеть горячего водоснабжения транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: улица Профсоюзная, дом 32	85
45	Тепловая сеть в квартале 136 - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: проспект Мира, дом 95	40

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (мм), протяженность трассы (м)
1	2	3
46	Тепловая сеть в квартале 63 от СК-5а до многоквартирного дома, расположенного по адрес: улица Борьбы, дом 58	5
47	Тепловая сеть в квартале 142 от СК 19 до здания, расположенного по адресу: проспект Мира, дом 106	51
48	Тепловая сеть от ТК 6 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Профсоюзная, дом 26а	180
49	Тепловая сеть от СК-19 до здания вивария, расположенного по адресу: Российская проспект Мира, дом 114	5
50	Тепловая сеть от СК-18 до здания в районе гаража по проспекту Мира, дом 114	15
51	Тепловая сеть в квартале 142 - транзит по зданию, расположенного по адресу: улица Боевая, дом 32	70
52	Тепловая сеть от точки 4 у здания котельной, имеющее местоположение: Костромская область, улица Войкова, дом 44 транзитом по подвалу здания бани до наружной стены здания бани, имеющее местоположение: Костромская область, улица Никитская, дом 27	90
53	Тепловая сеть от точки А до здания, расположенного по адресу: Российская улица Самоковская, дом 7а	15
54	Тепловая сеть в квартале 21 от СК-2 до здания, расположенного по адресу: улица Ленина, дом 20	37
55	Тепловая сеть в квартале 42 от СК-6 до здания, расположенного по адресу: улица Островского, дом 38	30
56	Тепловая сеть в квартале 135 от здания, расположенного по адресу: Российская улица Ленина, дом 78а до здания прачечной по улице Ленина	18
57	Тепловая сеть в квартале 140 от СК-17 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: проспект Мира, дом 117	11
58	Тепловая сеть в квартале 142а от СК2-6а до здания в районе многоквартирного дома, расположенного по адресу: проспект Мира, дом 116	120
59	Тепловая сеть в квартале 142а от СК-1 до СК-2а в районе многоквартирного дома, расположенного по адресу: проспект Мира, дом 116	12
60	Тепловая сеть от врезки в надземную сеть до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Нижняя Дебря, дом 41б через ТК-1а, ТК-1, ТК-2, ТК-3	145
61	Теплова сеть от ТК-56 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Шагова, дом 197а	5
62	микрорайона Юбилейный, дом 19	12
63	Тепловая сеть - транзит по многоквартирного дома, расположенного по адресу: микрорайона Юбилейный, дом 21	12
64	Тепловая сеть от СК-1 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Юных пионеров, дом 33	10
65	Тепловая сеть с сетью горячего водоснабжения - транзит по зданию, расположенного по адресу: улица Спасокукоцкого, дом 29/62 (корпусу 3 ОГБУЗ «Костромская областная больница), в сторону СК-1	25
66	Тепловая сеть от СК6 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ерохова, дом 2	20
67	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: улица Ерохова, дом 2	22
68	Тепловая сеть от многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Ерохова, дом 2 до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 98	37
69	Тепловая сеть от СК-3 до СК-2 в районе многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Ерохова, дом 10а	33
70	Сеть горячего водоснабжения - транзит по многоквартирному дому,	30

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (мм), протяженность трассы (м)
1	2	3
	расположенному по адресу: микрорайон Якиманиха, дом 15	
71	Тепловая сеть от камеры в районе дома, расположенного по адресу: улица Борьбы, дом 32 до камеры в районе здания, расположенного по адресу: улица Терешковой, дом 47 (от СК-2 через СК-3а, СК-3 до СК-4)	154
72	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: проспект Текстильщиков, дом 94	103
73	Тепловая сеть от СК-8 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Маршала Новикова, дом 1/48	13
74	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: улица Проселочная, дом 36	35
75	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: улица Крупской, дом 23а	50
76	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: улица Почтовая, дом 6	40
77	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: улица Крупской, дом 25	50
78	Сеть горячего водоснабжения от точки 42б до ТК-43 в районе многоквартирного дома, расположенному по адресу: бульвар Петрковского, дом 40	11,5
79	Тепловая сеть от узла трубопровода (УТ-1) до многоквартирного дома по адресу: микрорайон Давыдовский-2, дом 59	25
80	Сеть горячего водоснабжения от центрального теплового пункта, расположенного в районе здания по адресу: улица Пушкина, дом 43/102 до многоквартирного дома по адресу: улица Комбинатовская, дом 3	25
81	Тепловая сеть от смотровой камеры (СК-2), расположенной в районе дома по адресу: улица Малышковская, дом 55в до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Малышковская, дом 55в	66,0
82	Тепловая сеть (транзит), расположенная многоквартирном доме по адресу: улица Островского, дом 48	64,0
Постановление Администрации города Костромы от 15 июня 2023 года № 1038, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
83	Тепловая сеть от К60 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Рабочая 5-я, дом 51	25
84	Тепловая сеть от тепловой камеры (К-18) до смотровой камеры (СК-8), расположенных в районе здания по адресу: улица Маршала Новикова, дом 1/48	39,0
85	Тепловая сеть от смотровой камеры (СК-8) до смотровой камеры (СК-9), расположенных в районе здания по адресу: улица Маршала Новикова, дом 1/48	41,0
86	Тепловая сеть от смотровой камеры (СК-9), расположенной в районе здания по адресу: улица Маршала Новикова, дом 1/48 до смотровой камеры (СК-1), расположенной в районе здания по адресу: улица Ленина, дом 50	33,0
87	Тепловая сеть от смотровой камеры (СК-1), расположенной в районе здания по адресу: улица Ленина, дом 50 до здания по адресу: улица Ленина, дом 50	11,0
Постановление Администрации города Костромы от 08 октября 2018 года № 2248, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
88	Тепловая сеть от неподвижной опоры № 17 (Н. О. 17) второго вывода магистральной тепловой сети ТЭЦ - 1 до зданий, расположенных по адресам: улица Ткачей, дом 5; улица Ткачей, дом 5в; улица Ткачей, дом 7; улица Коммунаров, дом 22; улица Коммунаров, дом 24: от неподвижной опоры № 17 (Н. О. 17) второго вывода магистральной тепловой сети ТЭЦ – 1 до точки 1 в районе объекта, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:475 по адресу: улица Ткачей, дом 7;	489,0 113,0

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (мм), протяженность трассы (м)
1	2	3
	от точки 1 в районе объекта, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:475 по адресу: улица Ткачей, дом 7, до точки 2 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:12, по адресу улица Ткачей, дом 7; от точки 2 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:12, по адресу: улица Ткачей, дом 7 до точки 3 в районе здания по адресу: улица Коммунаров, дом 24; от точки 3 в районе здания по адресу: улица Коммунаров, дом 24, до точки 4 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: улица Ткачей, дом 5; от точки 4 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: улица Ткачей, дом 5, до точки 5 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:7 по адресу: улица Коммунаров, дом 22; от точки 5 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:7 по адресу: улица Коммунаров, дом 22, до узла учета, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:115 по адресу: улица Ткачей, дом 5; от узла учета, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:115 по адресу: улица Ткачей, дом 5, до здания (корпус 1) расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: улица Ткачей, дом 5; от узла учета расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:115 по адресу: улица Ткачей, дом 5, до здания (корпус 2) расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: улица Ткачей, дом 5;	1 14,0 43,0 15,0 60,0 30,0 50,0 16,0
89	от точки 4 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу улица Ткачей, дом 5, до здания по адресу: улица Ткачей, дом 5в; от точки 2 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:12, по адресу: улица Ткачей, дом 7 до здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:12, по адресу: улица Ткачей, дом 7; от точки 5 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:7 по адресу: улица Коммунаров, дом 22, до здания по адресу: улица Коммунаров, дом 22; от точки 3 в районе здания по адресу: улица Коммунаров, дом 24, до здания по адресу: улица Коммунаров, дом 24 от точки 4 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: улица Ткачей, дом 5, до здания расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: улица Ткачей, дом 5.	10,0 12,0 23,0 2,0 1,0
Постановление Администрации города Костромы от 13 октября 2017 года № 2731, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
90	Тепловая сеть от тепловой камеры 6ТК-8-2Б до узла теплового УТ-2 в микрорайоне Давыдовский-3	187,6
91	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 в микрорайоне Давыдовский-3 до стены многоквартирного дома по адресу: микрорайон Давыдовский-3, дом 15	176,5
92	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 в микрорайоне Давыдовский-3 до стены многоквартирного дома по адресу: микрорайоне Давыдовский-3, дом 9 (1)	21,6
93	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 в микрорайоне Давыдовский-3 до стены многоквартирного дома по адресу: микрорайоне Давыдовский-3, дом 9 (2)	39,2
Постановление Администрации города Костромы от 01 декабря 2016 года № 3237, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
94	Тепловая сеть от тепловой камеры от К-14в до многоквартирного дома по адресу:	17,0

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (мм), протяженность трассы (м)
1	2	3
	улица Ленина, дом 19а	
95	Тепловая сеть от тепловой камеры от К-14в до многоквартирного дома по адресу: улица Ленина, дом 25	19,0
Постановление Администрации города Костромы от 25 апреля 2017 года № 1298, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
96	Тепловая сеть от тепловой камеры от К-42 до тепловой камеры К-129 по улице Князева, расположенной в районе дома по адресу: улица Князева, дом 15 и дома по адресу: переулок Сенной, дом 1/17	70,0
Постановление Администрации города Костромы от 17 ноября 2017 года № 3004, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
97	Тепловая сеть от камеры К-113 до камеры К-114 по адресу: переулок Кадыевский	25,0
Постановление Администрации города Костромы от 25 июля 2019 года № 1284, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
98	Тепловая сеть от тепловой камеры 29-6 (1-ТК-29-6) до тепловой камеры 29-6а (1-ТК-29-6а), расположенных в районе дома по адресу: улица Волжская, дом 22	58,0
Постановление Администрации города Костромы от 30 июля 2019 года № 1312, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
99	Тепловая сеть, расположенная в здании по адресу: улица Ленина, дом 2 (транзит от выходных задвижек элеваторного узла здания по адресу: улица Ленина, дом 4)	18,0
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 24 ноября 2023 года № 01-17/473, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
100	Тепловая сеть - транзит по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу микрорайон Давыдовский-3, дом 3	94,85
101	Тепловая сеть - транзит по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: микрорайон Давыдовский-3, дом 3а	14,8
102	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:040216:1022, имеющая местоположениеулица Островского, к дому 46	73,0
103	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 127	80,6
104	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: улица Рабочая 5-я , дом 4	58,2
105	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: улица Рабочая 5-я , дом 6	78,9
106	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: улица «Северной правды», дом 33	109,15
107	Тепловая сеть – от врезки в помещении мастерских ОГБПОУ «костромской автотранспортный колледж» до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Симановского, дом 35	26,4
108	Тепловая сеть – к многоквартирному дому, расположенного по адресу: улица Профсоюзная, дом 13, корпус 1	84,1
109	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:040644:2515, имеющая местоположение: улица Кузнецкая, дом 10	22,0
110	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:040642:5227, имеющая местоположение: Никитская улица, к дому 116	91,0
111	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:070112:454, имеющая местоположениеулица Энергетиков, к дому 3	94,0
112	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:040635:2139, имеющая местоположение: улица Свердлова, к дому 127	71,0
113	Тепловая сеть к многоквартирному дому, расположенному по адресу: микрорайон Давыдовский-2, дом 5; сеть горячего водоснабжения к многоквартирному дому, расположенному по	5,0 6,5

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (мм), протяженность трассы (м)
1	2	3
	адресу: микрорайон Давыдовский-2, дом 5	
114	Сеть горячего водоснабжения с кадастровым номером 44:27:040409:737, имеющая местоположение: улица Маяковского, к дому № 2/1	12,0
115	Сеть горячего водоснабжения от котельной, расположенной по адресу: улица Вокзальная, дом 56 до точки 1 в районе котельной, расположенной по адресу: улица Вокзальная, дом 56	17,2
116	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:070707:1306, имеющая местоположение: улица Профсоюзная, к домам 16а, 18, 18а	209,0
117	Тепловая сеть от тепловой камеры СК-6 до здания детского сада № 74, расположенного по адресуулица Никитская, дом 130а	53,0
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 24 ноября 2023 года № 01-17/473, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
118	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:070104:4641, имеющая местоположение: шоссе Кинешемское, дом 4	37,0
119	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:070209:1882, имеющая местоположение: улица Индустриальная, к дому 22а	115,0
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 11 декабря 2023 года № 01-17/509, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
1	Тепловая сеть -транзит по помещению бывшей котельной, расположенной по адресу: улица Советская, дом 77	25,2
2	Сеть горячего водоснабжения от тепловой камеры ТК-4 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: микрорайон Черноречье, дом 4	5,8
3	Тепловая сеть - от тепловой камеры ТК-4 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Бульварная, дом 31	55,0
4	Тепловая сеть - от тепловой камеры ТК-2 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Бульварная, дом 23 корпус 1 (ввод 1)	26,0
5	Тепловая сеть - от тепловой камеры ТК-б до многоквартирного дома, расположенного по адресу:улица Бульварная, дом 23 корпус 2 (ввод 2)	7,5
6	Тепловая Сеть - от тепловой камеры ТК-3 до многоквартирного дома, расположенного по адресу:, улица Бульварная, дом 25	6,5
7	Тепловая сеть к многоквартирному дому, расположенному по адресуулица «Северной правды», дом 31	9,54
8	Тепловая сеть - от смотровой камеры СК-1 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Советская, Дом 41/1	14,0
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 07 февраля 2024 года № 01-17/16, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
1	Тепловая сеть - транзит по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Титова, дом 13	26,1
1	Тепловая сеть - транзит по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: микрорайон Давыдовский-3, дом 5 (в сторону дома 7 микрорайон Давыдовсквгй-3)	56,85
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 16 февраля 2024 года № 01-17/24, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
1	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-12 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: микрорайон Давыдовский-2, дом 63	38,0
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 15 апреля 2024 года № 01-17/54, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
1	Тепловая сеть от точки врезки до здания, расположенного по адресу: улица Войкова, дом 44	60,3

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (мм), протяженность трассы (м)
1	2	3
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 07 июня 2024 года № 01-17/86, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
1	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: улица Советская, дом 111б (от стены фундамента многоквартирного дома 111а по улице Советской до точки В)	15,2
2	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: улица Советская, дом 111а (от точки 1 до стены фундамента многоквартирного дома 111б по улице Советской)	0,9
3	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-8 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Дорожная 2-я, дом 14	10,45
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 03 сентября 2024 года № 01-17/132, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
1	Тепловая сеть - транзит по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: улица Никитская, дом 58 в сторону многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 56	31,0
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 03 декабря 2024 года № 01-17/342, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
1	Тепловая сеть на территории города Костромы между зданиями, расположенными по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица 2-я Волжская, 7а/1 и улица Льняная, 4	93,0 (в однотрубном исполнении)
2	Тепловая сеть от тепловой камеры СК-5 до здания хозяйственного блока детского сада, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Березовая роща, 19	22,5
3	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-45 до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица бульвар Петрковского, 24	15,4
4	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-2 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Индустриальная, дом 24а	25,0
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 03 декабря 2024 года № 01-17/342, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
1	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-1 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Индустриальная, дом 20	34,5

3.23. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Энергетические характеристики тепловых сетей г. Костромы не разрабатывались. Энергетические характеристики тепловых сетей разрабатываются на 5 лет в соответствии с СО 153-34.20.523(3)-2003 «Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «Тепловые потери».

4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Описание изменений в зонах действия источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменение зон теплоснабжения за 2024 г. связано с подключением новых потребителей, источник теплоснабжения которых определен базовым проектом. Как правило, потребители тепловой энергии, введенные в эксплуатацию в 2024 г., расположены в границах существующих кварталов – уплотнительная застройка.

4.2. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории городского округа.

Костромская ТЭЦ-1

Рисунок 4.1 – Зона действия Костромской ТЭЦ-1

Костромская ТЭЦ-2

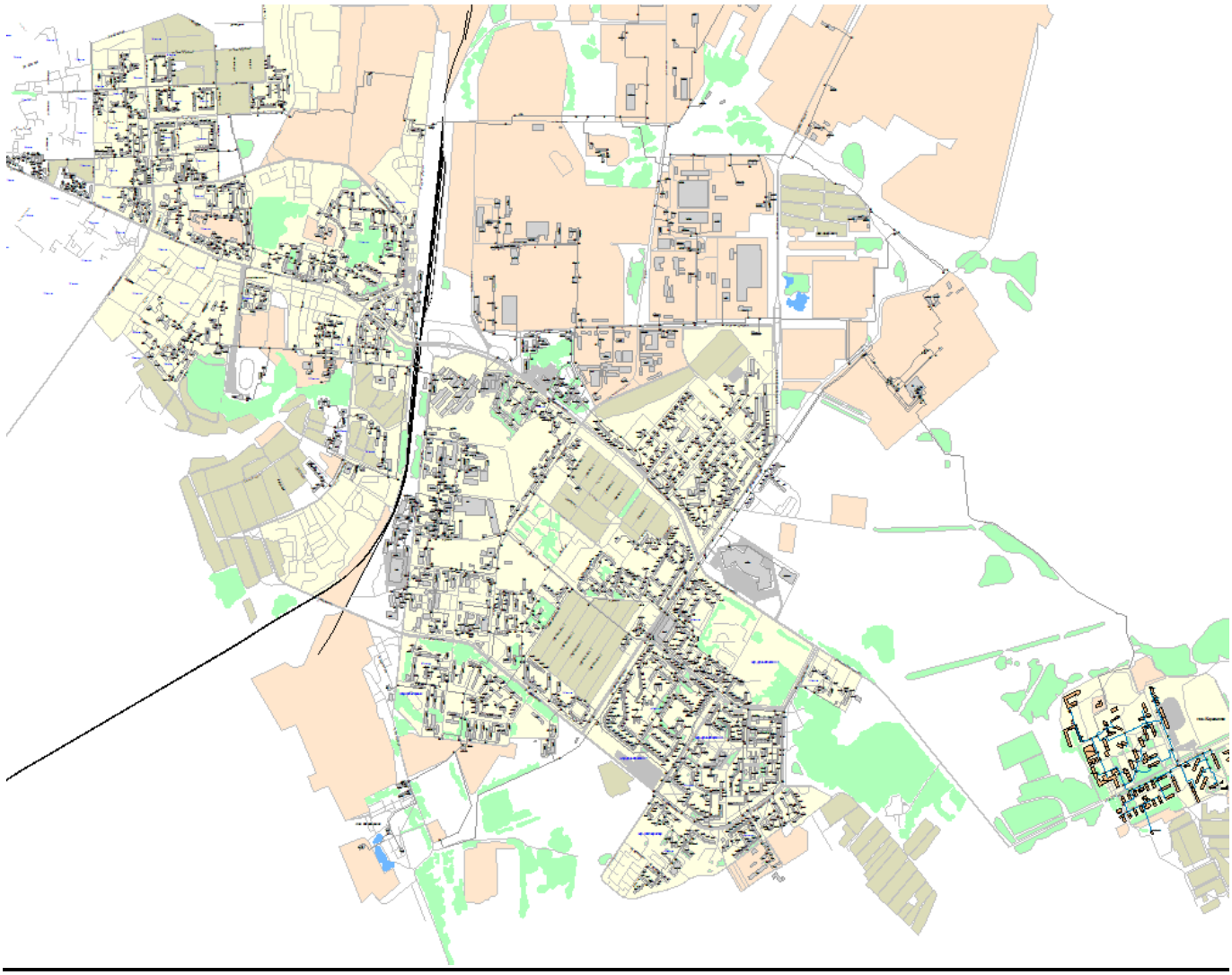


Рисунок 4.2 – Зона действия Костромской ТЭЦ-2

Районная котельная РК-2

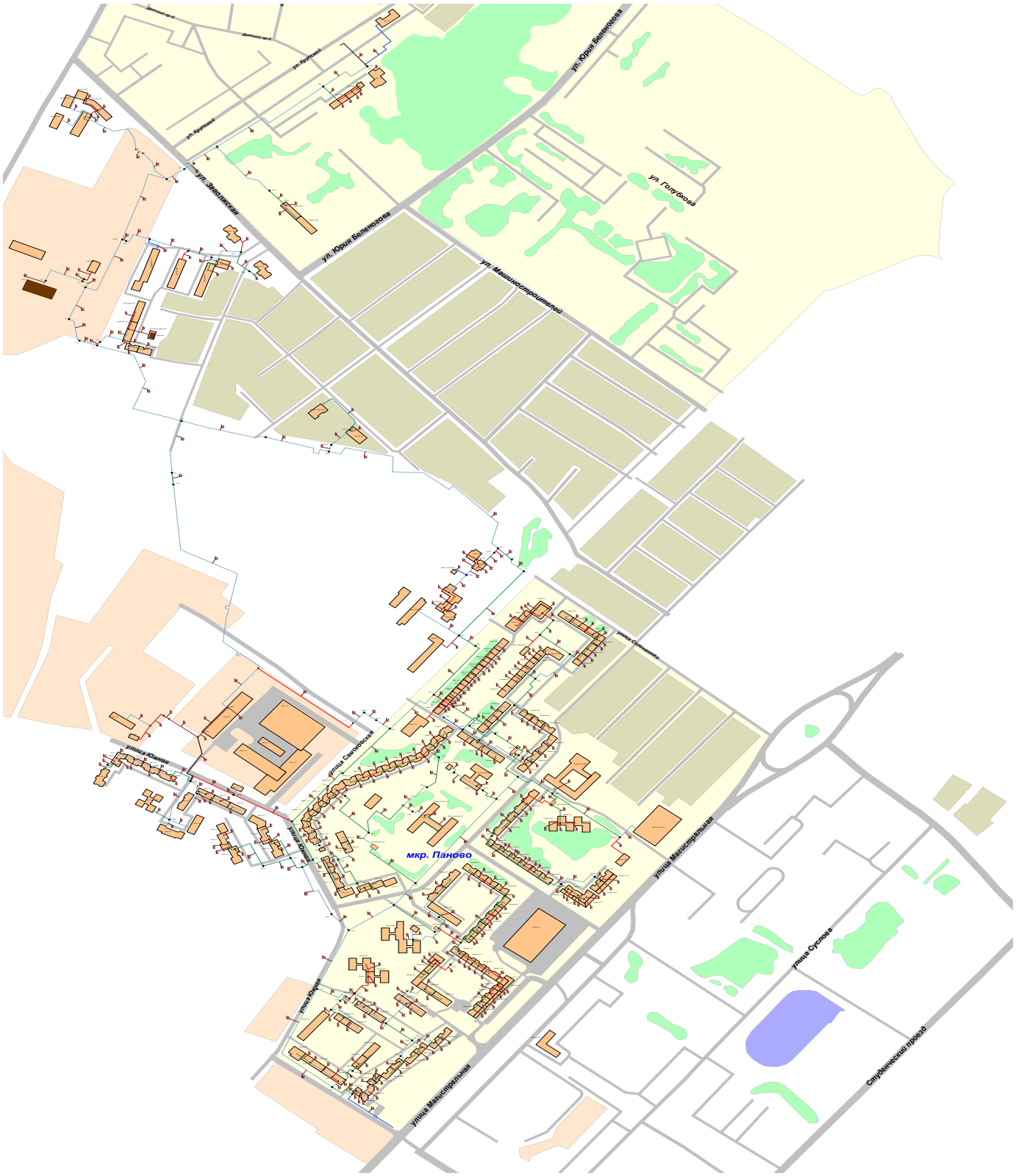


Рисунок 4.3 – Зона действия Районной котельной КТЭЦ-2

Котельная улица Беленогова Юрия, дом 18/1

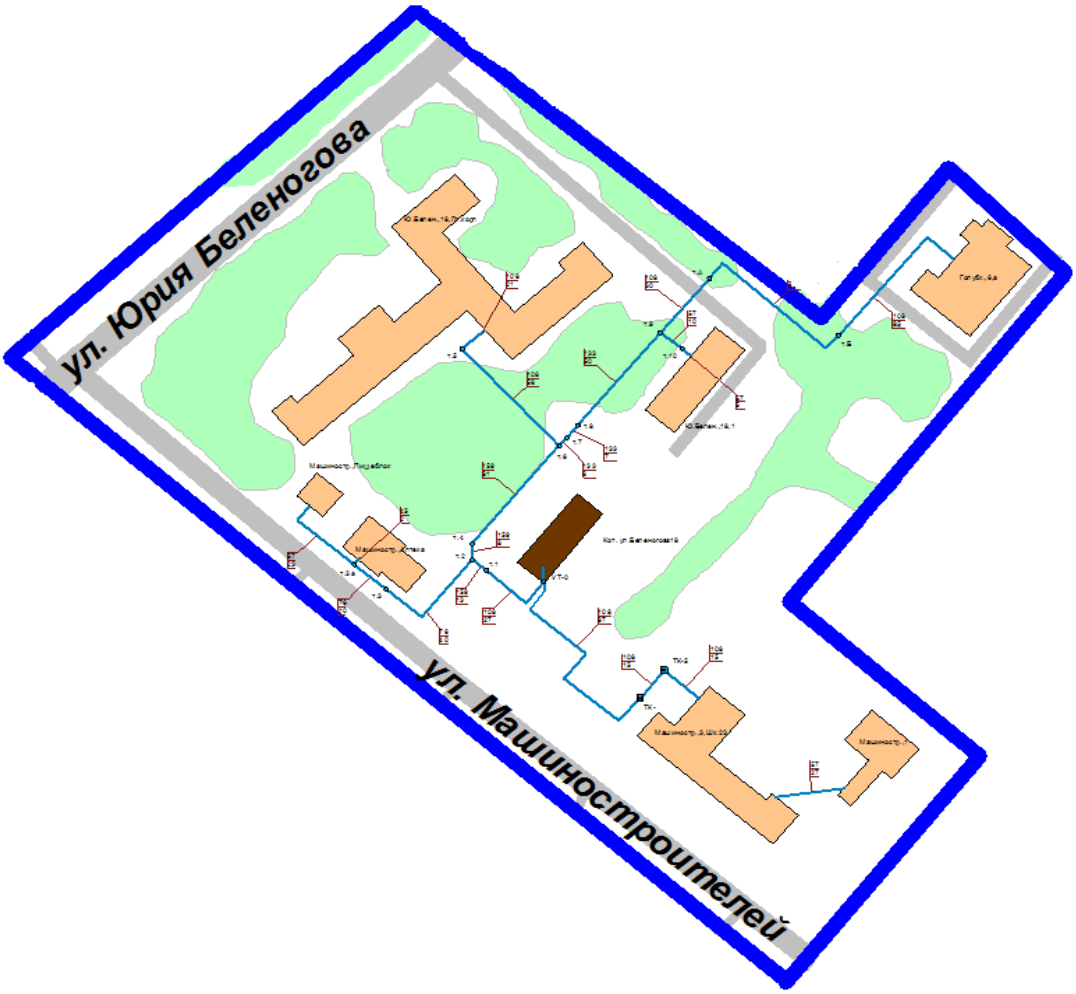


Рисунок 4.4 – Зона действия котельной улица Беленогова Юрия, дом 18/1

Котельная улица Береговая, 45

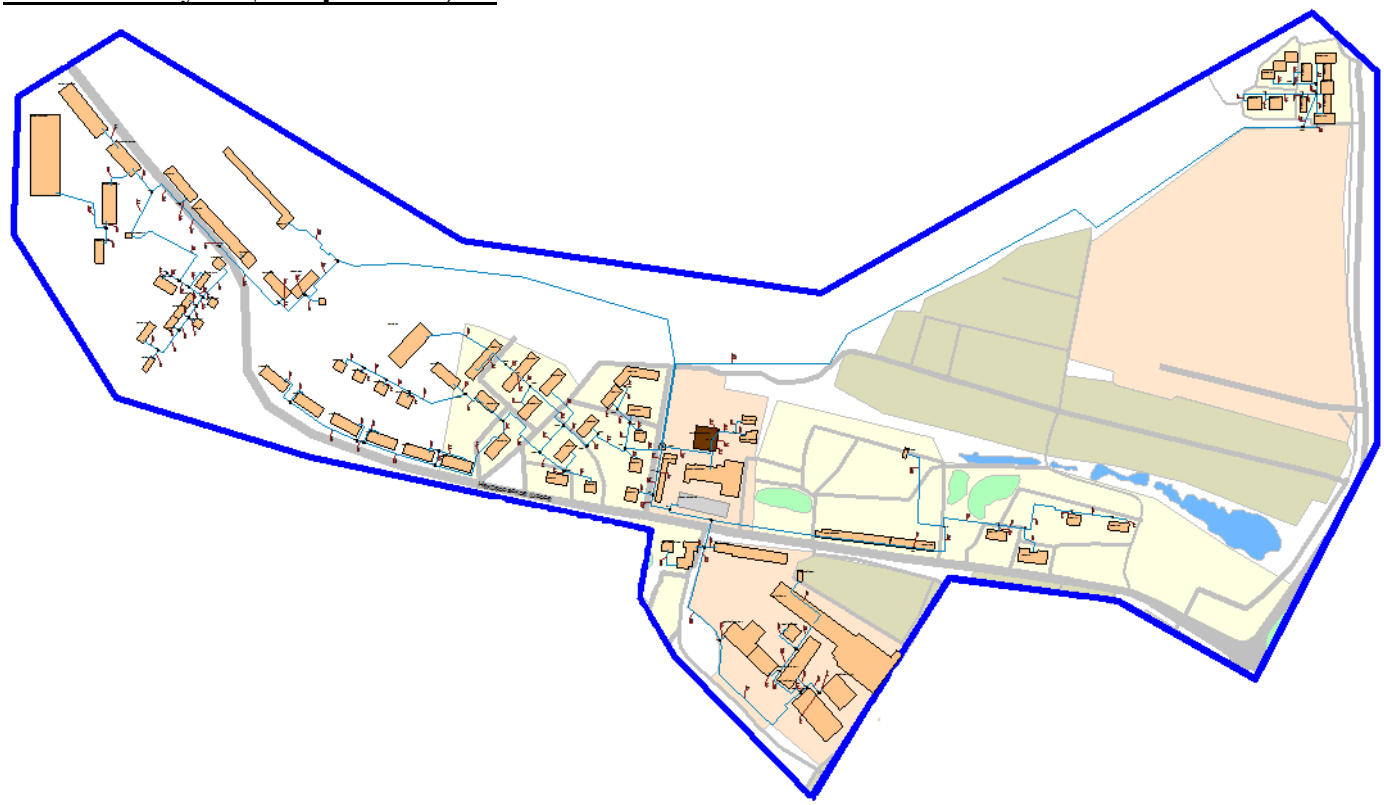


Рисунок 4.5 – Зона действия котельной улица Береговая, 45

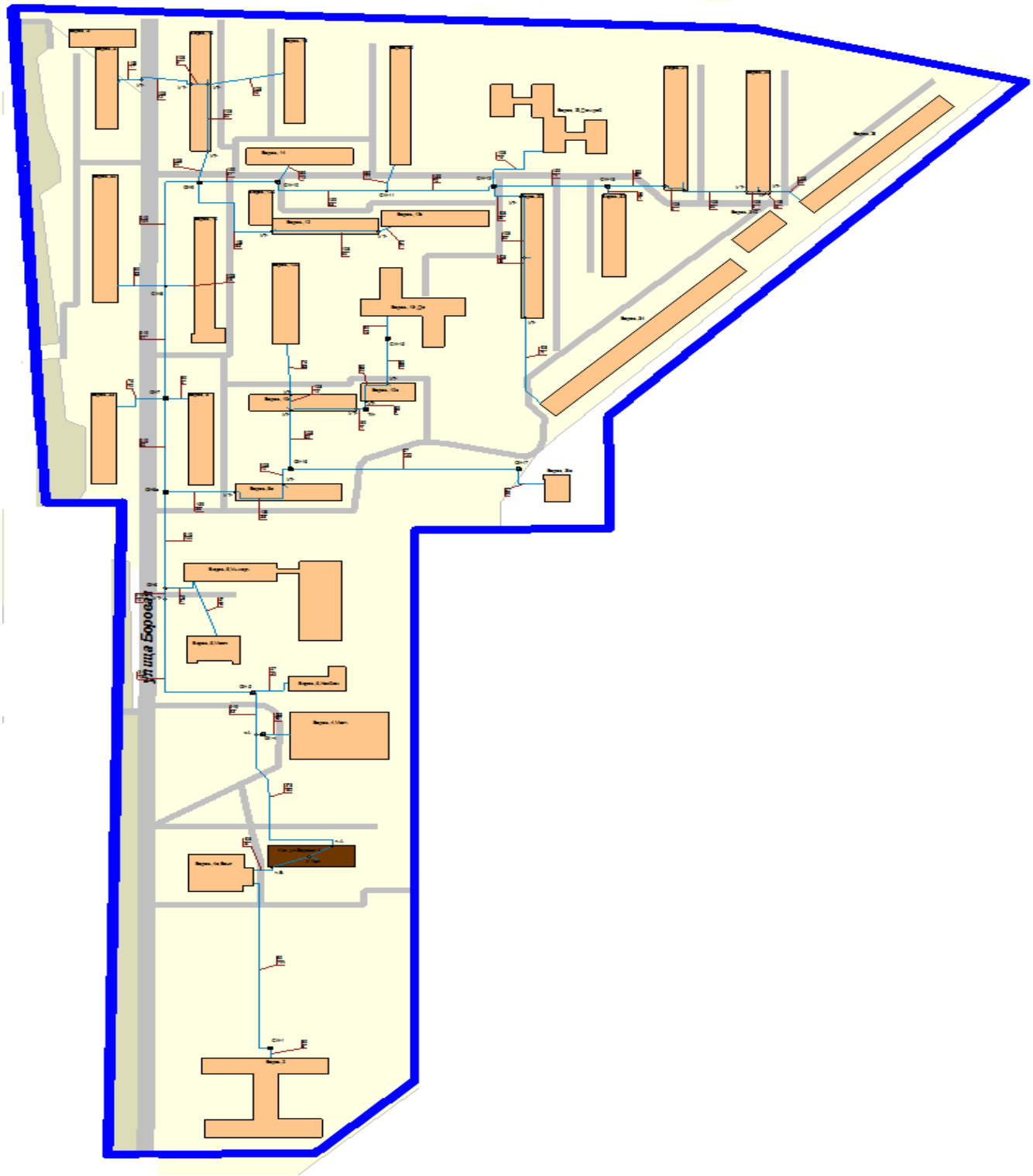


Рисунок 4.6 – Зона действия котельной улица Боровая, 4

Котельная улица Водяная, 95а

Рисунок 4.7 – Зона действия котельной улица Водяная, 95а

Котельная городок Военный 1-й, 10

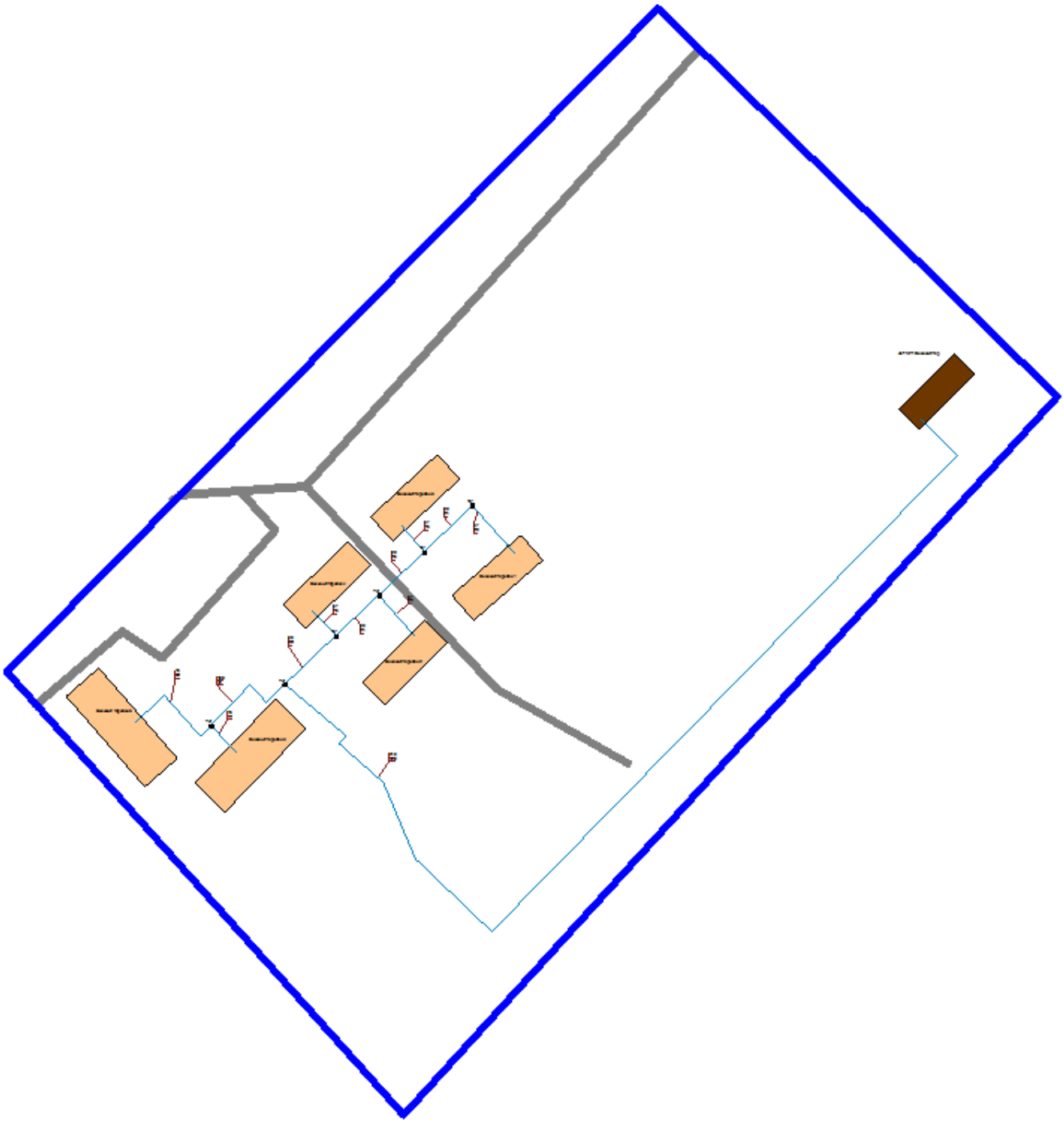


Рисунок 4.8 – Зона действия котельной городок Военный 1-й, 10

Котельная поселок Волжский

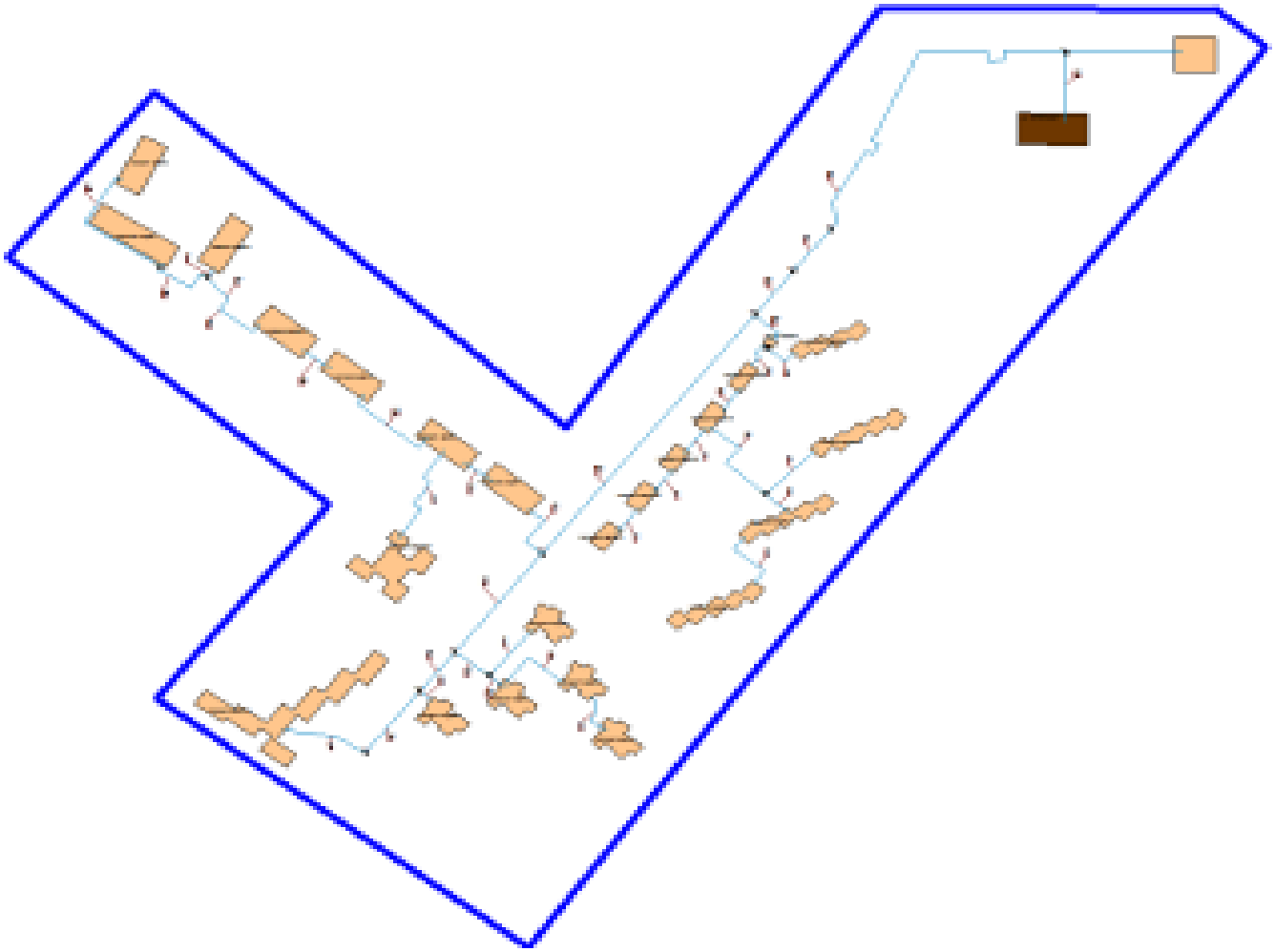


Рисунок 4.9 – Зона действия котельной поселок Волжский

Котельная улица Голубкова, 9а

Рисунок 4.10 – Зона действия котельной улица Голубкова, 9**а**

Котельная улица 2-я Загородная, 40а

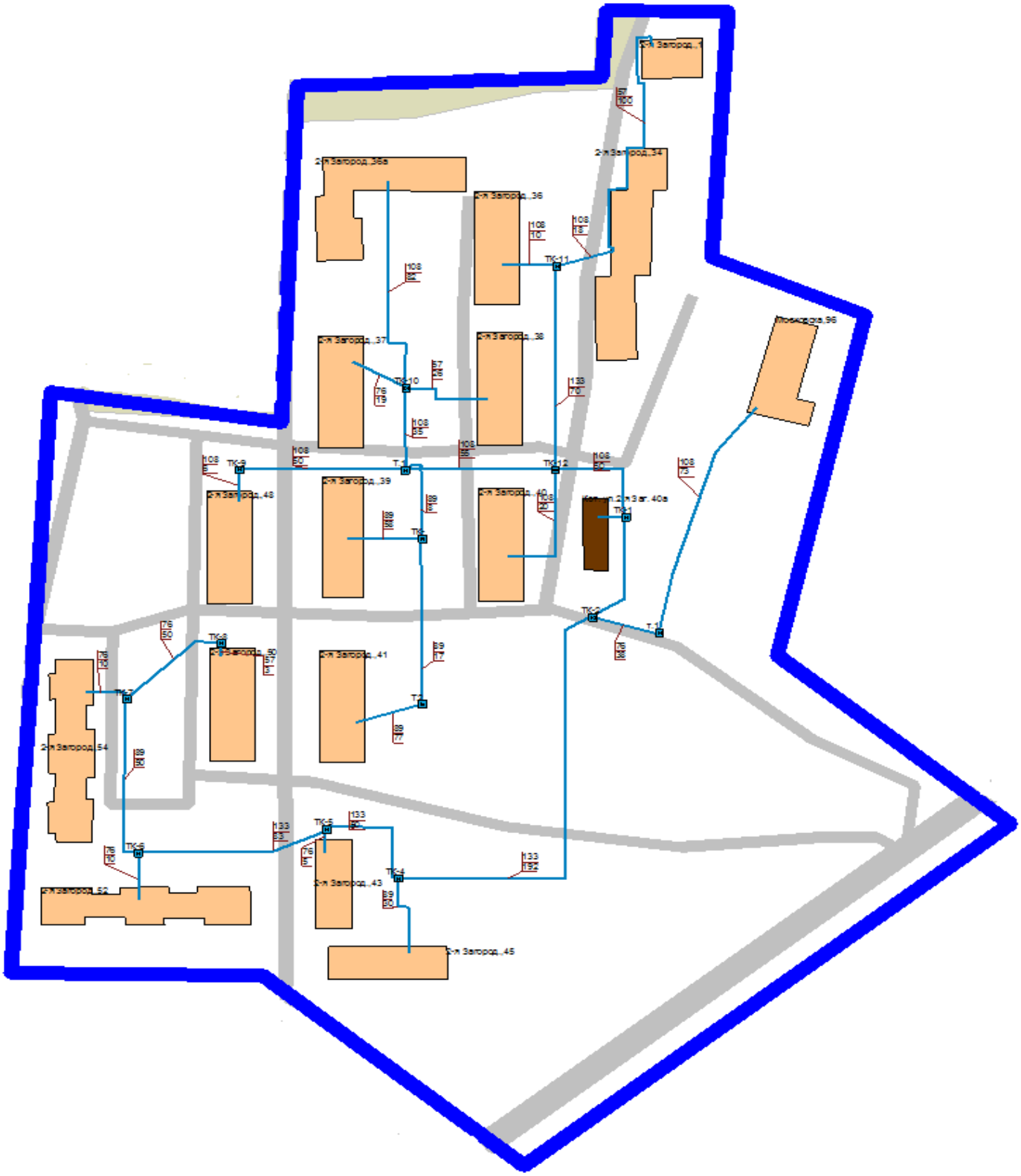


Рисунок 4.11 – Зона действия котельной улица 2-я Загородная, 40а

Котельная шоссе Кинешемское, 72

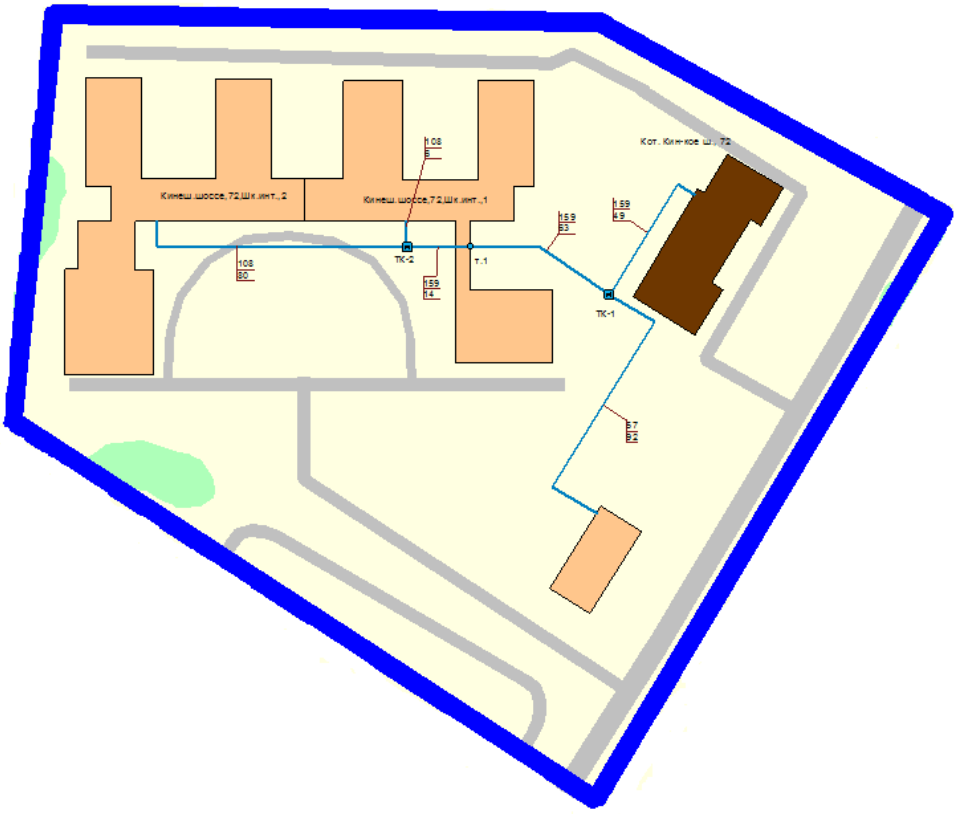


Рисунок 4.12 – Зона действия котельной шоссе Кинешемское, 72

Котельная шоссе Кинешемское, 86

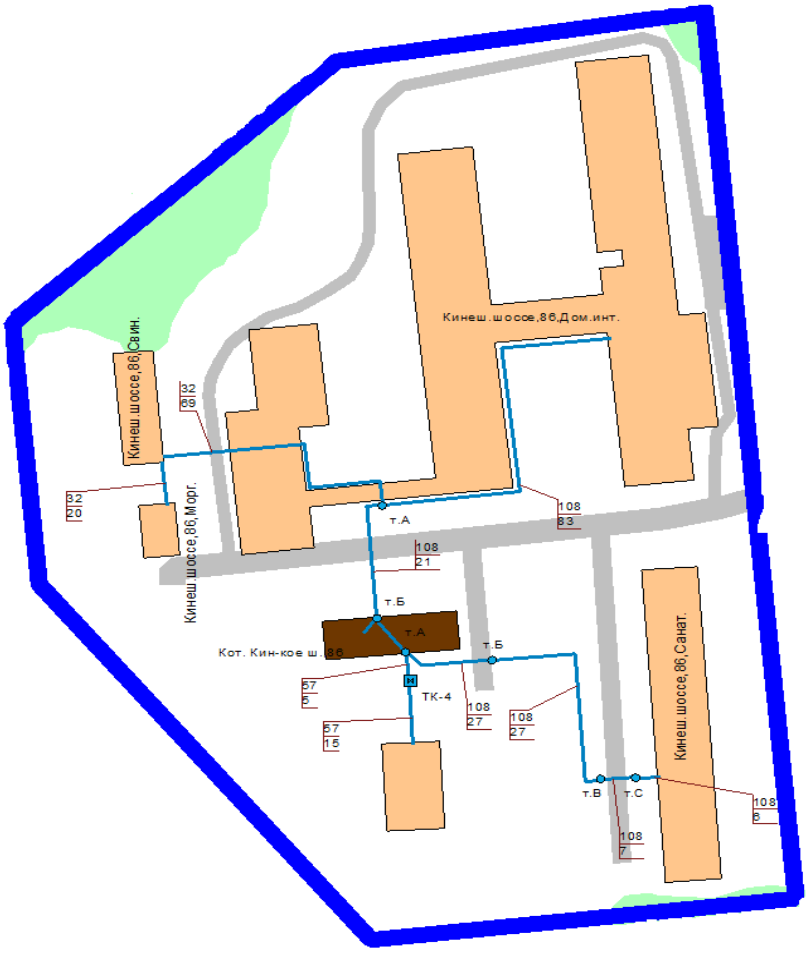


Рисунок 4.13 – Зона действия котельной шоссе Кинешемское, 86

Котел наружного размещения улица Костромская, 48а

Рисунок 4.14 – Зона действия котельной улица Костромская, 48а

Котельная улица Машиностроителей, 6

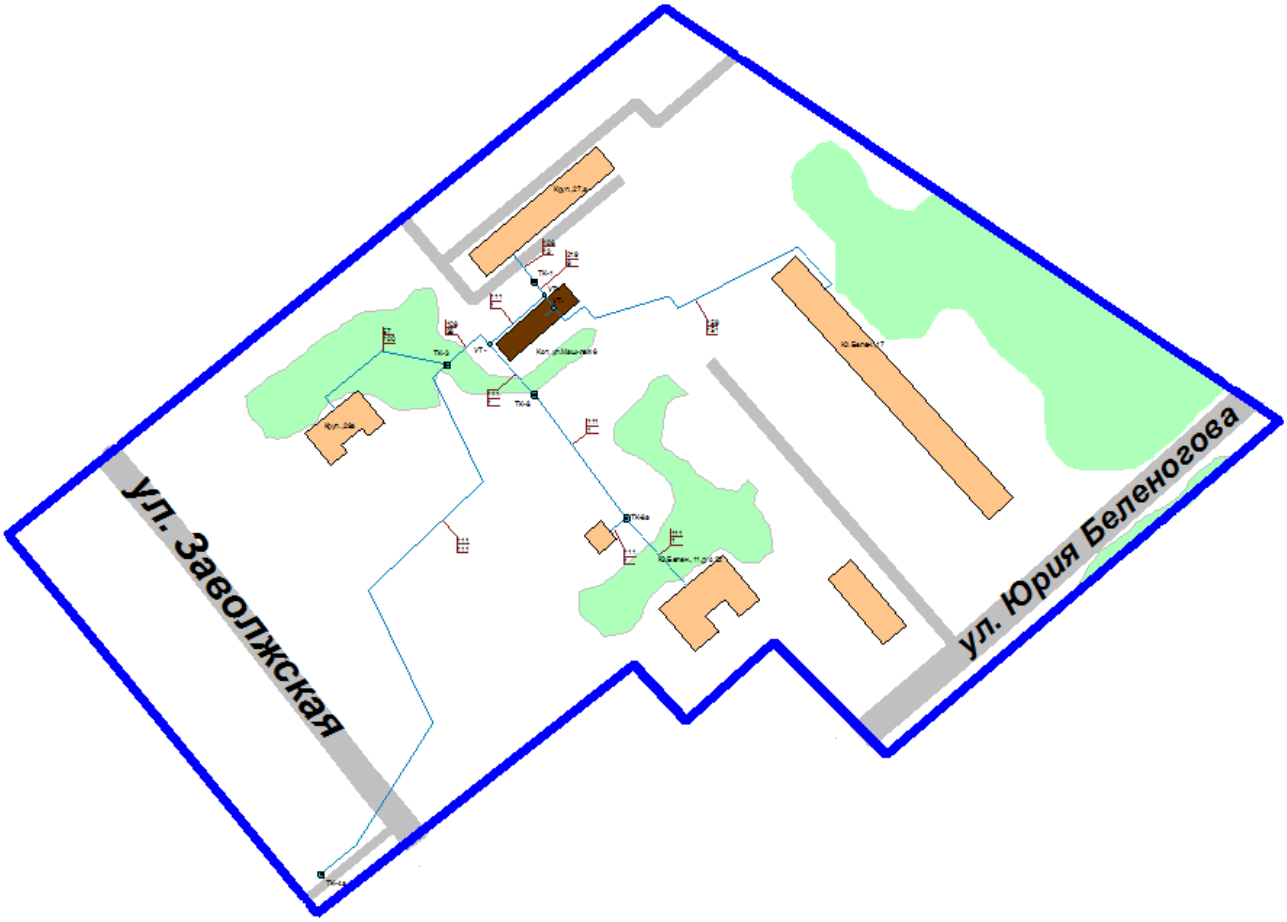


Рисунок 4.15 – Зона действия котельной улица Машиностроителей, 6

Котельная улица Машиностроителей, 5 строение 1

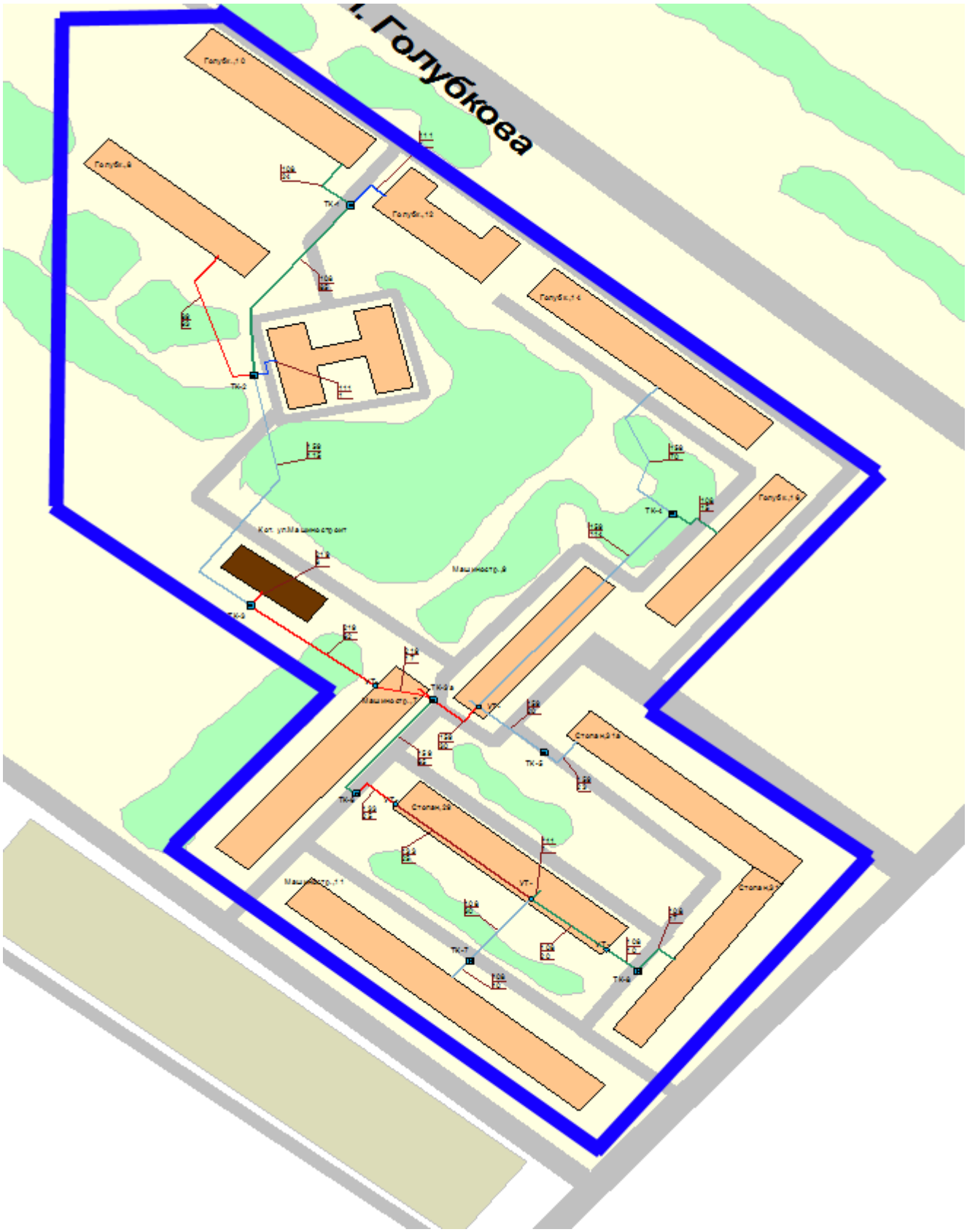


Рисунок 4.16 – Зона действия котельной улица Машиностроителей, 5 строение 1.

Котельная поселок Новый, 15

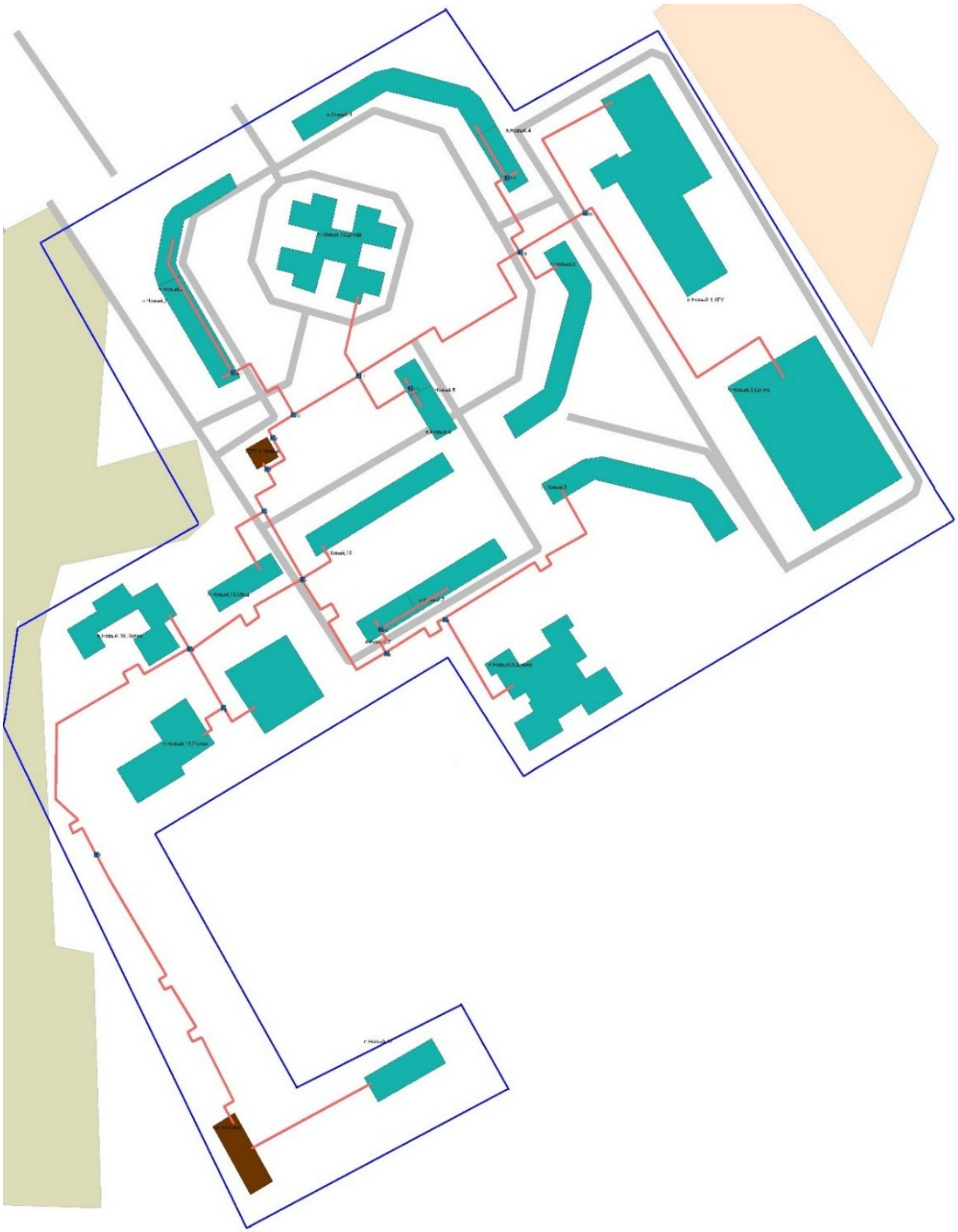


Рисунок 4.16 – Зона действия котельной поселок Новый, 15

Котельная улица Партизанская, 37 строение 1

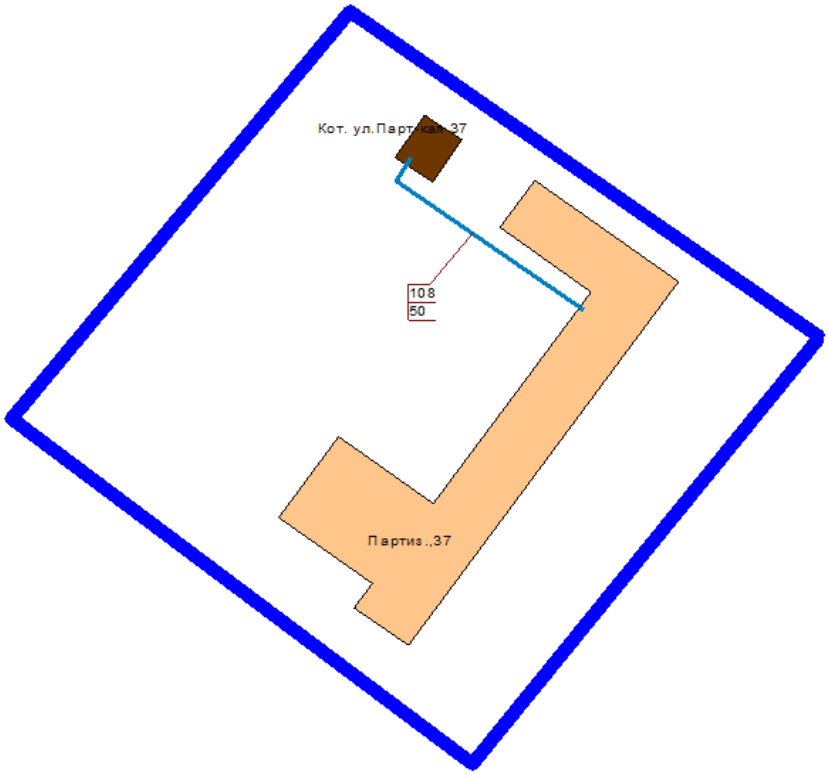


Рисунок 4.17 – Зона действия котельной улица Партизанская, 37 строение 1

Котельная улица Почтовая, 9

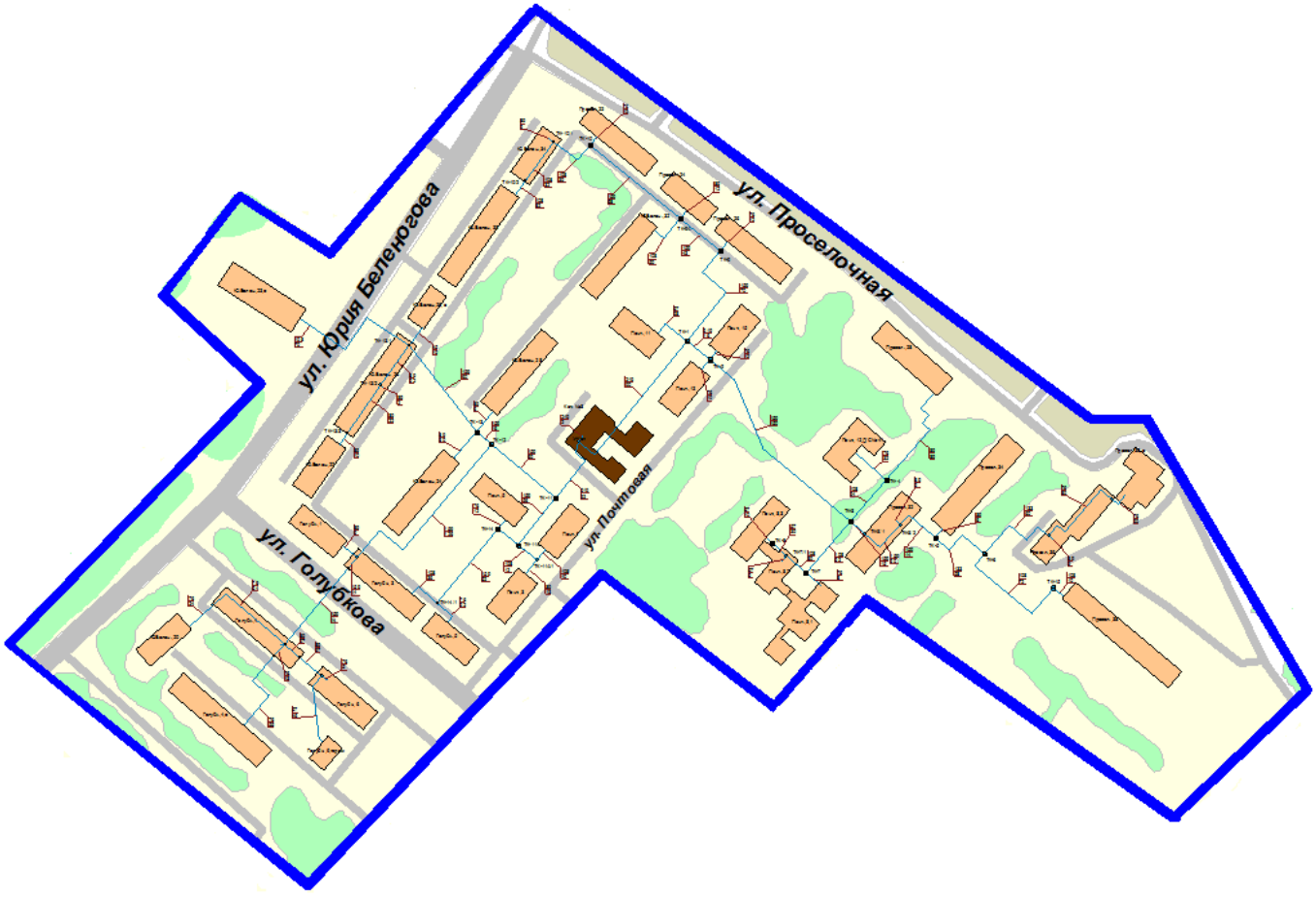


Рисунок 4.19 – Зона действия котельной улица Почтовая, 9

Котельная улица Пастуховская, 37

Рисунок 4.20 – Зона действия котельной улица Пастуховская, 37

Котельная улица Просвещения, 22 строение 1

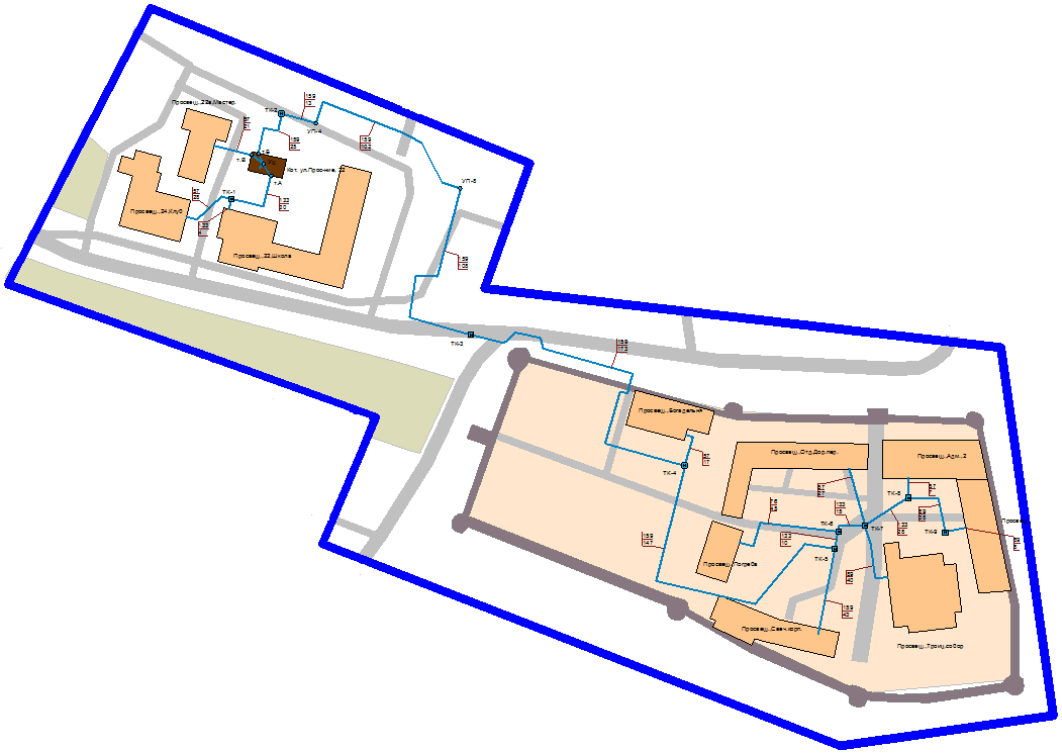


Рисунок 4.18 – Зона действия котельной улица Просвещения, 22 строение 1

Котельная улица Советская, 22а

Рисунок 4.19 – Зона действия котельной улица Советская, 22а

Котельная улица Солоница, 5

Рисунок 4.20 – Зона действия котельной улица Солоница, 5

Котельная улица Сплавщиков, 4

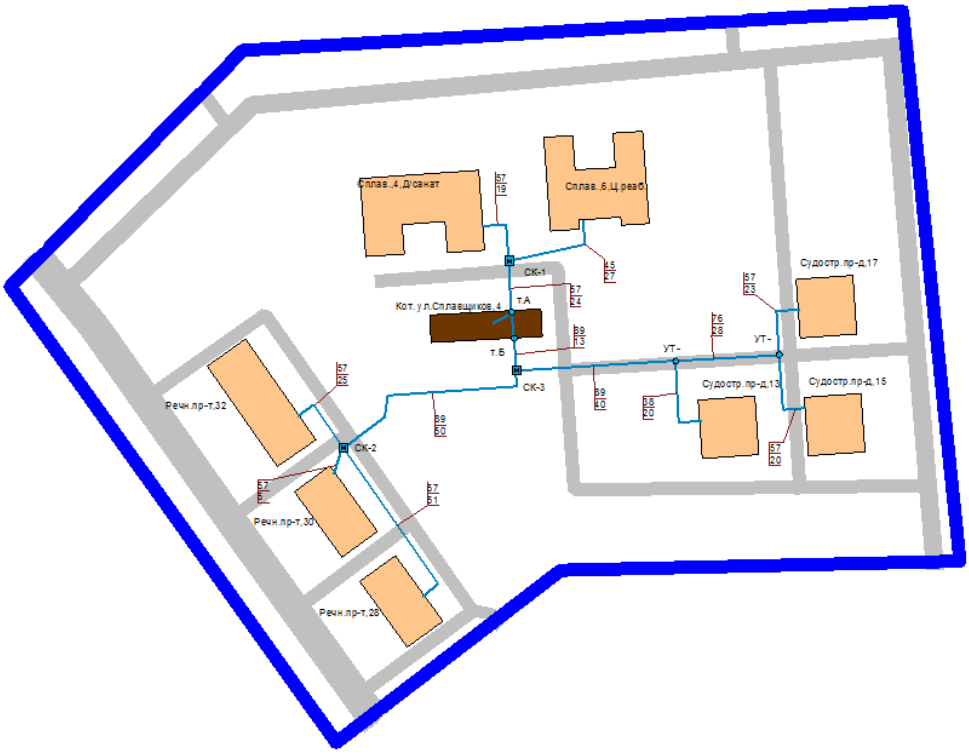


Рисунок 4.21 – Зона действия котельной улица Сплавщиков, 4

Котельная улица Сутырина, 8

Рисунок 4.22 – Зона действия котельной улица Сутырина, 8

Котельная поселок Учхоза

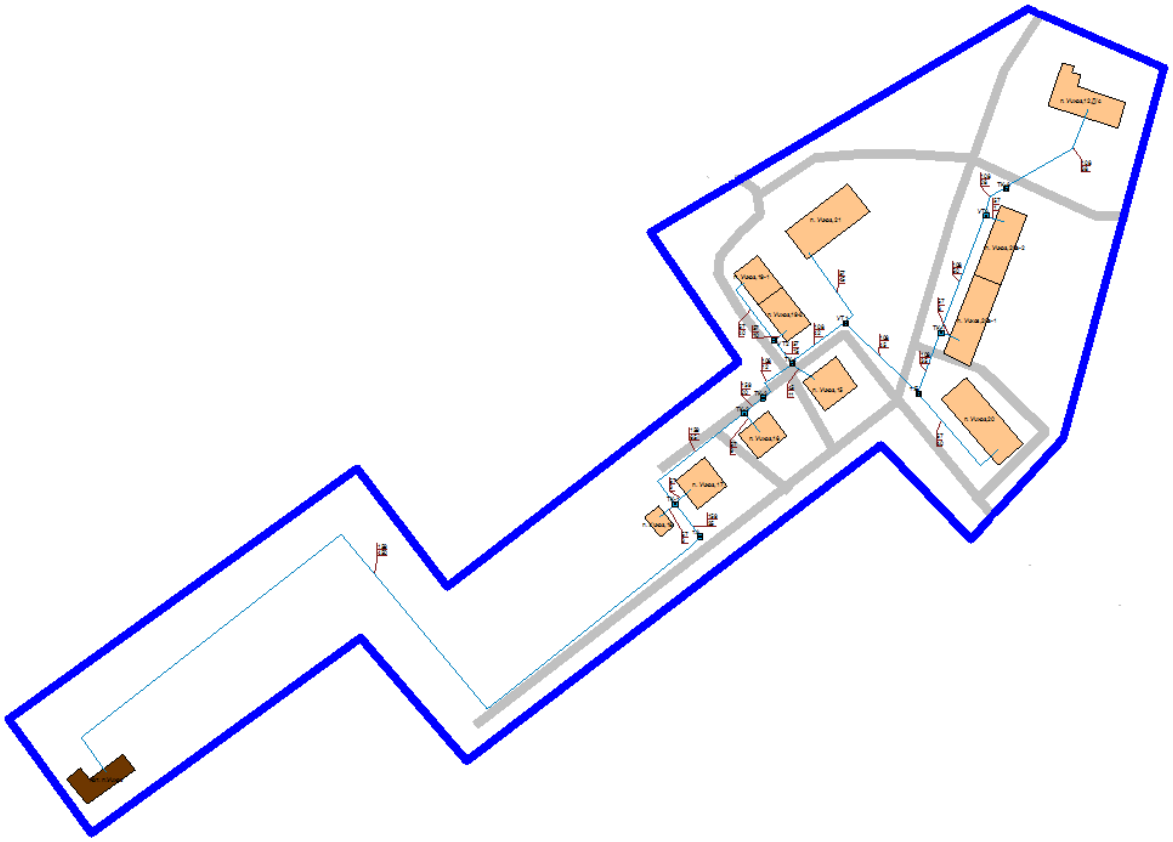


Рисунок 4.23 – Зона действия котельной поселок Учхоза «Костромской»

Котельная улица Шагова, 205 строение 1

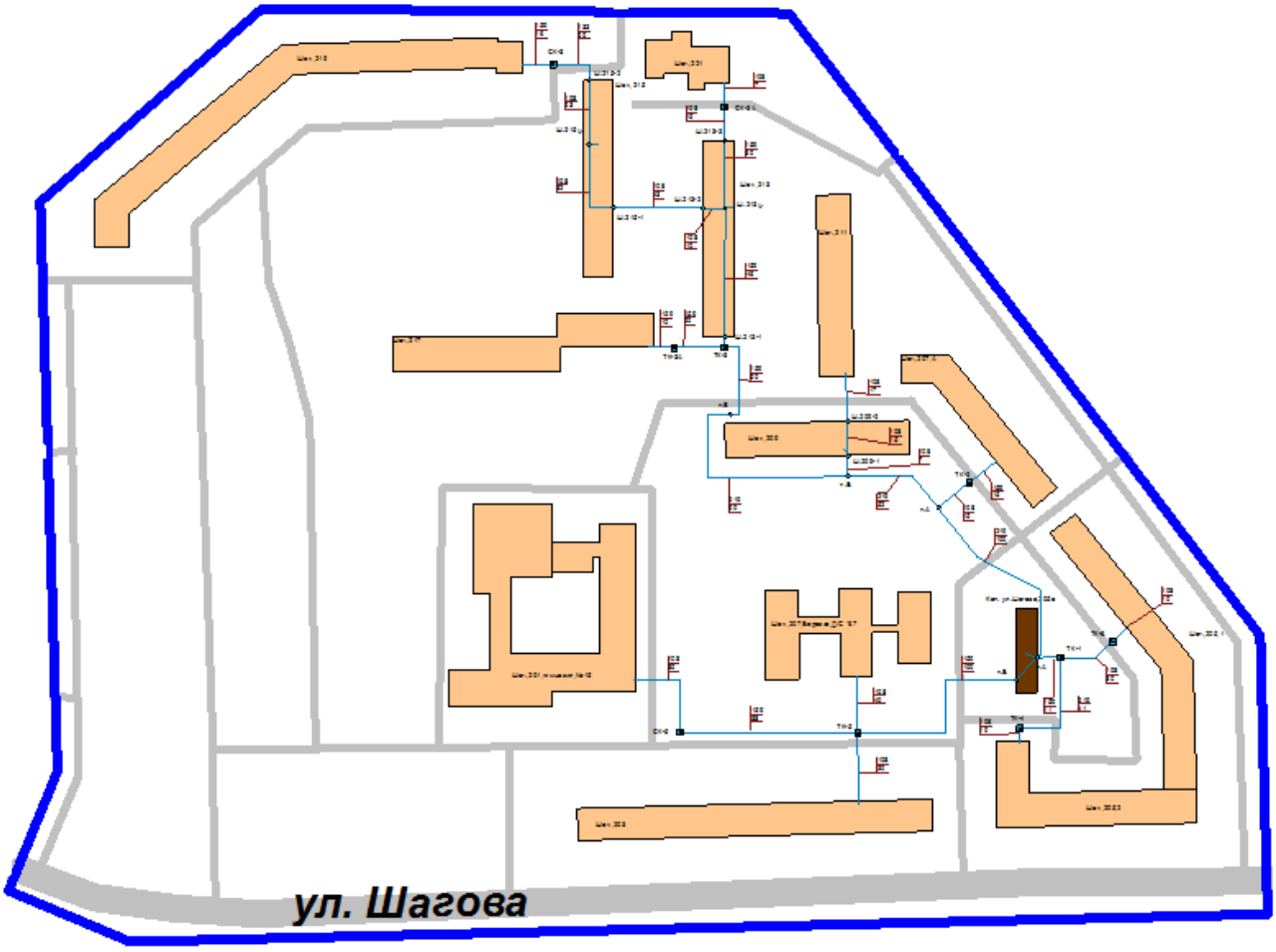


Рисунок 4.24 – Зона действия котельной улица Шагова, 205 строение 1

Котельная улица Московская, 105

Рисунок 4.25 – Зона действия котельной улица Московская, 105

Котельная улица Советская, 122а

Рисунок 4.26 – Зона действия котельной улица Советская, 122а

Котельная Санаторий «Костромской»

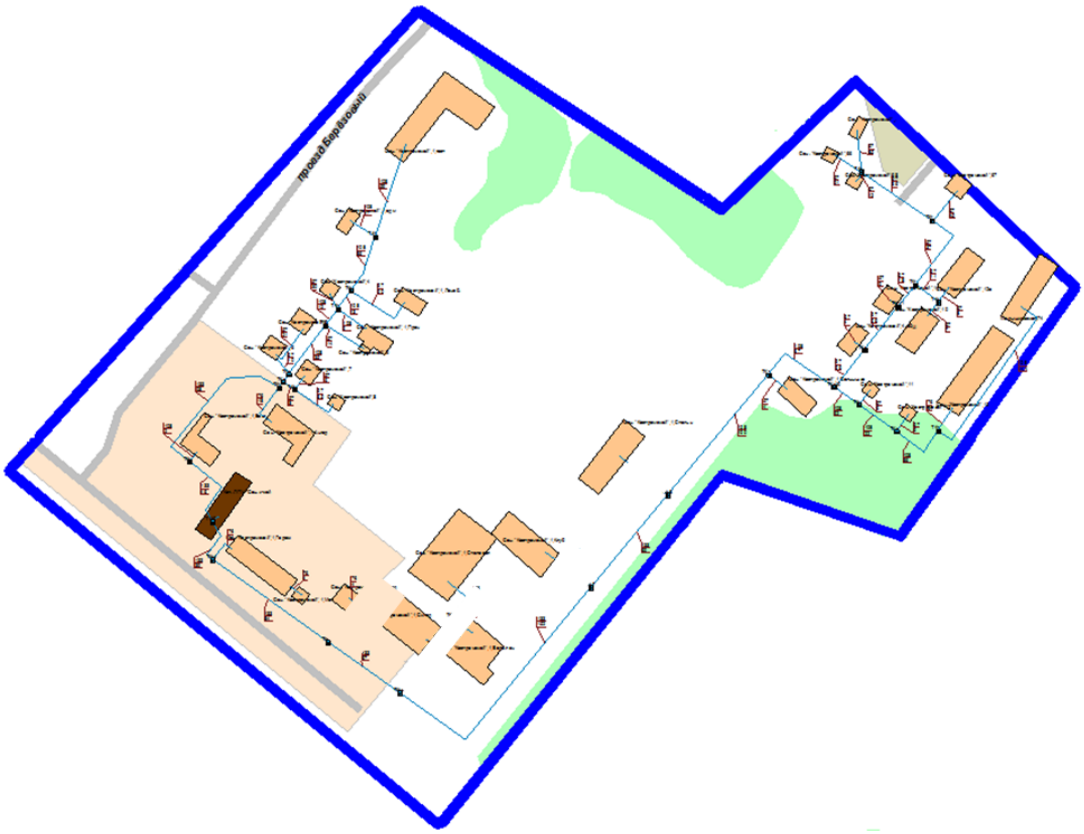


Рисунок 4.27 – Зона действия котельной Санаторий «Костромской»

Котельная улица Вокзальная, 56

Рисунок 4.28 – Зона действия котельной улица Вокзальная, 56

Блочно-модульная котельная БМК-0,35 МВт для ж.д.1, 3

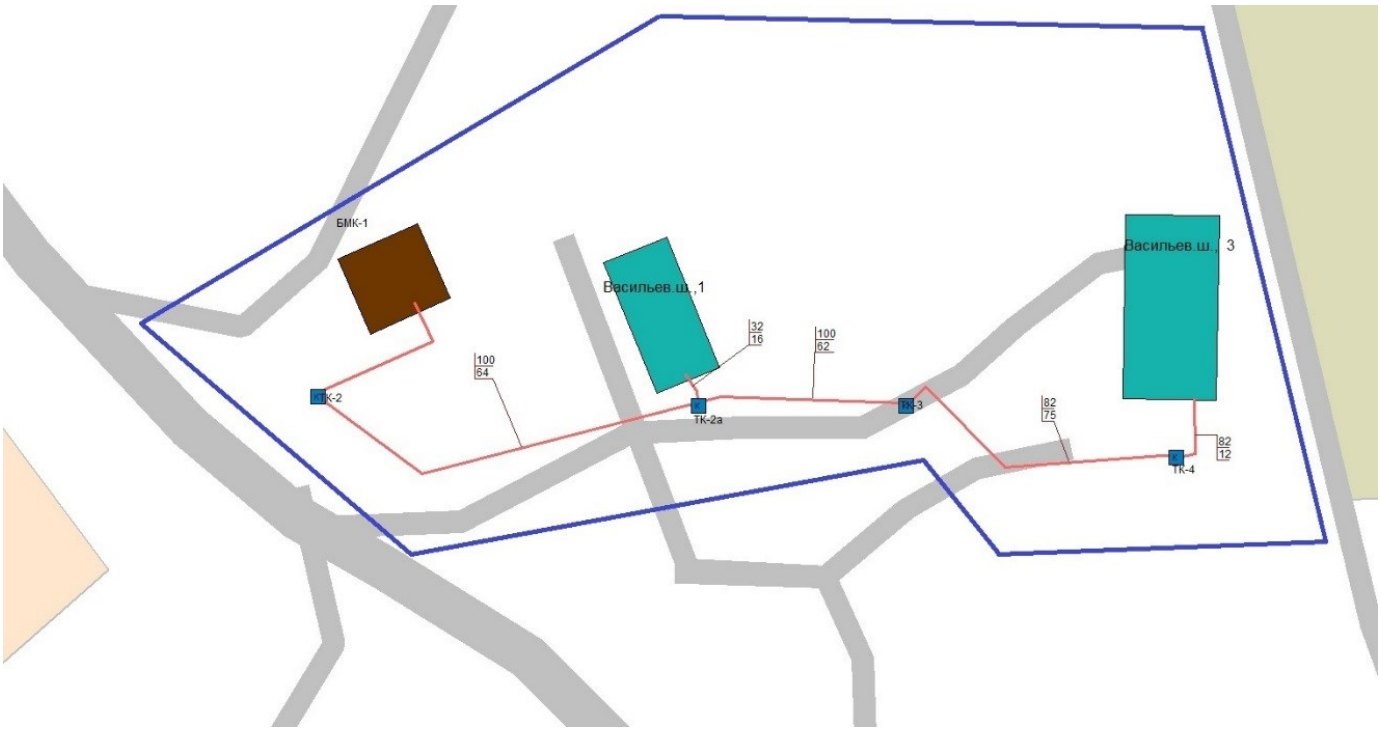


Рисунок 4.29 – Зона действия котельной БМК-0,35 МВт для ж.д.1, 3

Блочно-модульная котельная БМК-0,25 МВт для.ж.д.7,8,8а,8б

Рисунок 4.30 – Зона действия котельной БМК-0,25 МВт для.ж.д.7,8,8а,8б

Центральный тепловой пункт улица Запрудня, 19

Рисунок 4.34 – Зона действия Центрального теплового пункта улица Запрудня, 19

Котельная улица Лесная, 27 строение 1

Рисунок 4.35 – Зона действия котельной улица Лесная, 27 строение 1

Центральный тепловой пункт проезд Строительный, 3б

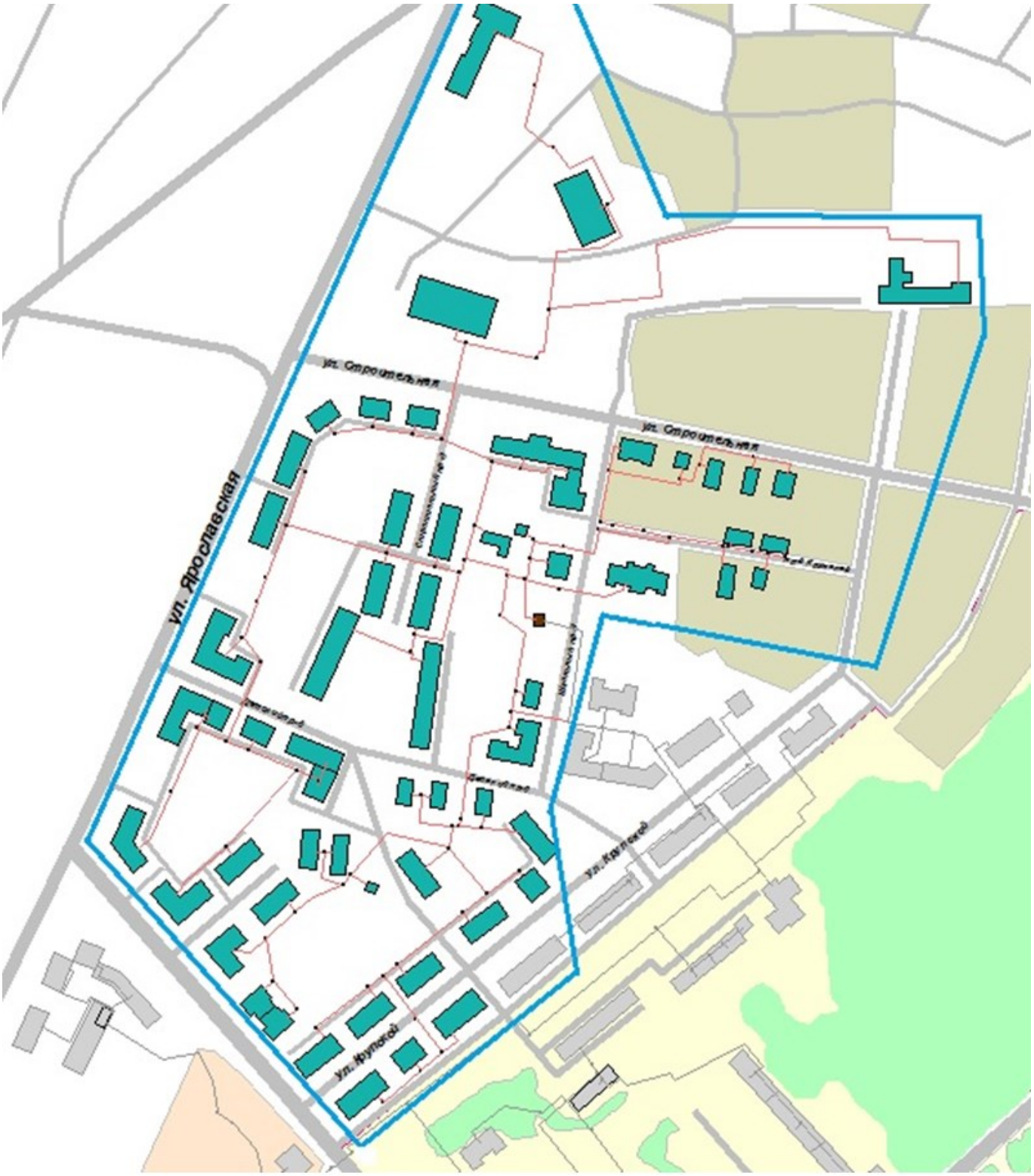


Рисунок 4.31 – Зона действия Центрального теплового пункта проезд Строительный, 3б

Котельная улица Никитская, 47в

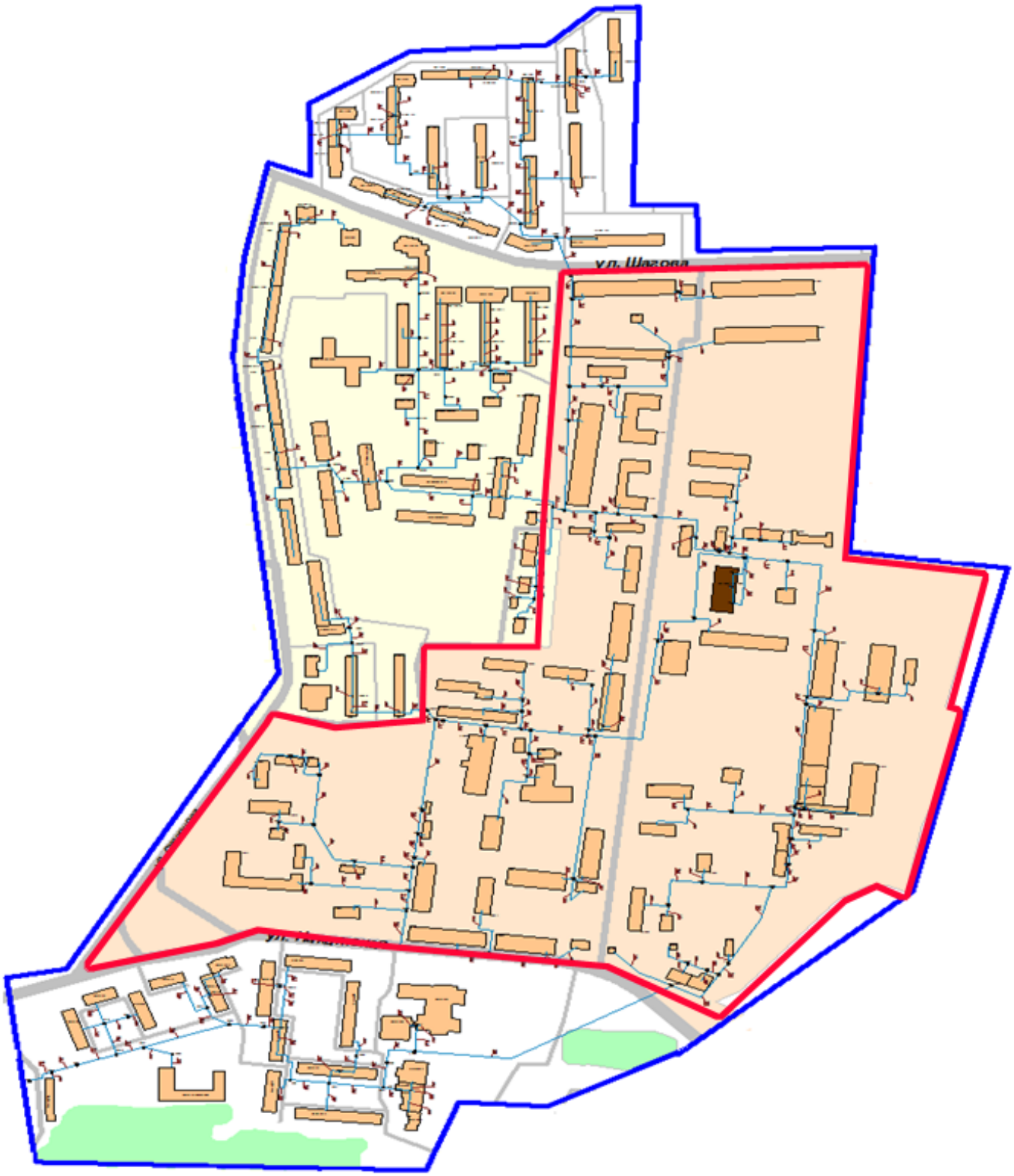


Рисунок 4.32 – Зона действия котельной улица Никитская, 47в

Котельная улица Костромская, 99

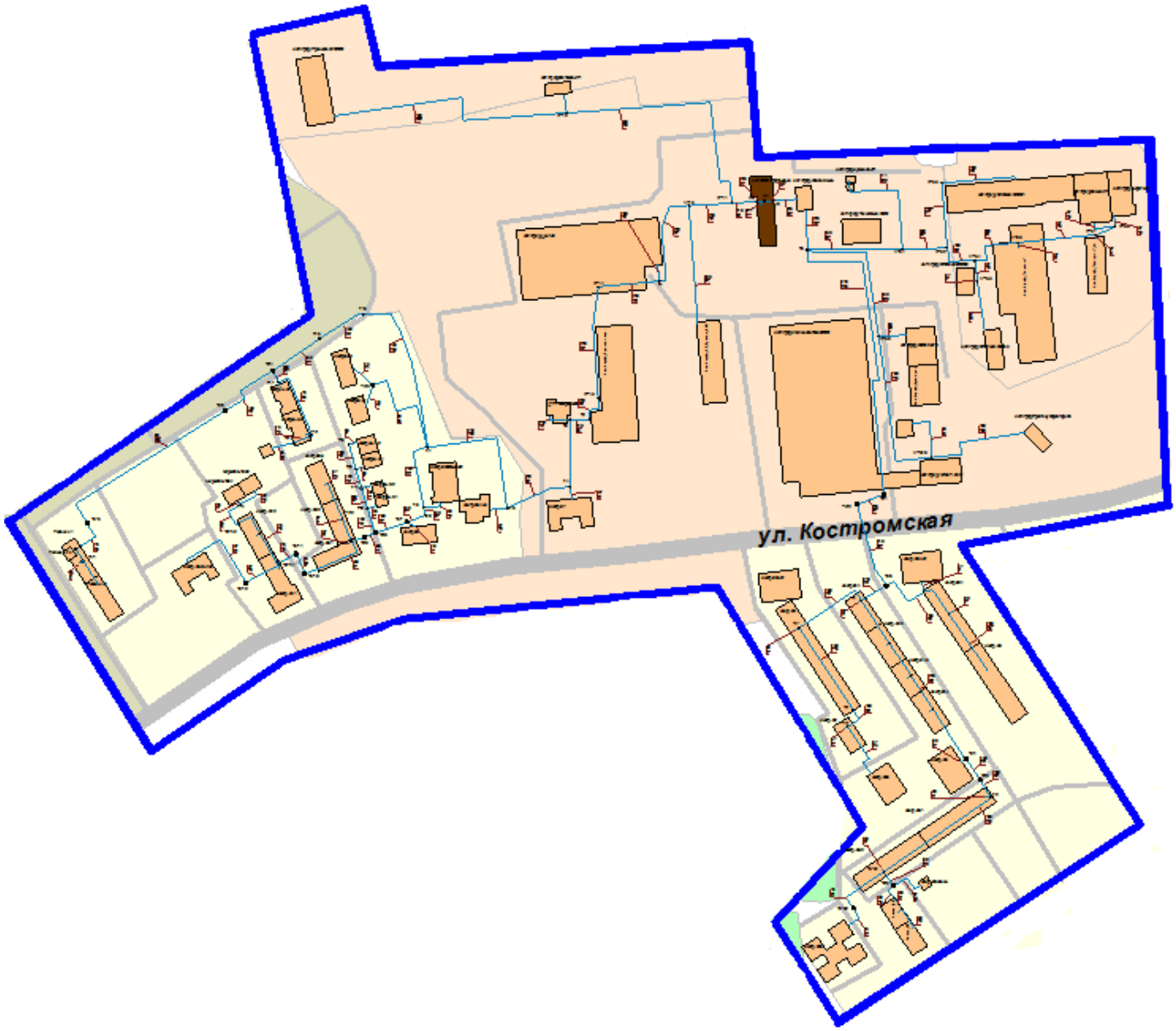


Рисунок 4.33 – Зона действия котельной улица Костромская, 99

Котельная улица Вокзальная, 1 строение 1

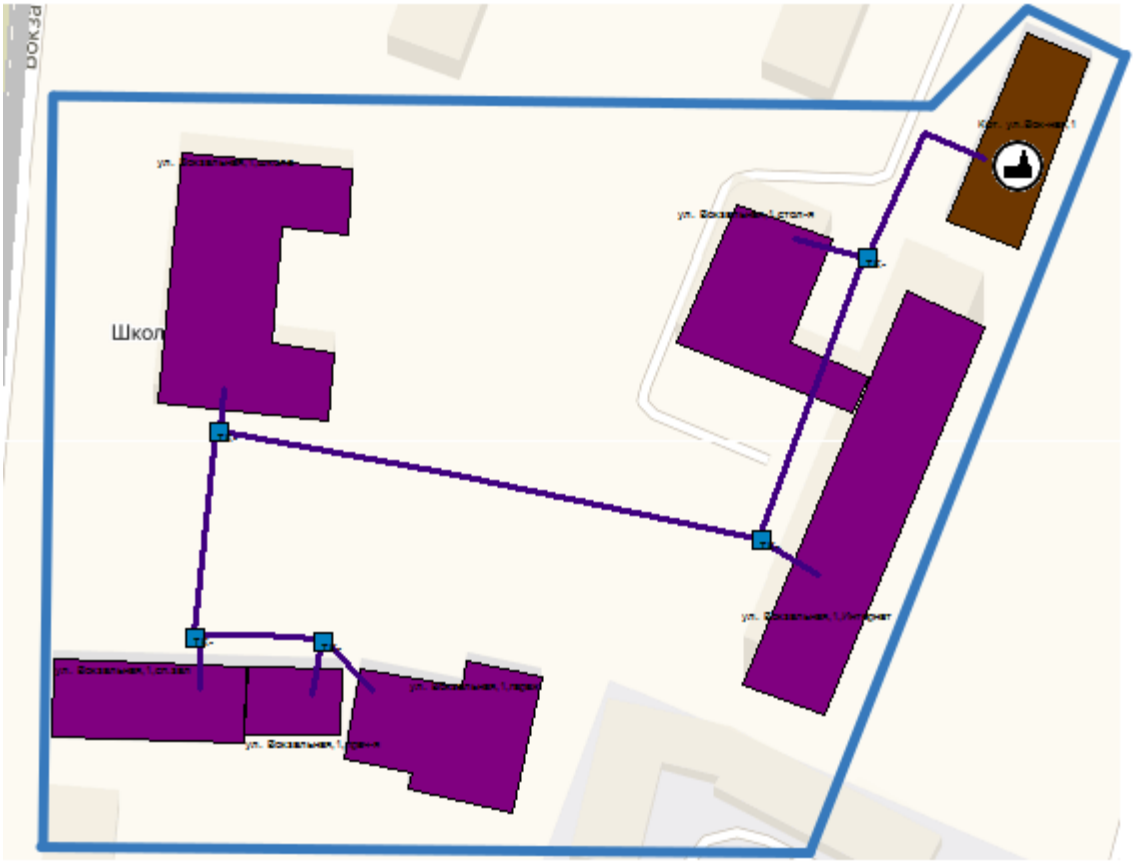


Рисунок 4.34 – Зона действия котельной улица Вокзальная, 1 строение 1

Автономный источник теплоснабжения улица Линейная, 5

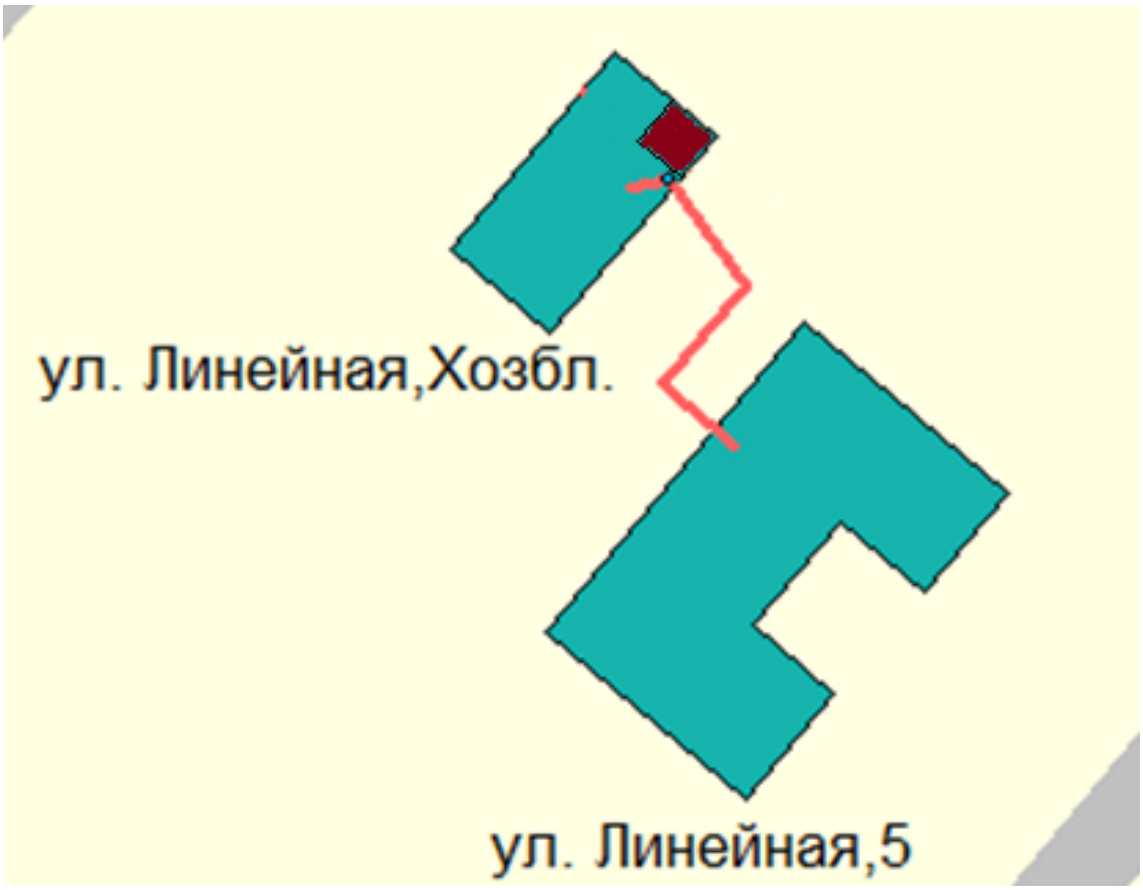


Рисунок 4.35 – Зона действия котельной улица Линейная, 5

Автономный источник теплоснабжения проспект Речной, 72

Рисунок 4.36 – Зона действия котельной проспект Речной, 72

Блочно-модульная котельная улица Ленина, 154

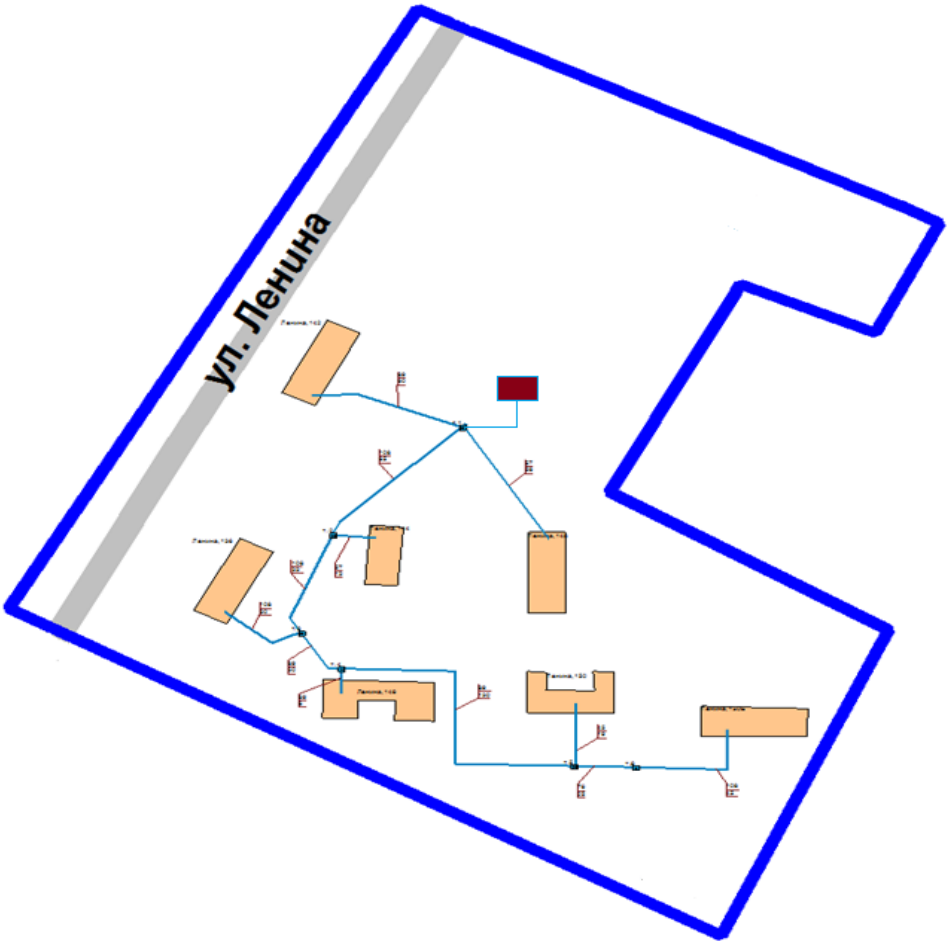


Рисунок 4.37 – Зона действия котельной улица Ленина, 154

4.3. Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Котельных, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в городском округе город Кострома нет.

Перечень отопительных котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, представлен в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

№ п/п	Наименования источника теплоснабжения
1	Котельная Кинешемское шоссе, 72
2	Котельная Кинешемское шоссе, 86
3	Котельная п. Новый, 15
4	Котельная ул. Солоница,5
5	Котельная ул. Сплавщиков, 4
6	Котельная ул. Сутырина, 8
7	Котельная ул. Шагова, 205 стр.1
8	Котельная ул. Партизанская, 37 стр.1
9	Котельная ул. Советская, 122а
10	Блочно-модульная котельная БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3
11	Блочно-модульная котельная БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б
12	Котельная ул. Водяная, 95а
13	Котельная улица 2-я Загородная, 40а
14	Котельная ул. Бульварная, 6
15	Котельная ул. Профсоюзная, 12в
16	Блочно-модульная котельная м/р-н Черноречье, 20а
17	БМК городок Военный 1-й, 12
18	Котельная улица Почтовая, 9
19	АИТ улица Бульварная, 6
20	АИТ улица Линейная, 5
21	АИТ проспект Речной, 145
22	АИТ улица Профсоюзная, 12в
23	АИТ улица Китицынская, 15
24	АИТ проспект Речной, 145
25	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1
26	БМК улица Ленина, 154

5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.

5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Величина спроса на тепловую мощность в расчетных элементах (источники и их зоны действия), в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, представлена в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Распределение договорных нагрузок по элементам территориального деления с разбивкой по видам теплопотребления

Теплоисточник	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				
	Отопление	Вентиляция	ГВС	Пар	Всего
Костромская ТЭЦ-1	175,569	18,910	56,359	41,132	291,970
Костромская ТЭЦ-2	364,906	23,295	117,222	0,212	505,635
Районная котельная РК-2	36,310	10,435	14,435	0,000	61,180
Котельная улица Береговая, 45	7,820	0,000	1,793	0,000	9,613
Котельная улица Боровая, 4	6,632	0,282	4,108	0,260	11,282
Котельная улица Водяная, 95а	1,694	0,000	0,000	0,000	1,694
БМК городок Военный 1-й, 12	0,583	0,000	0,000	0,000	0,583
Котельная поселок Волжский	1,858	0,000	0,470	0,000	2,328
Котельная улица Голубкова, 9а	4,929	0,000	0,941	0,000	5,870
Котельная улица 2-я Загородная, 40а	1,908	0,000	0,000	0,000	1,908
Котельная шоссе Кинешемское, 72	0,714	0,000	0,204	0,000	0,918
Котельная шоссе Кинешемское, 86	0,675	0,000	0,434	0,000	1,109
КНР улица Костромская, 48а	0,061	0,000	0,000	0,000	0,061
Котельная ул. Машиностроителей, 5 стр.1	2,535	0,000	2,472	0,000	5,007
Котельная улица Машиностроителей, 6	1,199	0,000	0,768	0,000	1,967
Котельная поселок Новый, 15	2,677	0,000	2,925	0,000	5,602
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	0,217	0,000	0,000	0,000	0,217
Котельная улица Пастуховская, 37	12,719	1,108	7,357	0,000	21,184
Котельная улица Почтовая, 9	5,715	0,000	0,000	0,000	5,715
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	1,358	0,000	0,000	0,000	1,358
Котельная улица Советская, 22а	1,230	0,000	0,000	0,000	1,230
Котельная улица Солоница, 5	1,121	0,000	0,000	0,000	1,121
Котельная улица Сплавщиков, 4	0,316	0,000	0,169	0,000	0,485
Котельная улица Сутырина, 8	8,476	0,000	1,482	0,000	9,958
Котельная поселок Учхоза	0,500	0,000	0,040	0,000	0,540
Котельная улица Шагова, 205 стр.1	4,361	0,475	1,929	0,000	6,764
Котельная улица Московская, 105	28,529	0,570	14,672	0,000	43,771
Котельная улица Советская, 122а	4,661	0,114	0,000	0,000	4,775
Котельная улица Вокзальная, 56	0,151	0,000	0,048	0,000	0,199
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	0,194	0,000	0,102	0,000	0,296
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	0,180	0,000	0,000	0,000	0,180
Котельная улица Лесная, 27 стр.1	3,067	1,614	0,477	0,000	5,158
Котельная улица Никитская, 47в	15,323	0,000	6,163	0,000	21,486
Котельная улица Вокзальная, 1	0,526	0,000	0,117	0,091	0,734
АИТ улица Бульварная, 6	0,320	0,190	0,080	0,000	0,590
АИТ улица Линейная, 5	0,092	0,000	0,033	0,000	0,125
АИТ проспект Речной, 72	0,066	0,000	0,000	0,000	0,066
АИТ проспект Речной, 145	0,910	0,047	0,096	0,000	1,053

Теплоисточник	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				
	Отопление	Вентиляция	ГВС	Пар	Всего
АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,217	0,078	0,216	0,000	0,511
АИТ улица Шарьинская, 45	0,514	0,000	0,184	0,000	0,698
АИТ улица Китицынская, 15	0,514	0,000	0,184	0,000	0,698
АИТ проспект Речной, 143	0,514	0,000	0,184	0,000	0,698
Котельная улица Костромская, 99	9,296	0,000	1,181	1,426	15,278
БМК микрорайон Черноречье, 20а	10,695	0,000	0,370	0,000	11,065
Котельная Санаторий «Костромской»	1,010	0,000	0,262	0,000	1,272
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	0,943	0,229	0,830	1,992	2,002
БМК улица Ленина, 154	0,133	0,000	0,048	0,115	0,181
Итого по МО	**721,747**	**57,347**	**240,531**	**41,695**	**1061,319**

5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетные нагрузки определяются на основе значений суточного теплоотпуска в диапазоне температур наружного воздуха от +8 до -29 с исключением данных с приборов учета, отражающих "спрямления" и "срезки" температурного графика, что обусловлено П. 14.2.1 и 14.2.3 Приложения 14 Методических указаний.

В соответствии с П. 14.2.5 Приложения 14 Методических указаний должна находиться приближенная функциональная линейная зависимость (простая линейная регрессия, позволяющая найти прямую линию, максимально приближенную к точкам данных с приборов учета тепловой энергии). По расчетной регрессии определяется расчетная тепловая нагрузки при расчетной температуре для проектирования систем отопления. В соответствии с СП 131.13330.2020 Строительная климатология СНиП 23-01-99* (с Изменениями N 1, 2) за расчетную температуру воздуха для проектирования систем отопления принимается средняя температура воздуха наиболее холодной пятидневки за период 30 — 50 лет с обеспеченностью 92 %. Данная температура для г. Кострома составляет -29 ^{o}C. Однако, в связи с тем, что принятая в утвержденных температурных графиках температура составляет -31 ^{o}C, при определении расчетных нагрузок использовалось данное значение.

Коэффициенты регрессии, вычисленные на основе показаний технических приборов учета тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

Таблица 5.2 – Сдвиг линейной функции, относительно начала координат (b_0) и наклон прямой (b_1)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Параметры регрессии	
		сдвиг линейной функции относительно начала координат, b_0	наклон прямой, b_1
1	Костромская ТЭЦ-1	-2,6504	100,78
2	Костромская ТЭЦ-2	-5,3547	188,62
3	Районная котельная КТЭЦ-2	-0,6512	22,046
4	Котельная улица Береговая, 45	-0,1364	4,1979
5	Котельная улица Боровая, 4	-0,1126	4,4737
6	Котельная улица Водяная, 95а	-0,029	0,6902
7	БМК городок Военный 1-й, 12	-0,0092	0,2169
8	Котельная поселок Волжский	-0,0413	1,2305
9	Котельная улица Голубкова, 9а	-0,1015	2,1119
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	-0,0365	0,7806
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	-0,0159	0,3626
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	-0,0147	0,3542
13	КНР улица Костромская, 48а	-	-

№ п/п	Наименование теплоисточника	Параметры регрессии	
		сдвиг линейной функции относительно начала координат, b_0	наклон прямой, b_1
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	-0,0683	1,4603
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	-0,0256	0,5455
16	Котельная поселок Новый, 15	-0,0864	1,9541
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	-0,0042	0,111
18	Котельная улица Пастуховская, 37	-0,2913	5,4384
19	Котельная улица Почтовая, 9	-0,1242	2,4311
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	-0,0209	0,4783
21	Котельная улица Советская, 22а	-	-
22	Котельная улица Солоница, 5	-0,0184	0,4705
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	-0,0091	0,2
24	Котельная улица Сутырина, 8	-0,1192	3,6965
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	-0,013	0,2804
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	-0,0904	1,9158
27	Котельная улица Московская, 105	-0,6758	17,315
28	Котельная улица Советская, 122а	-0,0686	1,6744
29	Котельная улица Вокзальная, 56	-	-
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	-0,0006	0,1232
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	-0,002	0,0485
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	-0,0565	1,5293
33	Котельная улица Никитская, 47в	-0,0843	13,902
34	Котельная улица Вокзальная, 1	-0,0101	0,2153
35	АИТ улица Бульварная, 6	-0,0019	0,1316
36	АИТ улица Линейная, 5	-0,0017	0,0581
37	АИТ проспект Речной, 72	-	-
38	АИТ проспект Речной, 145	-0,0011	0,0304
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	-0,0009	0,1858
40	АИТ улица Шарьинская, 45	-	-
41	АИТ улица Китицынская, 15	-	-
42	АИТ проспект Речной, 143	-0,0166	0,2817
43	Котельная улица Костромская, 99	-0,1087	3,3991
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	-0,1561	4,1565
45	Котельная Санаторий «Костромской»	-0,0211	0,4939
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	-	-
47	БМК улица Ленина, 154	-	-

Расчетные нагрузки, вычисленные на основе полученных коэффициентов регрессии, представлены в таблице и на рисунках 5.1 -5.39.

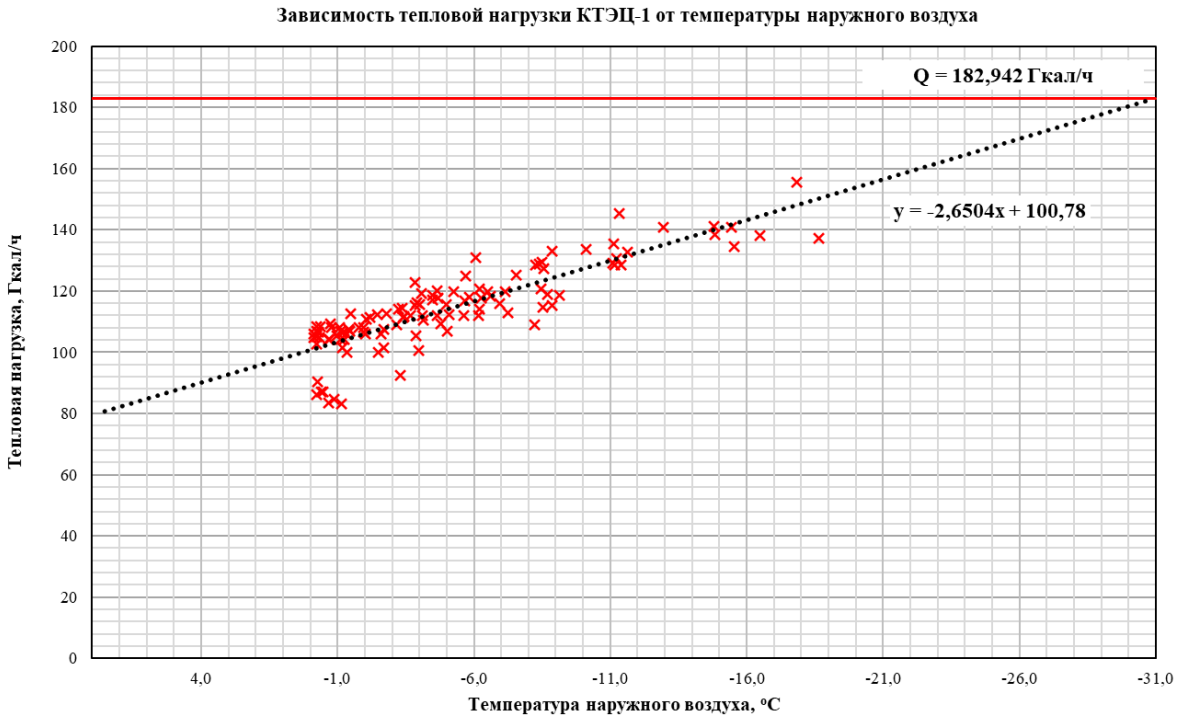


Рисунок 5.1– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Костромской ТЭЦ-1.

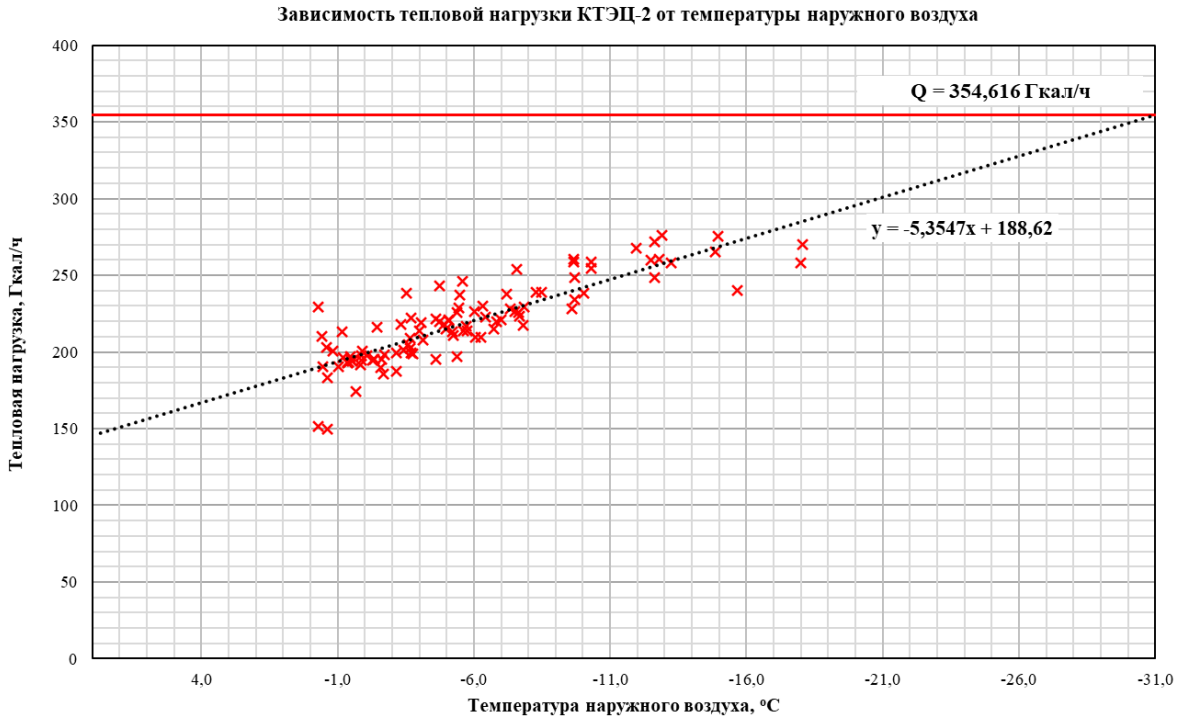


Рисунок 5.2– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Костромской ТЭЦ-2.

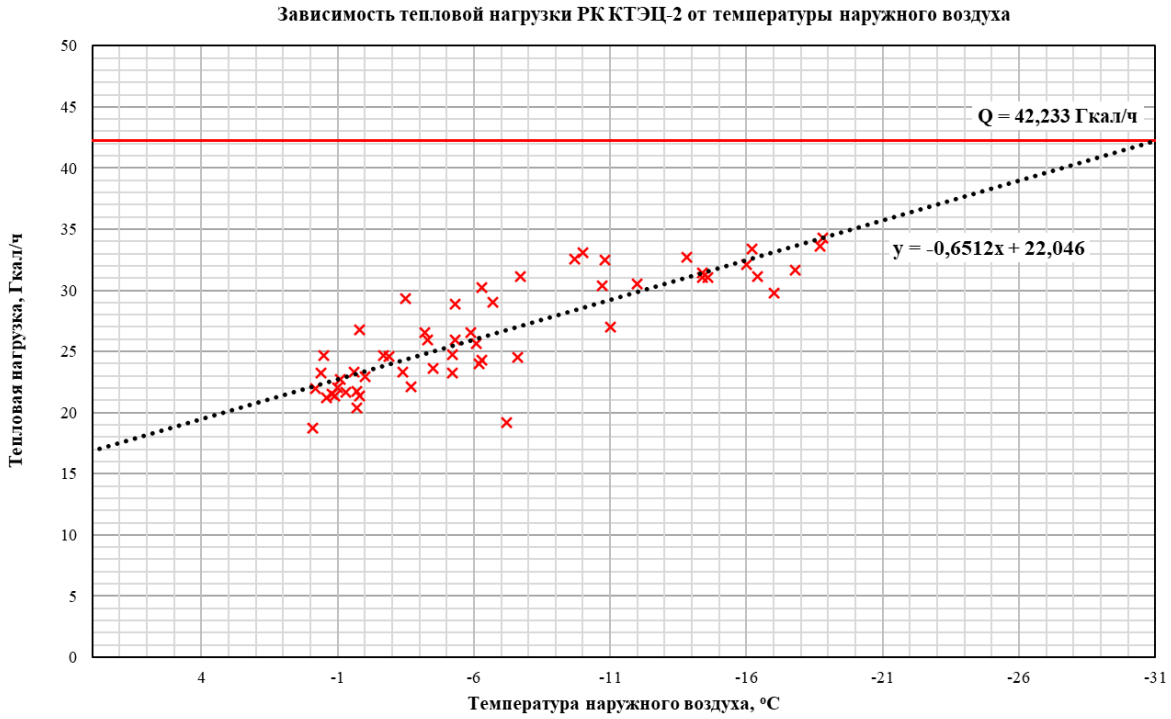


Рисунок 5.3– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне Районной котельной РК-2.

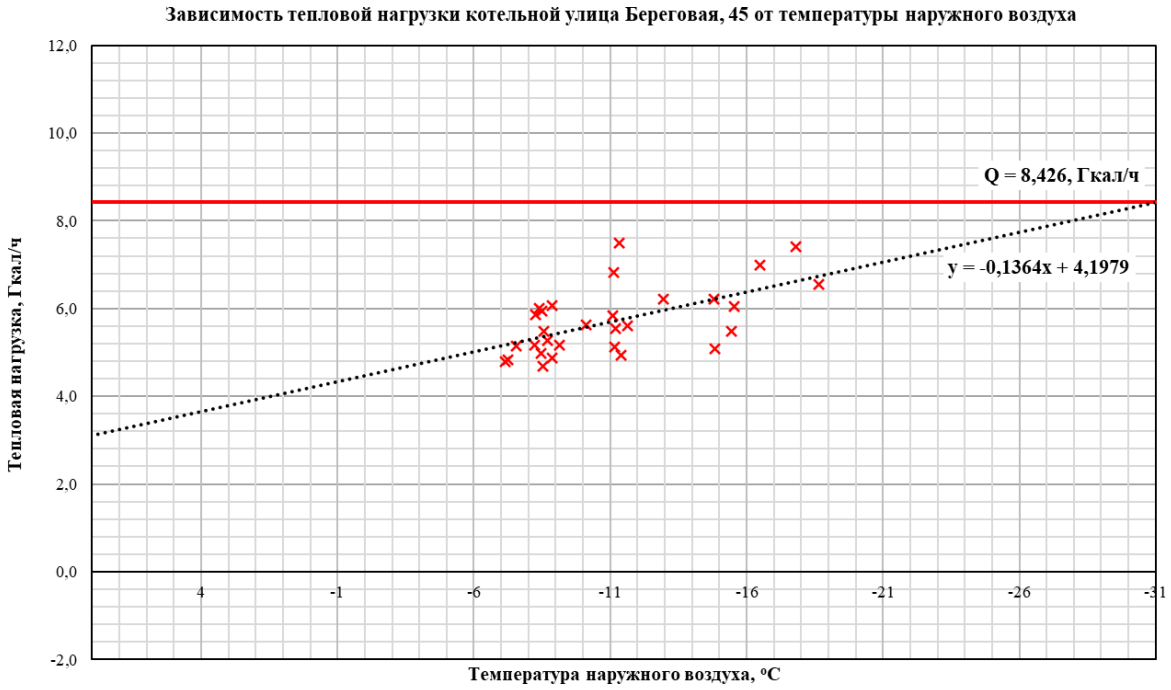


Рисунок 5.4– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Береговая, 45.

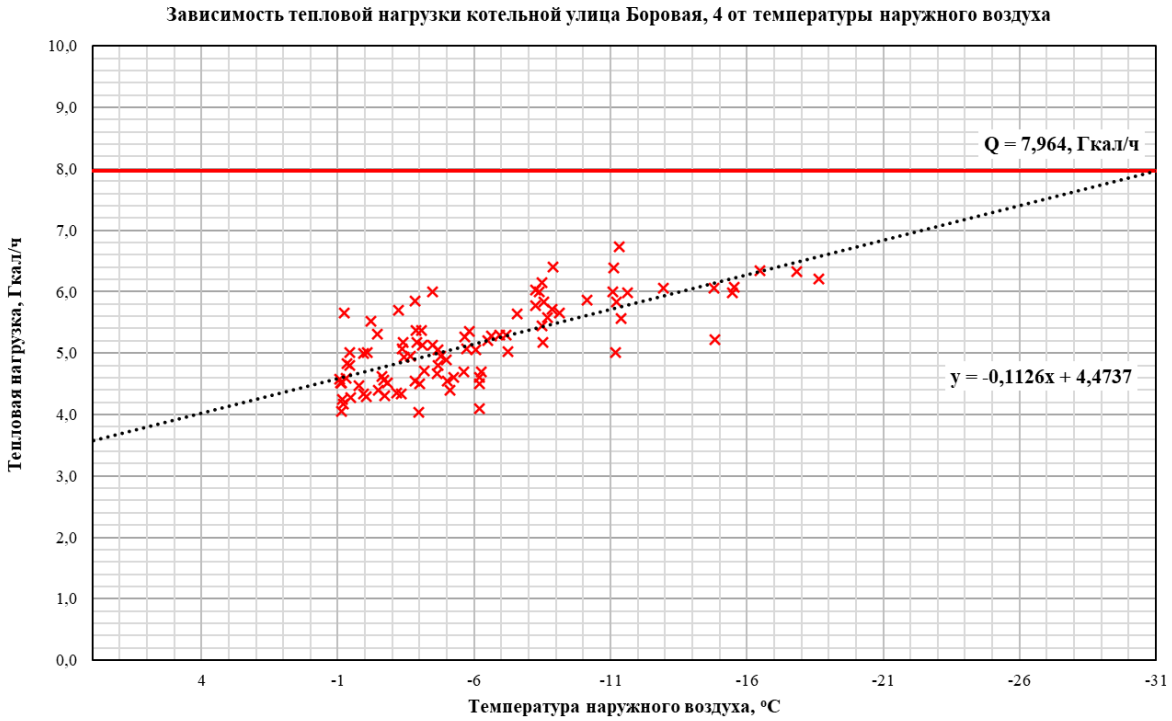


Рисунок 5.5– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Боровая, 4.

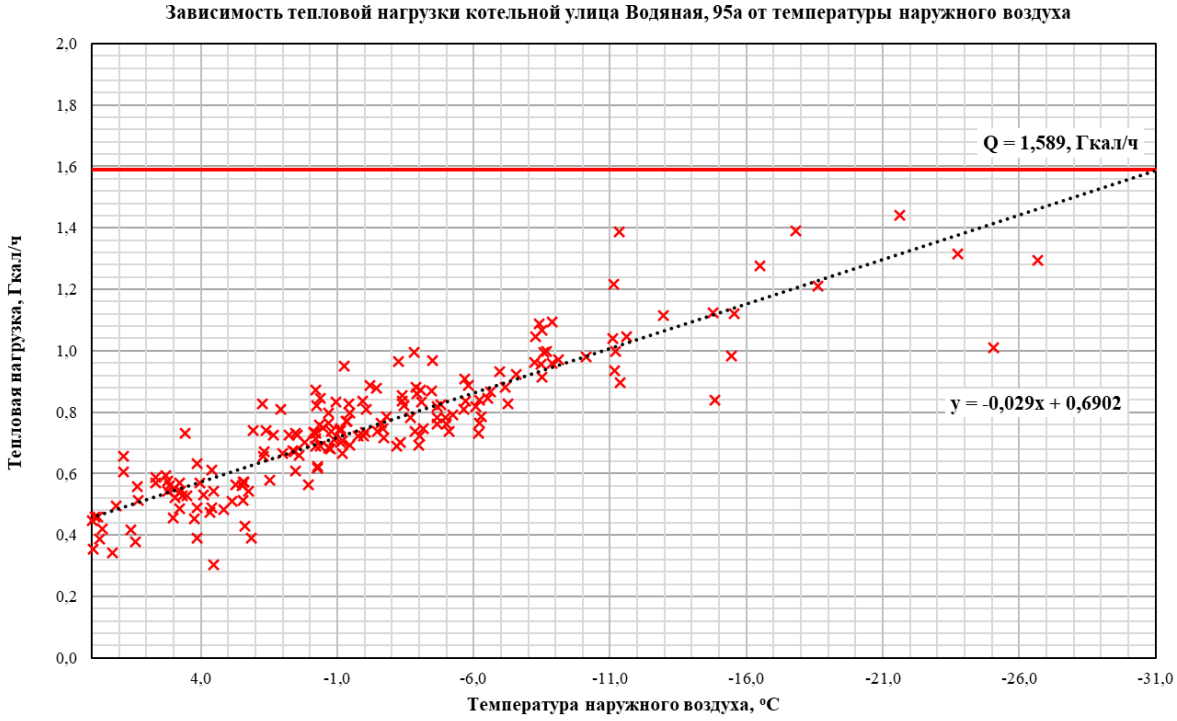


Рисунок 5.6– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Водяная, 95а.

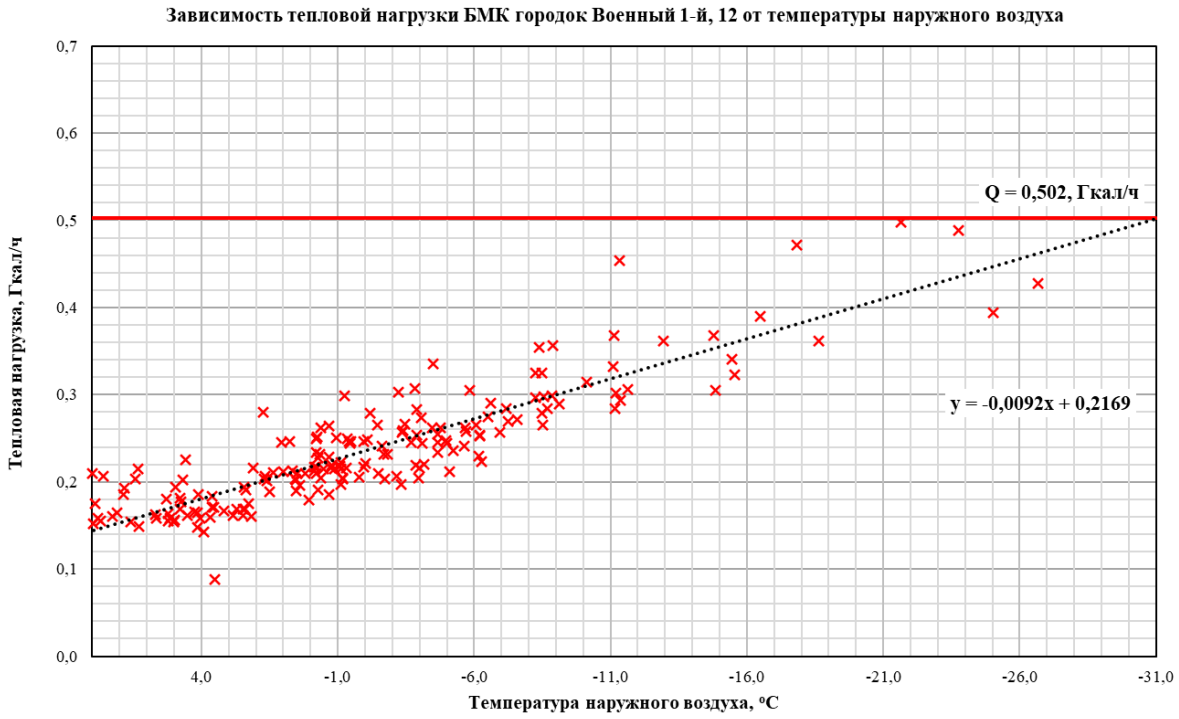


Рисунок 5.7– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне БМК городок Военный 1-й, 12.

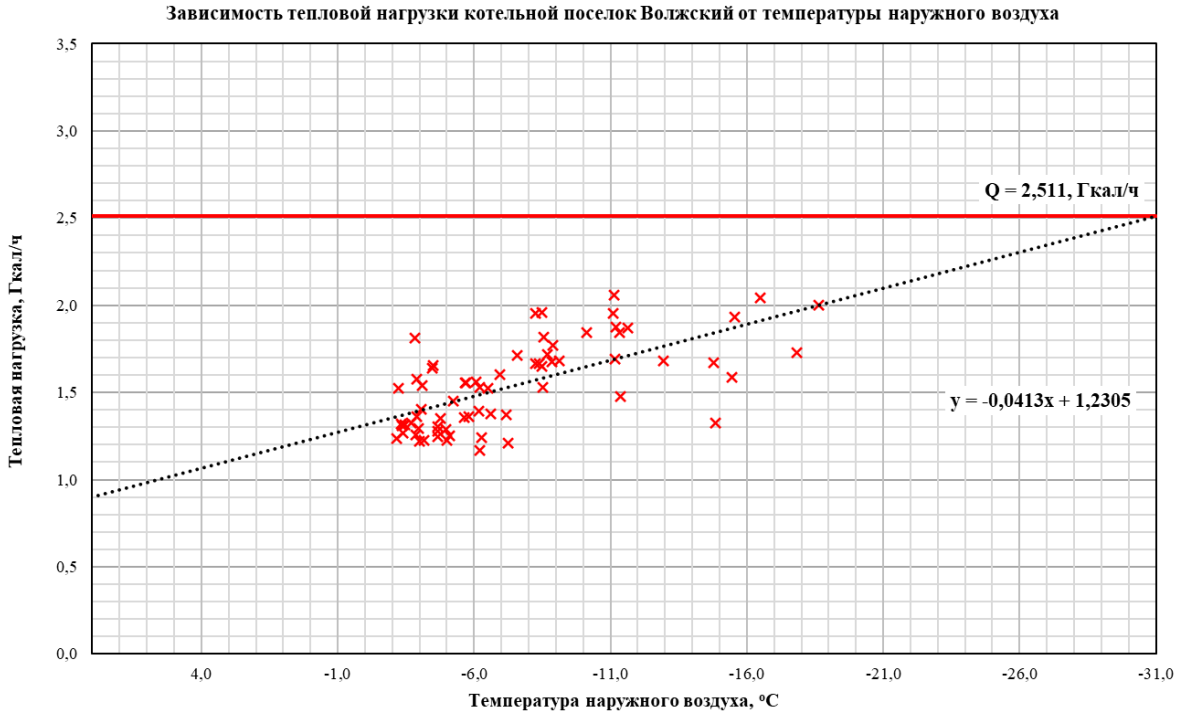


Рисунок 5.8– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной поселок Волжский.

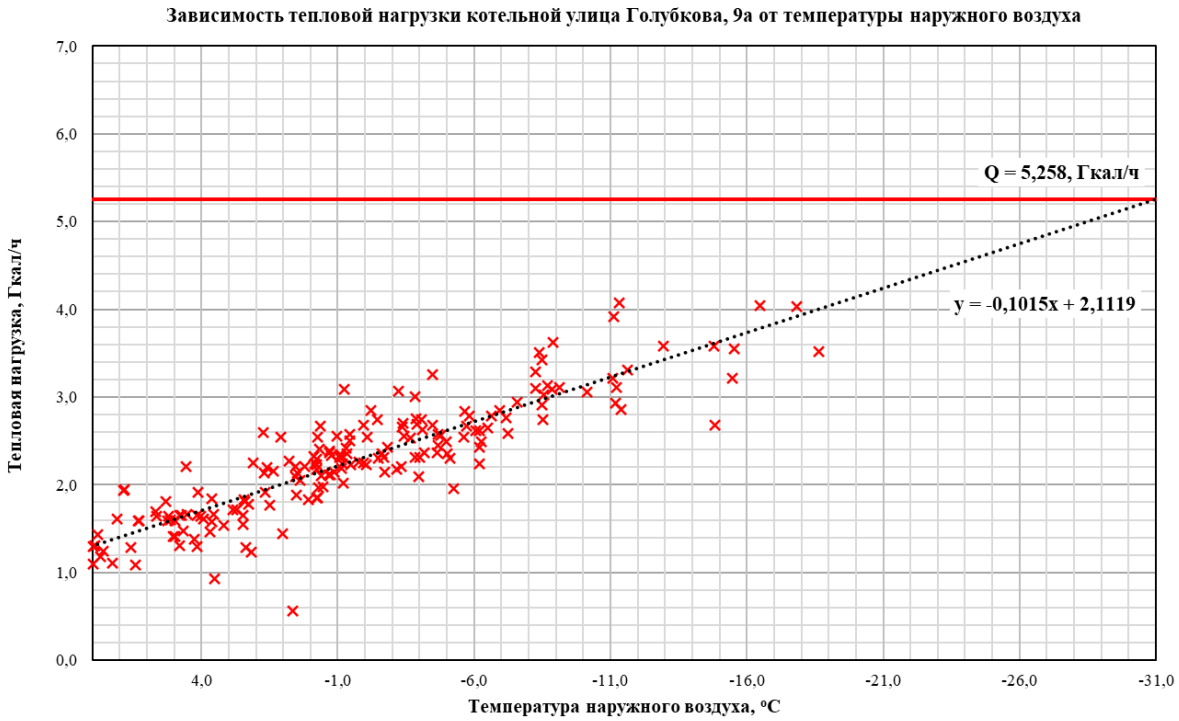


Рисунок 5.9– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Голубкова, 9а.

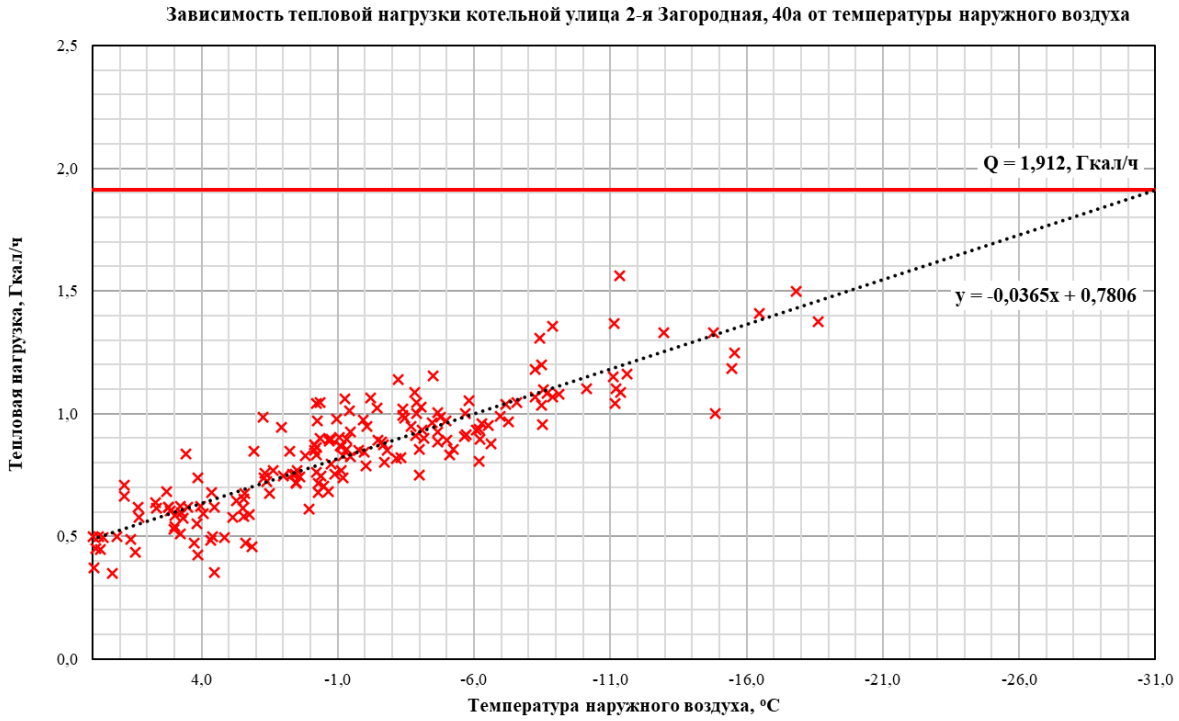


Рисунок 5.10– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица 2-я Загородная, 40а.

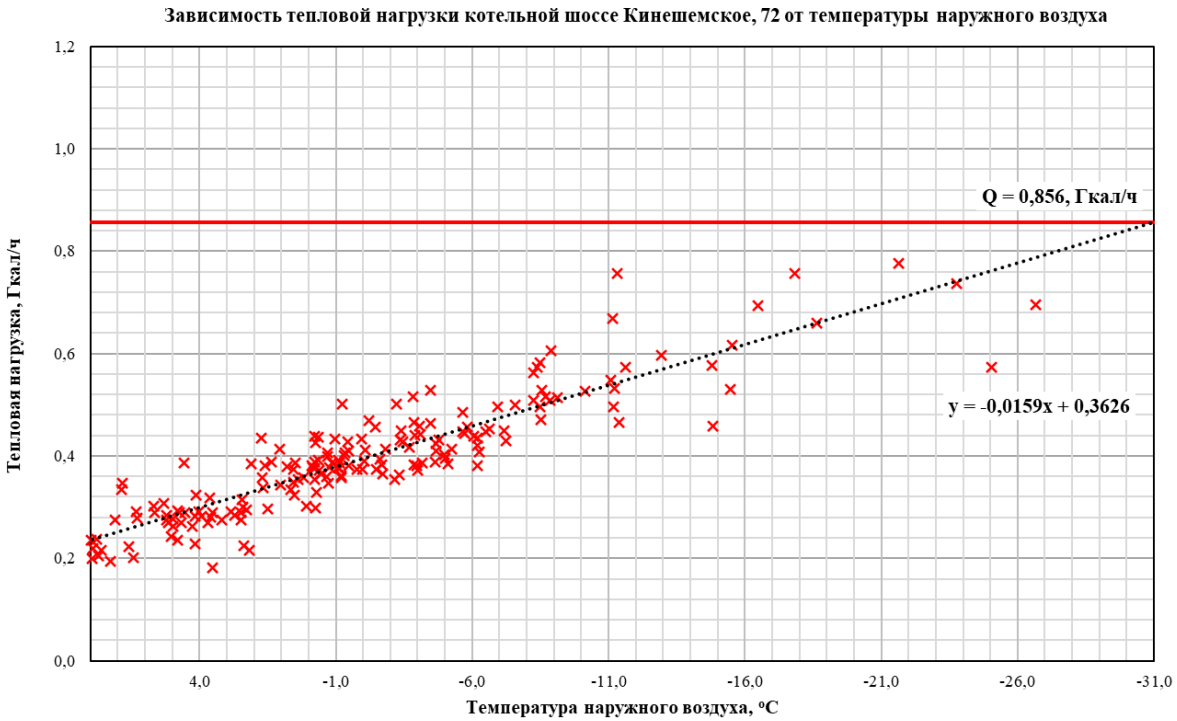


Рисунок 5.11– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной шоссе Кинешемское, 72.

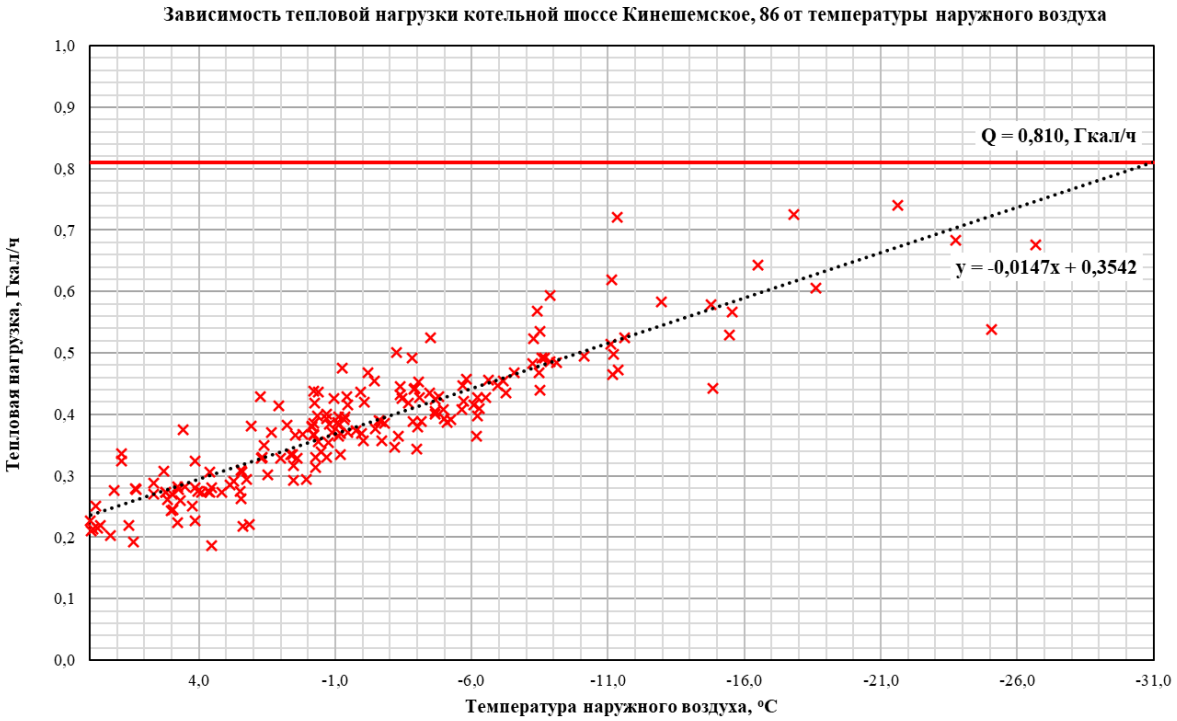


Рисунок 5.12– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной шоссе Кинешемское, 86.

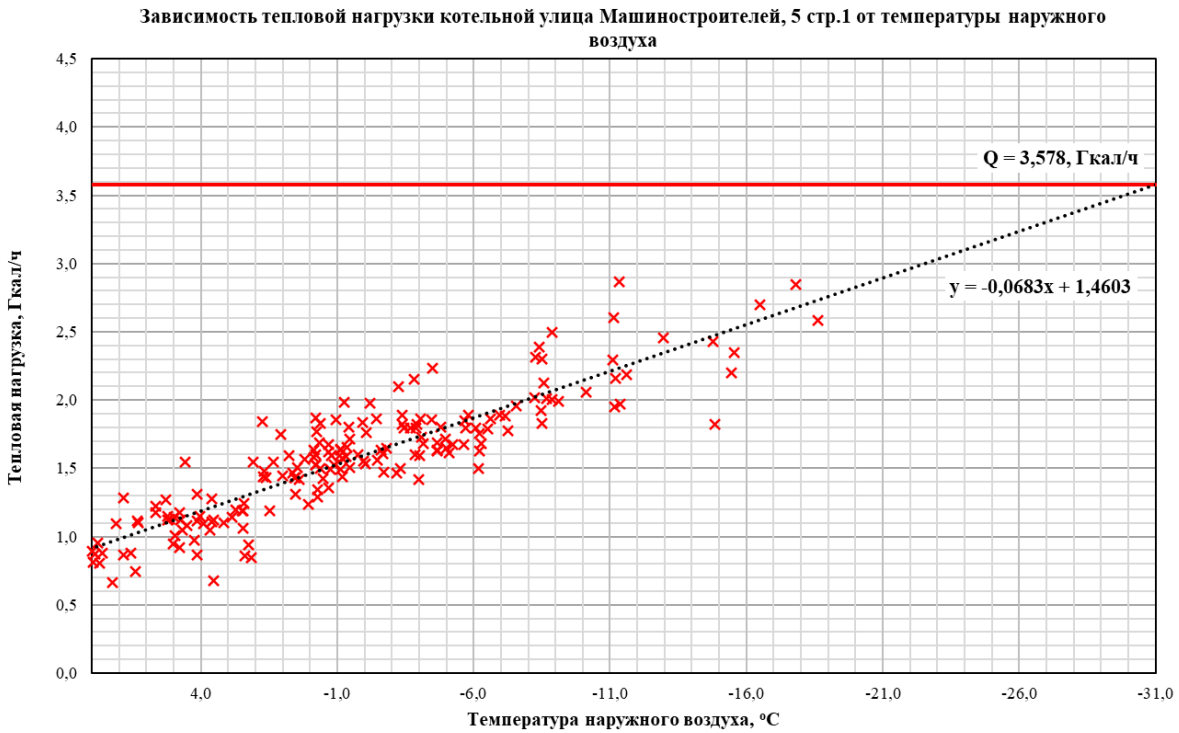


Рисунок 5.13– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Машиностроителей, 5 стр.1.

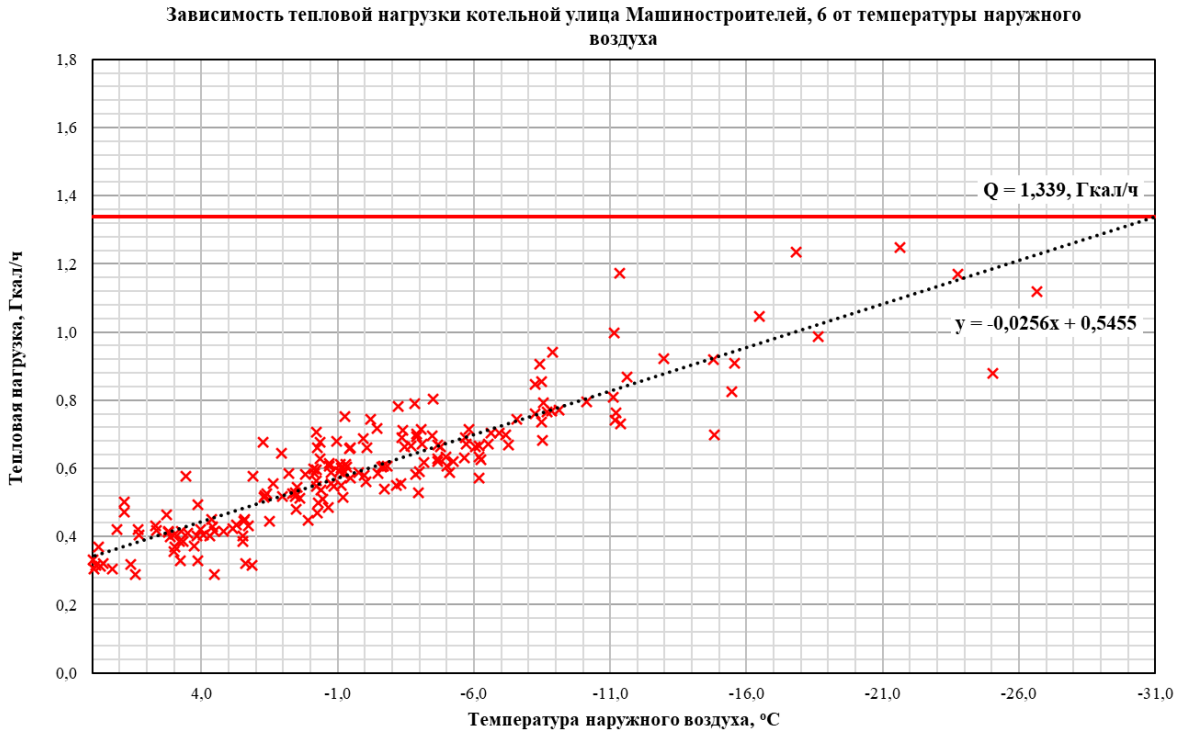


Рисунок 5.14– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Машиностроителей, 6.

Рисунок 5.15– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной поселок Новый, 15.

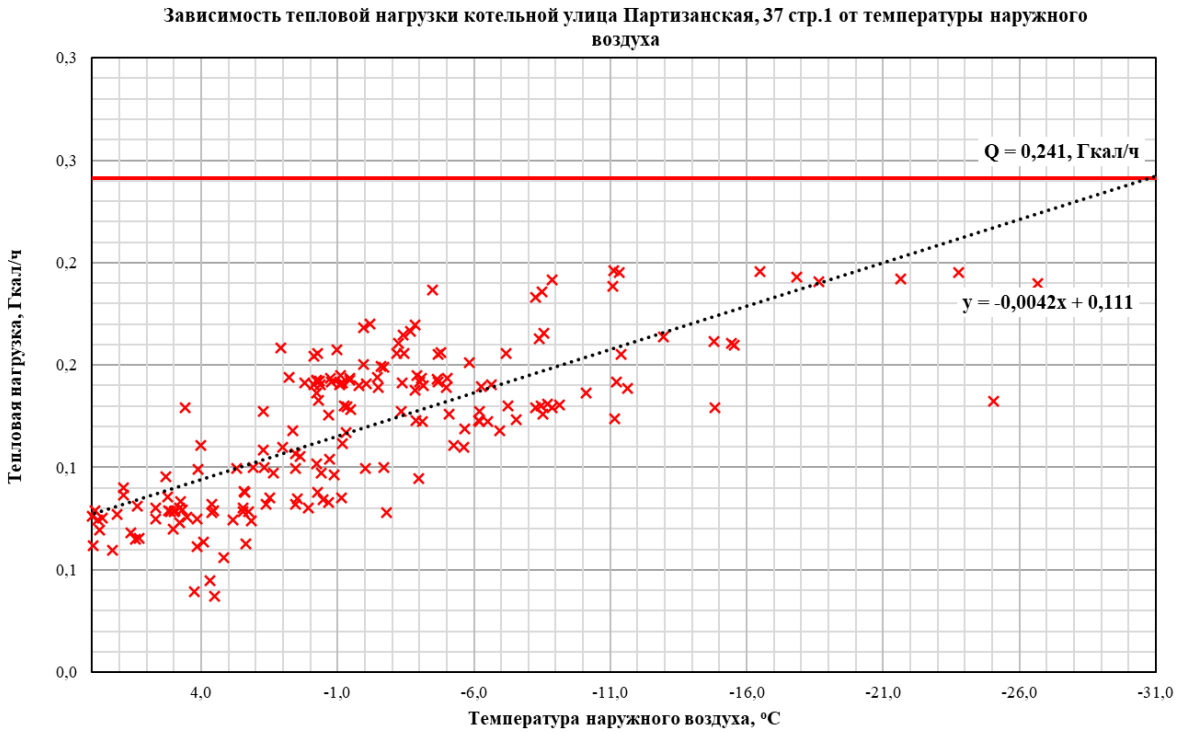


Рисунок 5.16– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Партизанская, 37 стр.1.

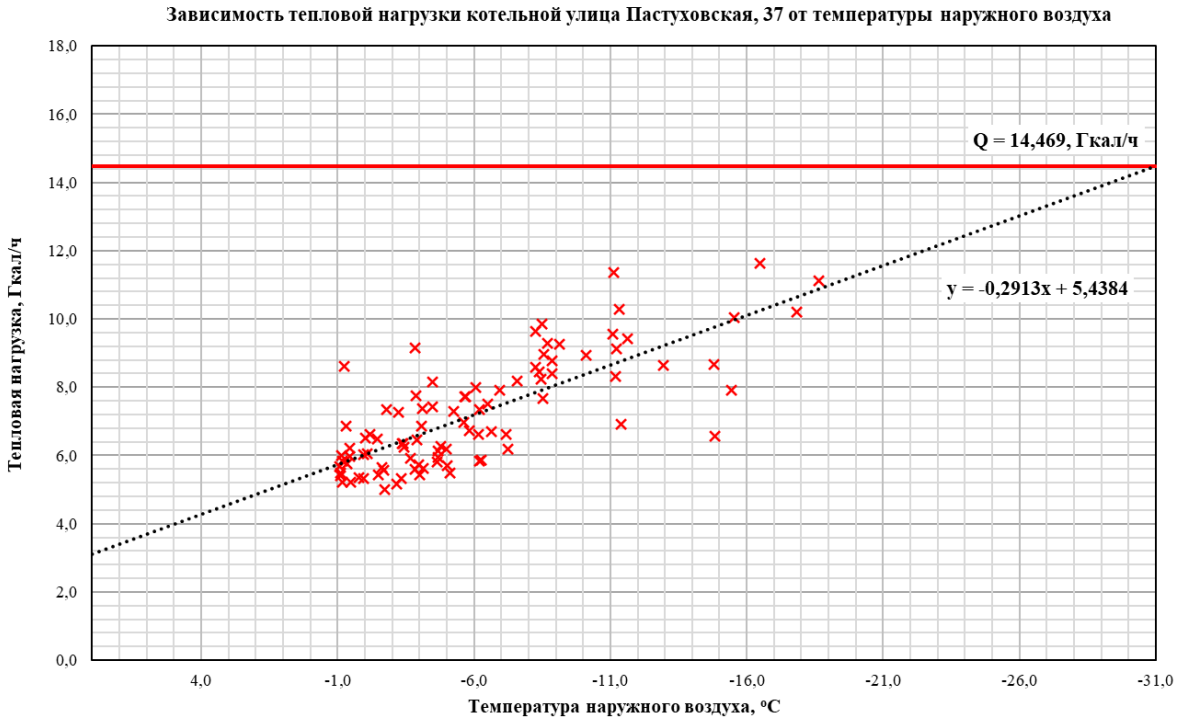


Рисунок 5.17– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Пастуховская, 37.

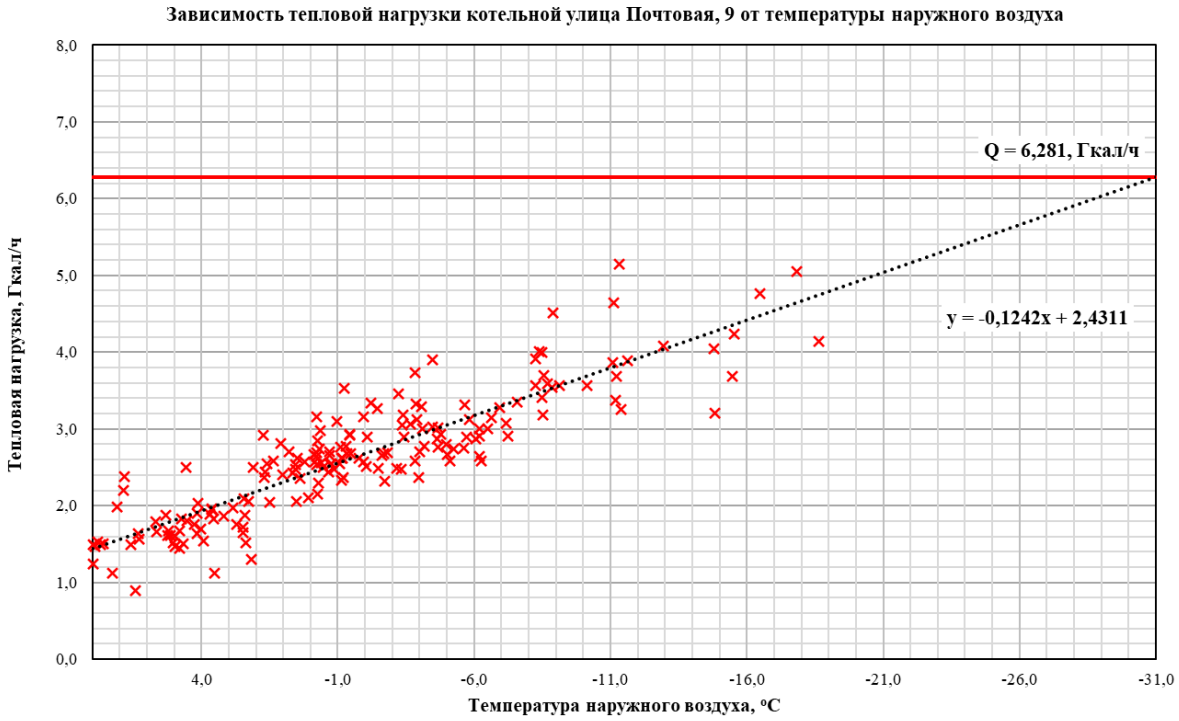


Рисунок 5.18– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Почтовая, 9.

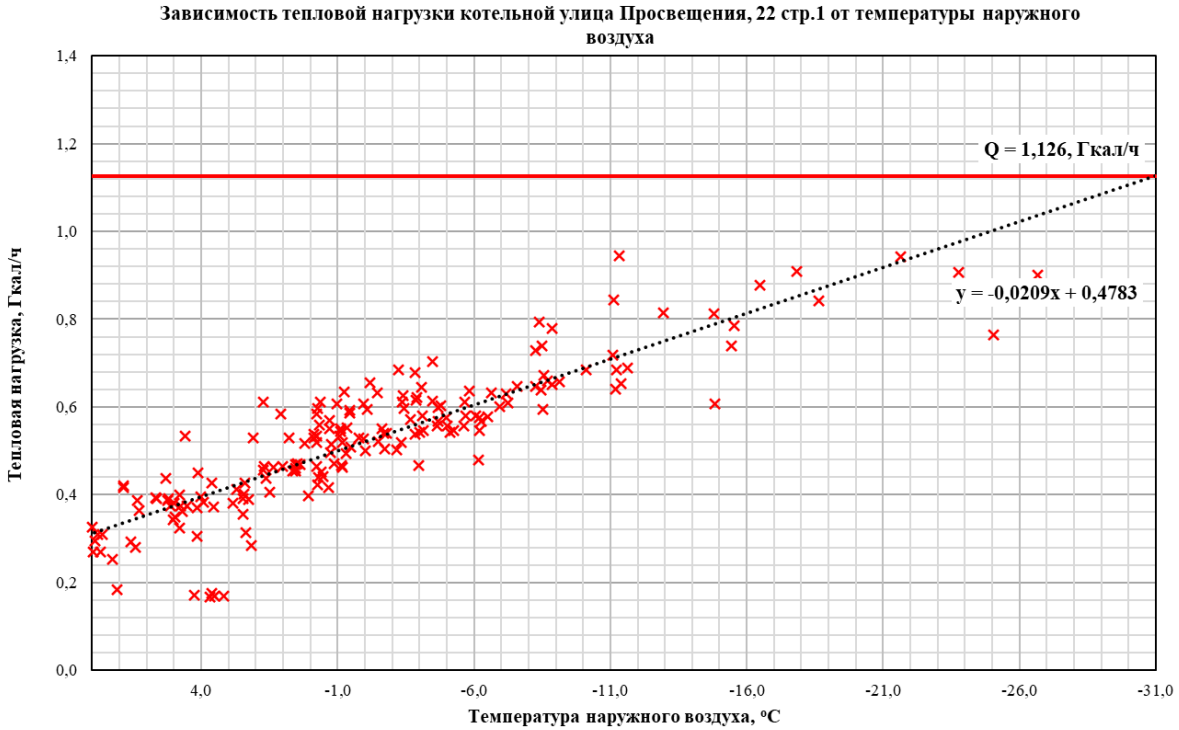


Рисунок 5.19– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Просвещения, 22 стр.1.

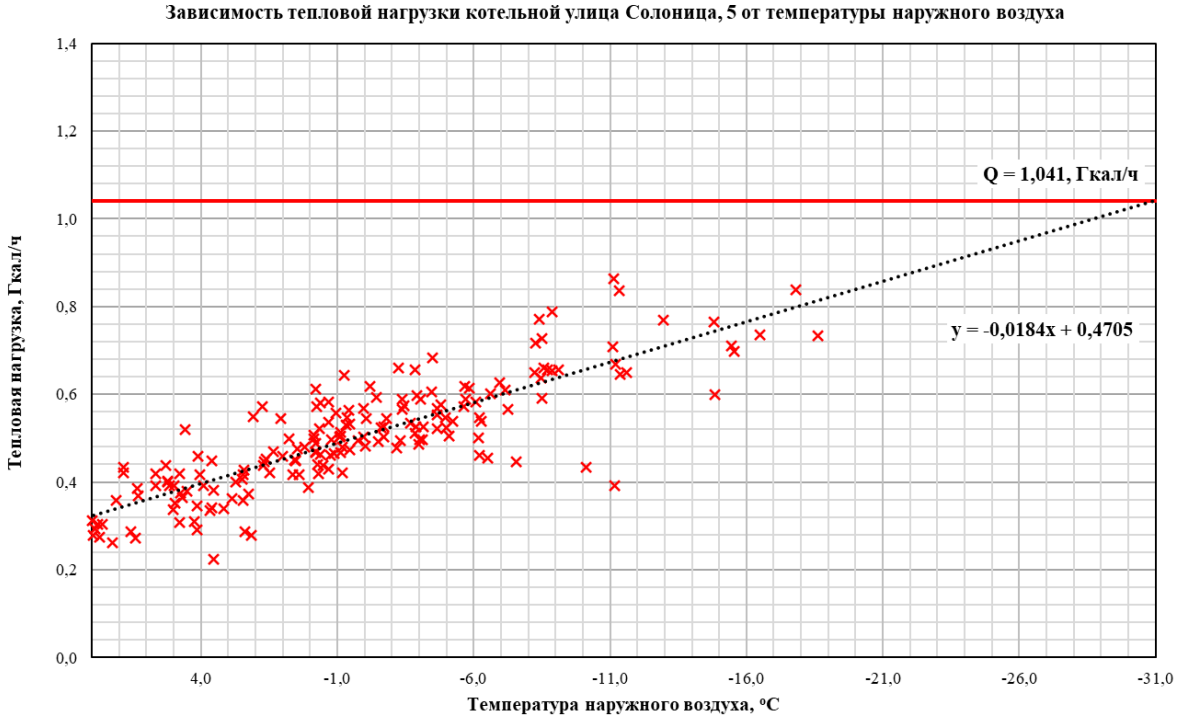


Рисунок 5.20– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Солоница, 5.

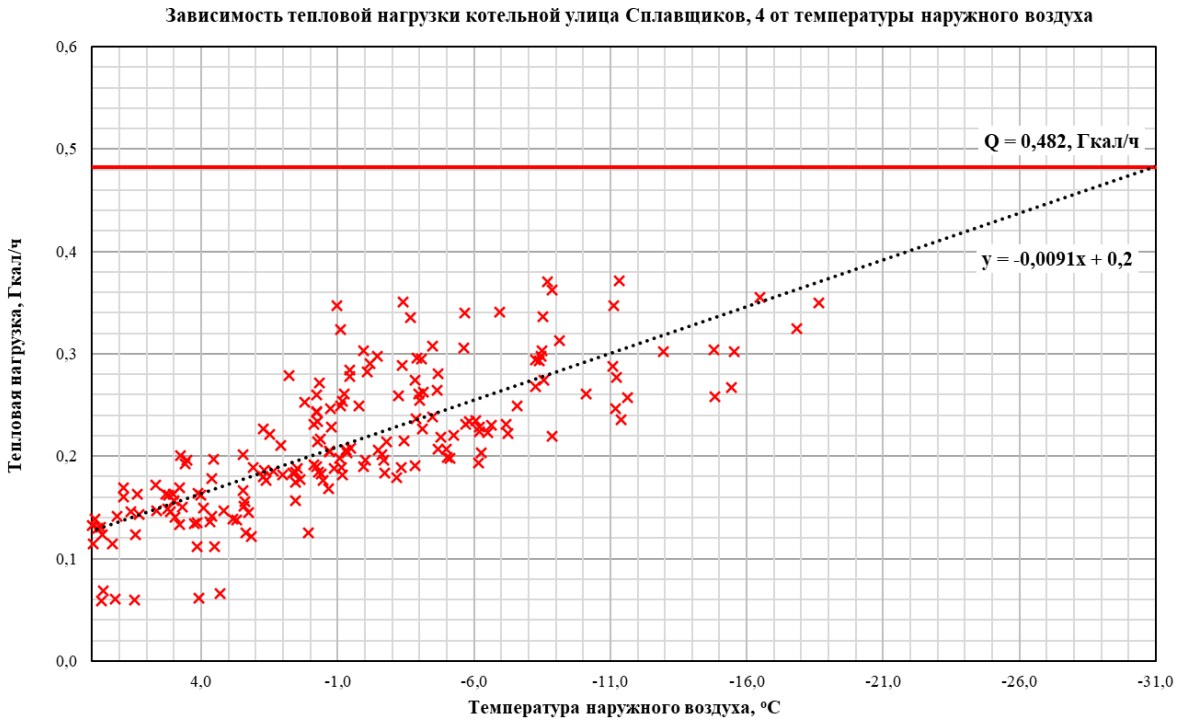


Рисунок 5.21– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Сплавщиков, 4.

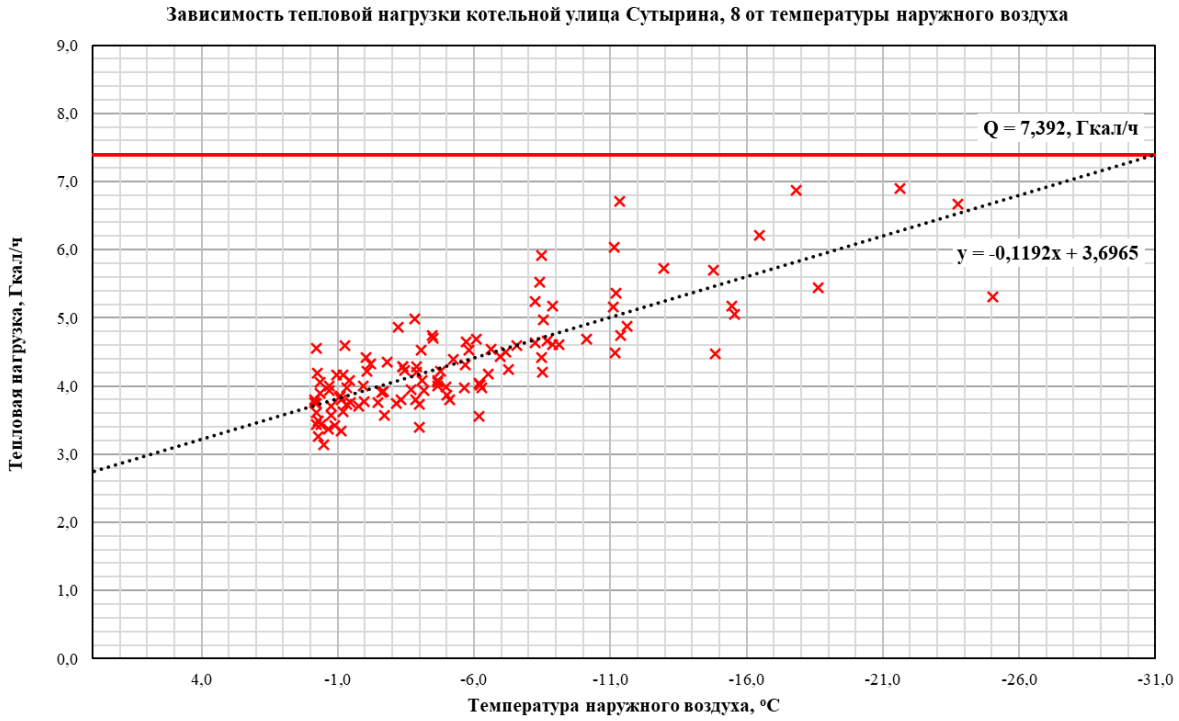


Рисунок 5.22– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Сутырина, 8.

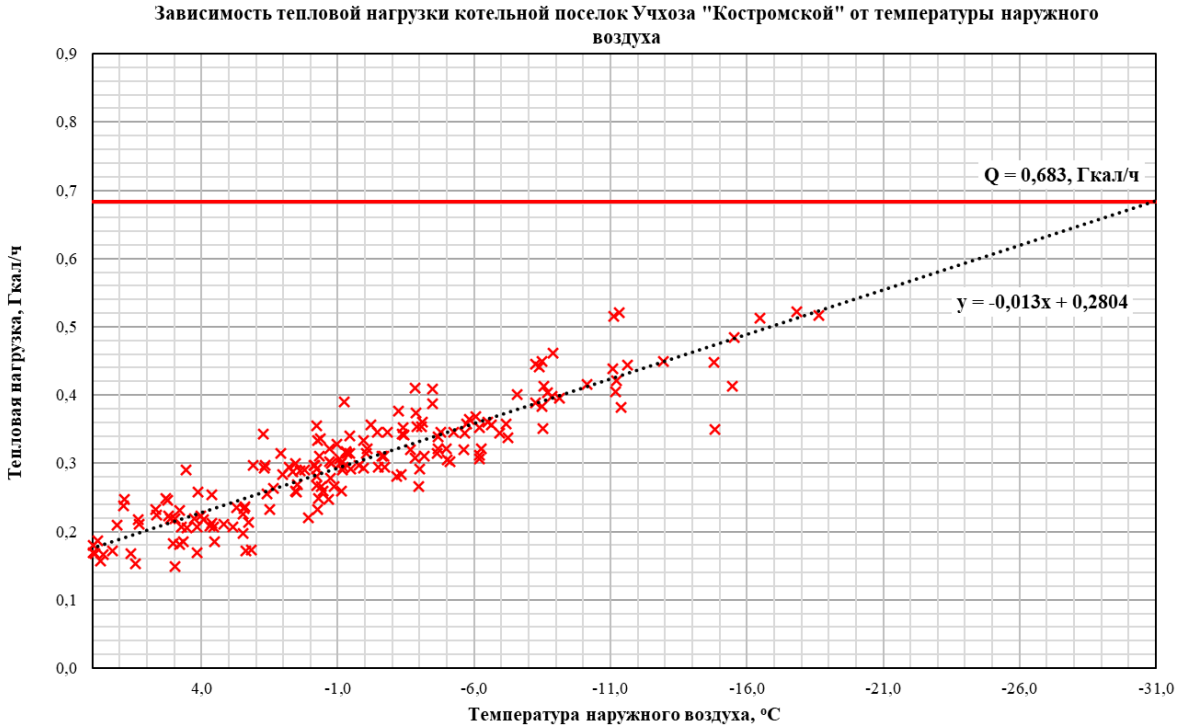


Рисунок 5.23– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной поселок Учхоза.

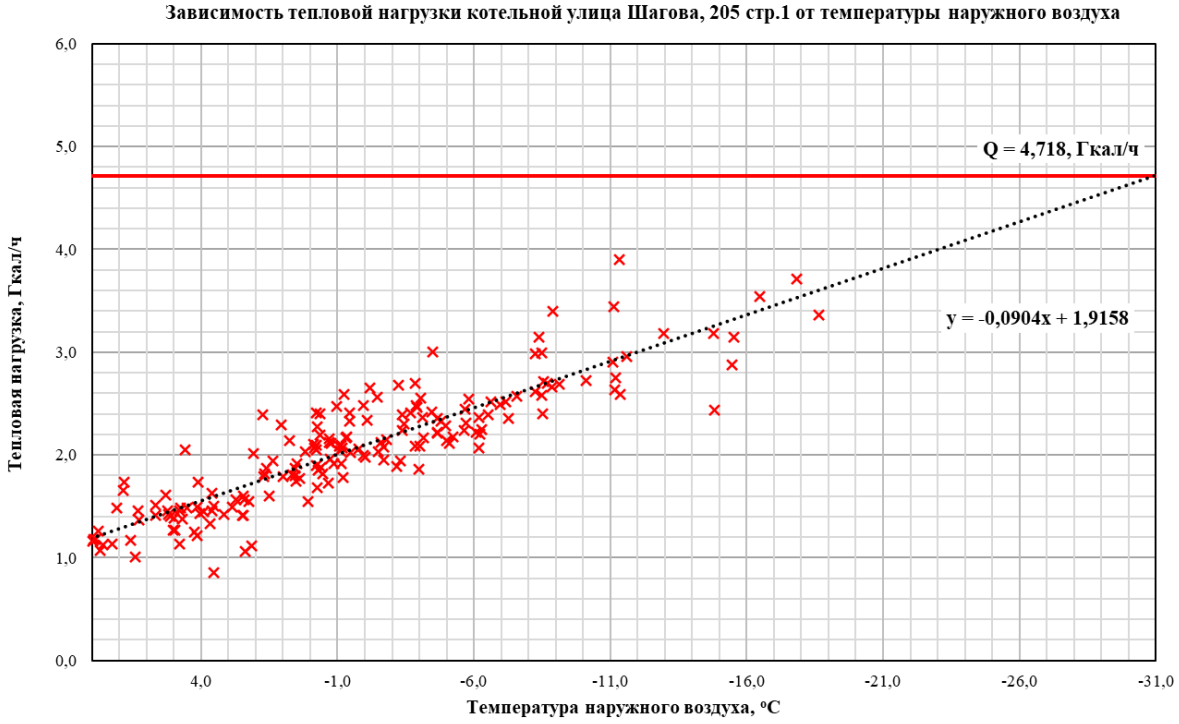


Рисунок 5.24– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Шагова, 205 стр.1.

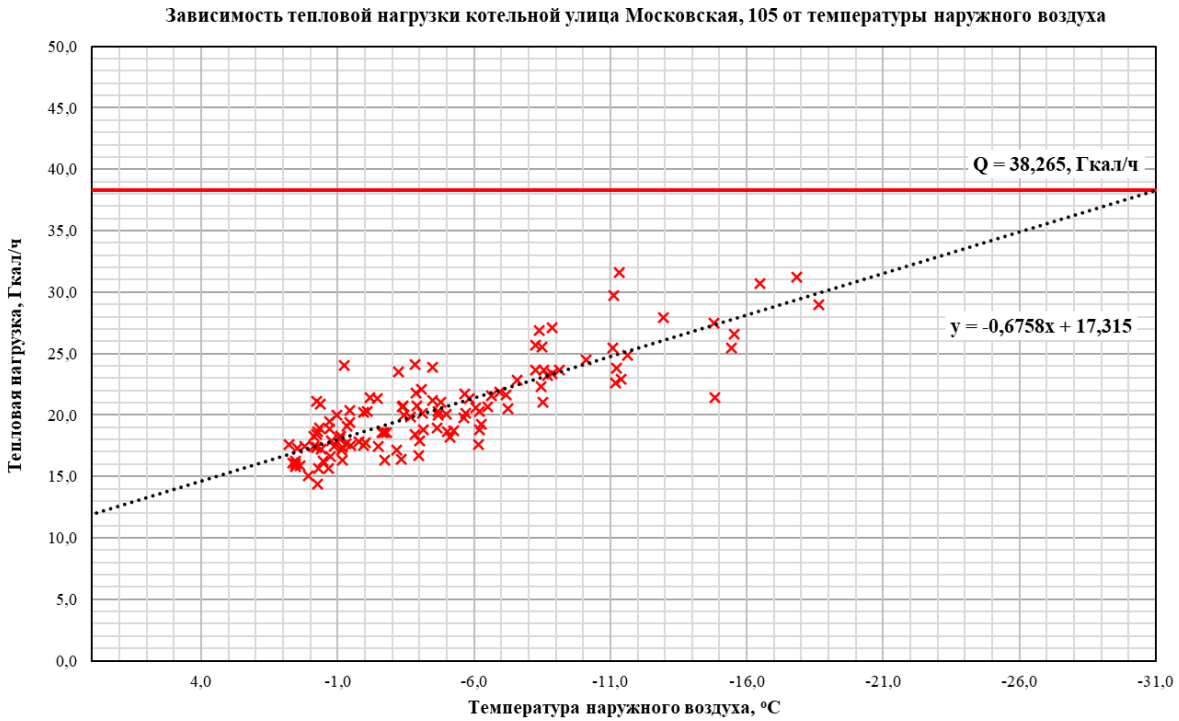


Рисунок 5.25– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Московская, 105.

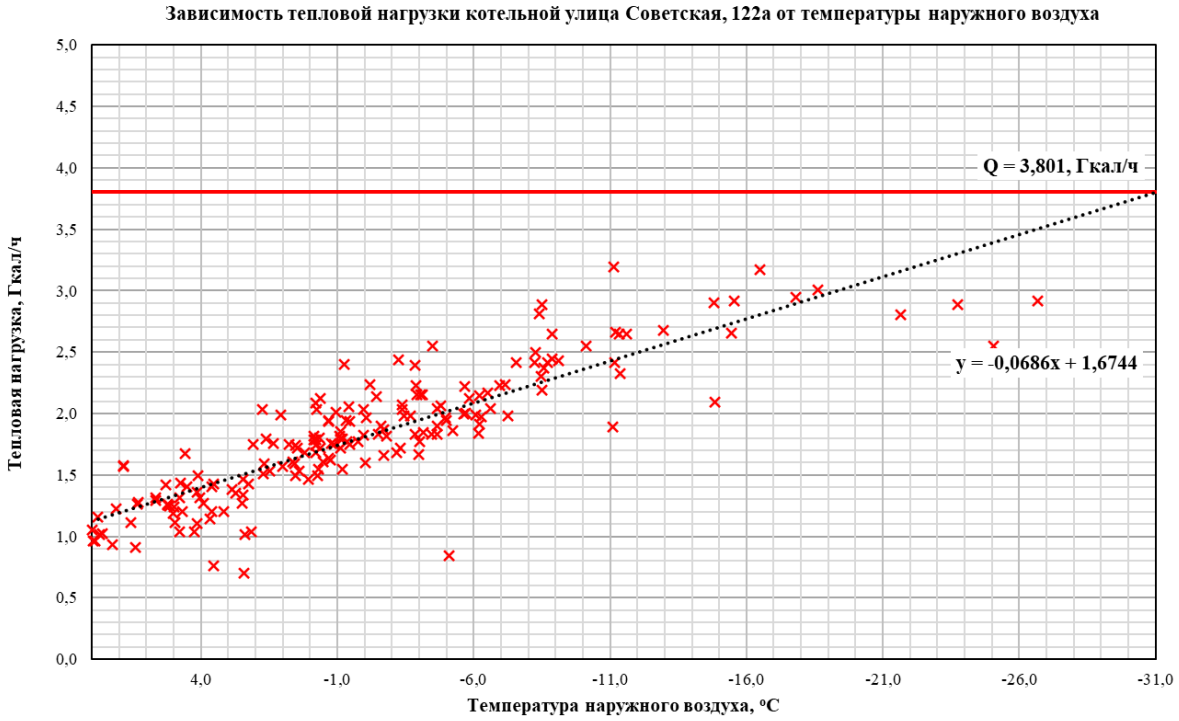


Рисунок 5.26– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Советская, 122а.

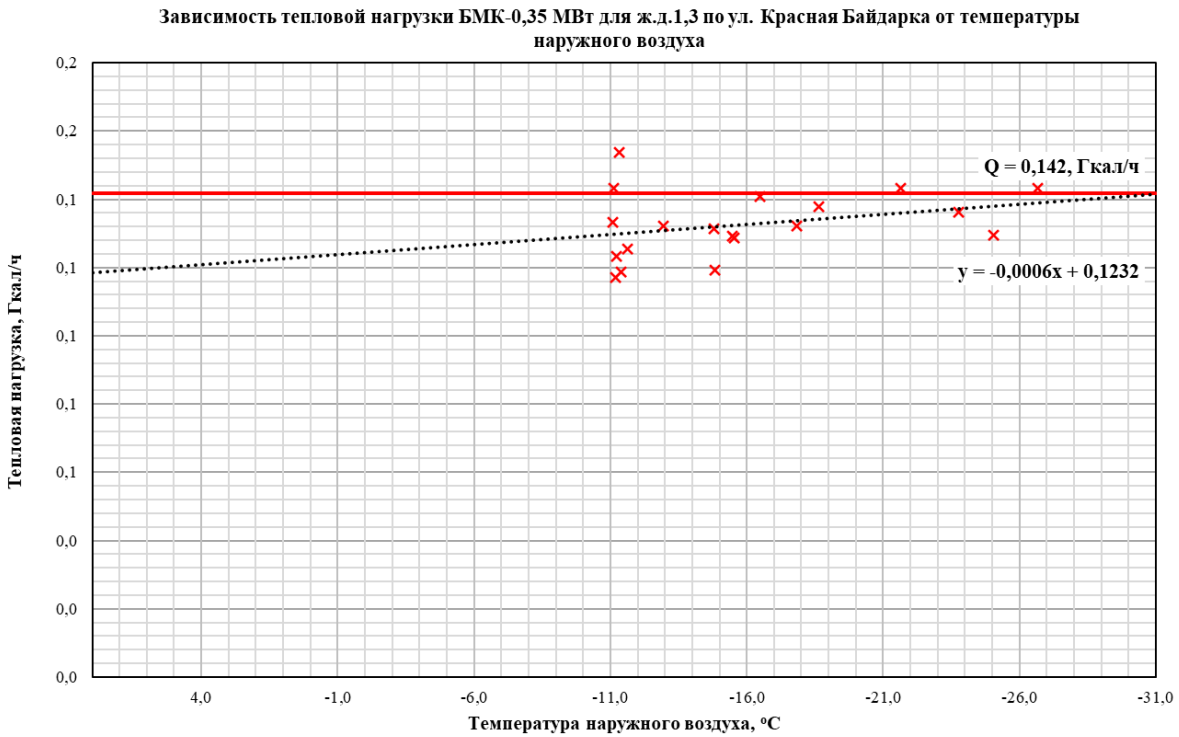


Рисунок 5.27– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка.

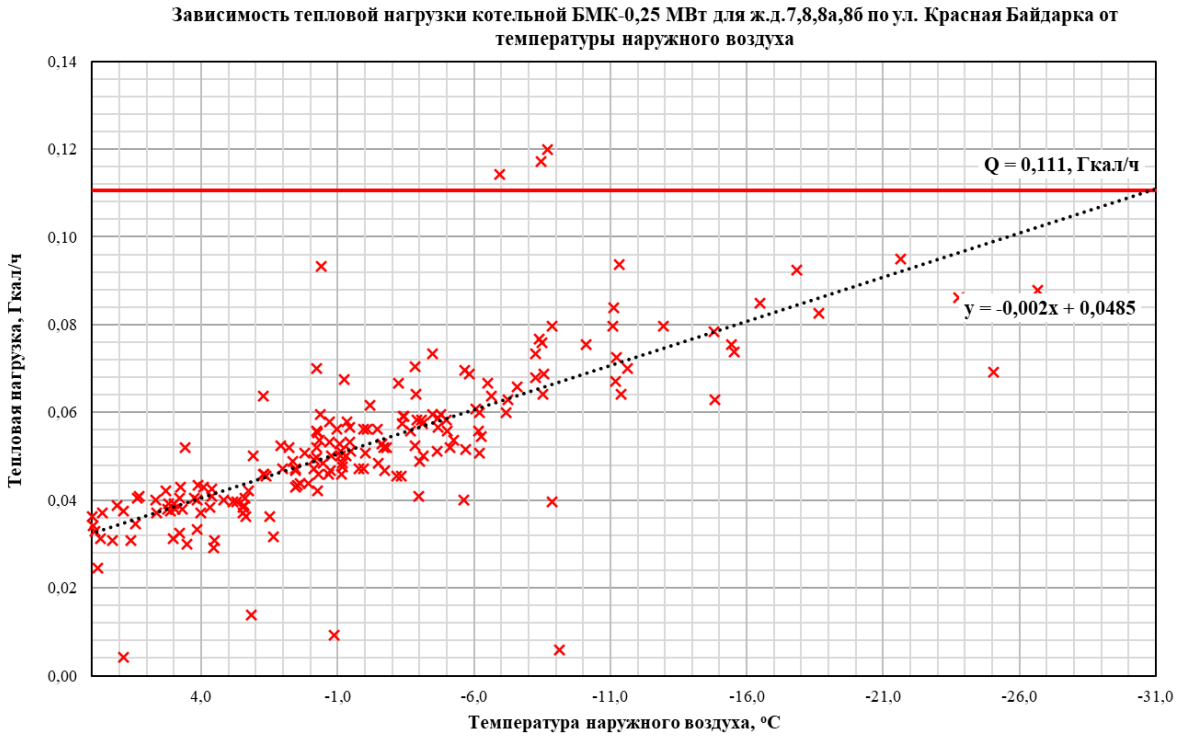


Рисунок 5.28– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка

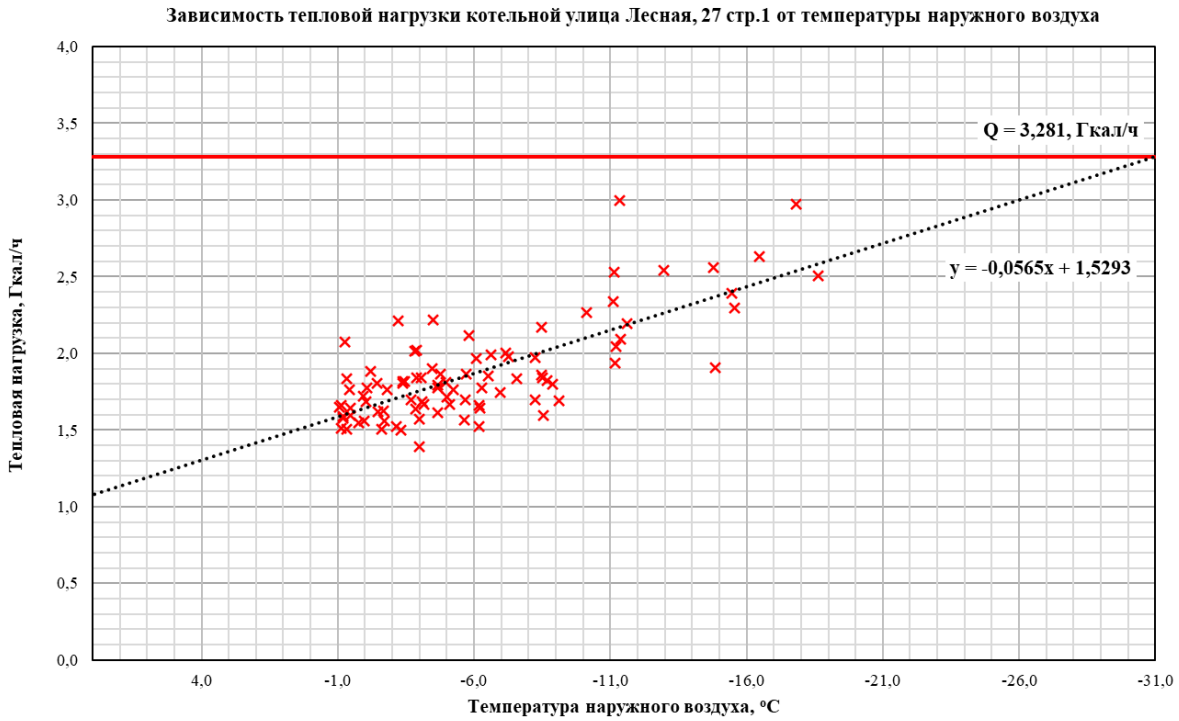


Рисунок 5.29– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Лесная, 27 стр.1.

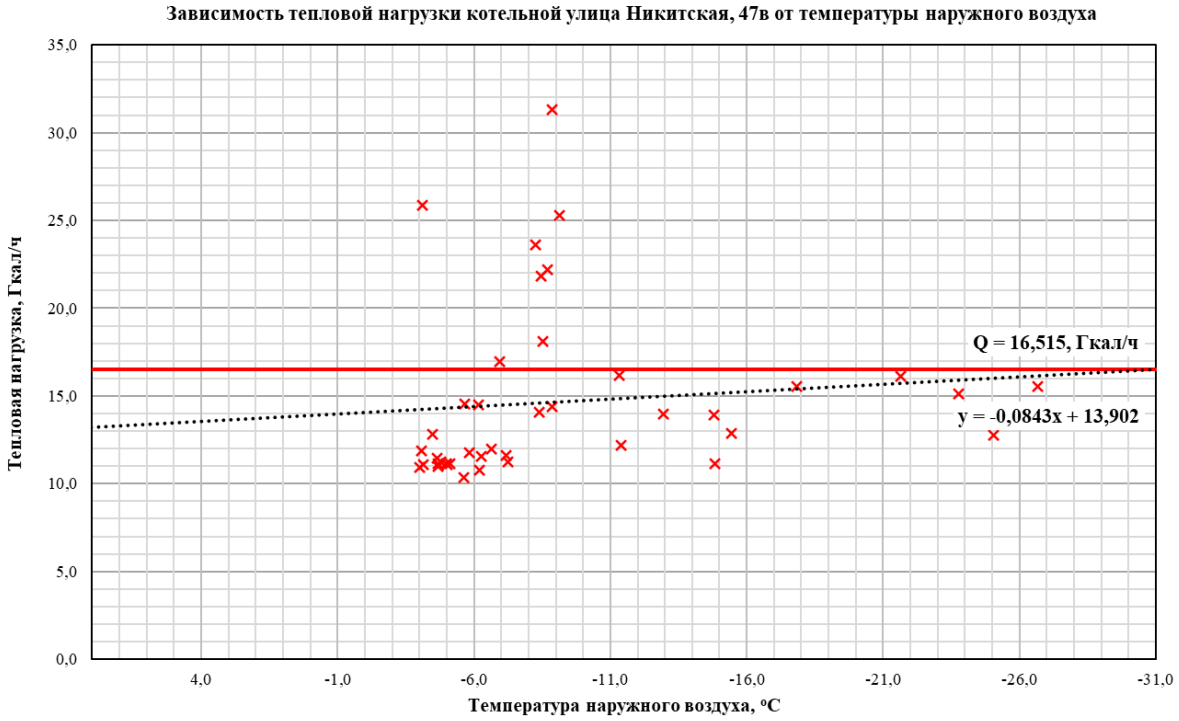


Рисунок 5.30– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Никитская, 47в.

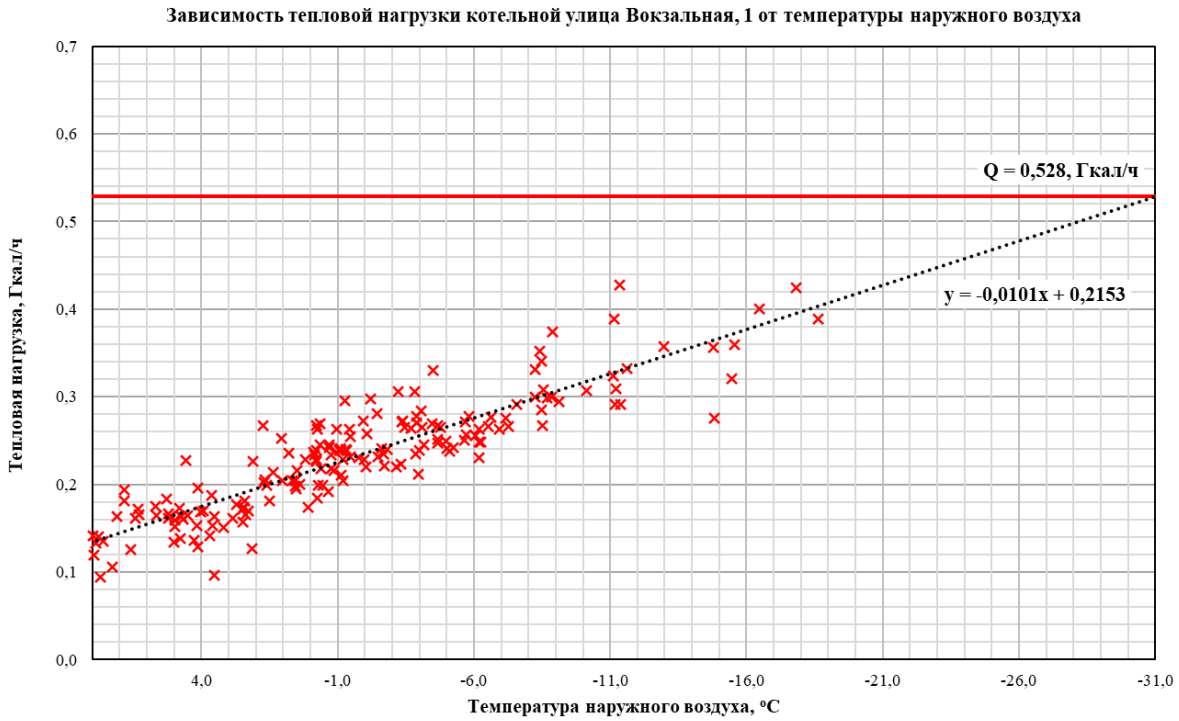


Рисунок 5.31– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной улица Вокзальная, 1.

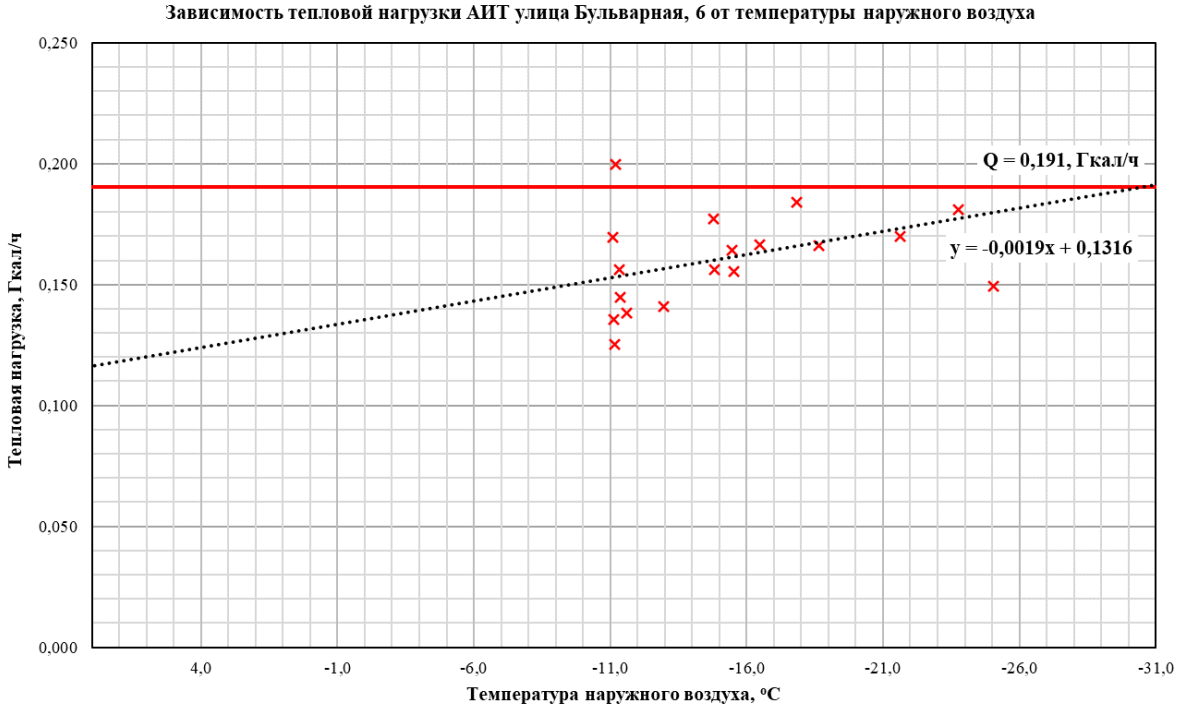


Рисунок 5.32– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне АИТ улица Бульварная, 6.

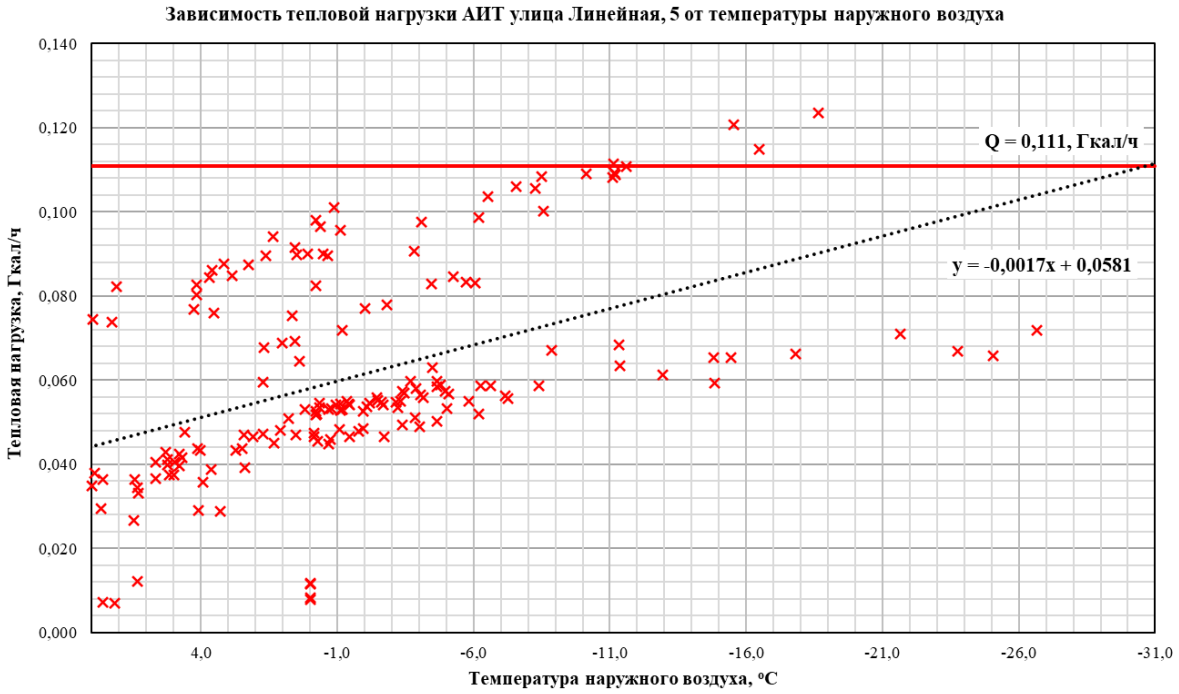


Рисунок 5.33– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне АИТ улица Линейная, 5.

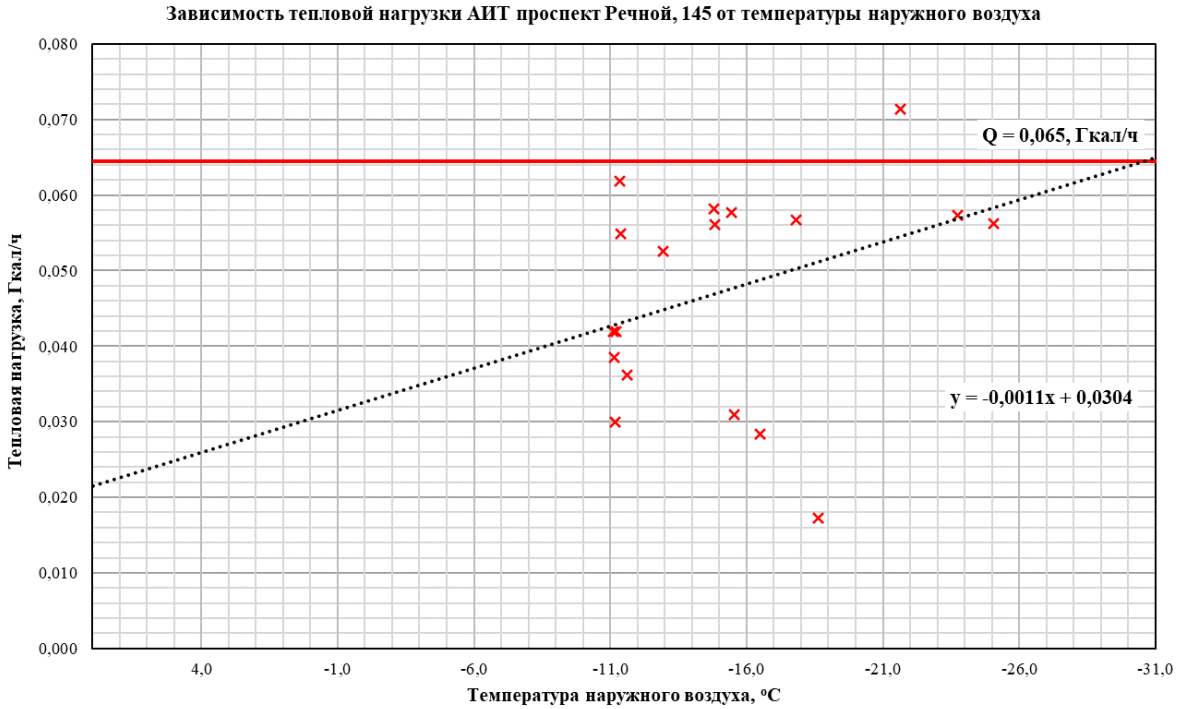


Рисунок 5.34– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне АИТ проспект Речной, 145.

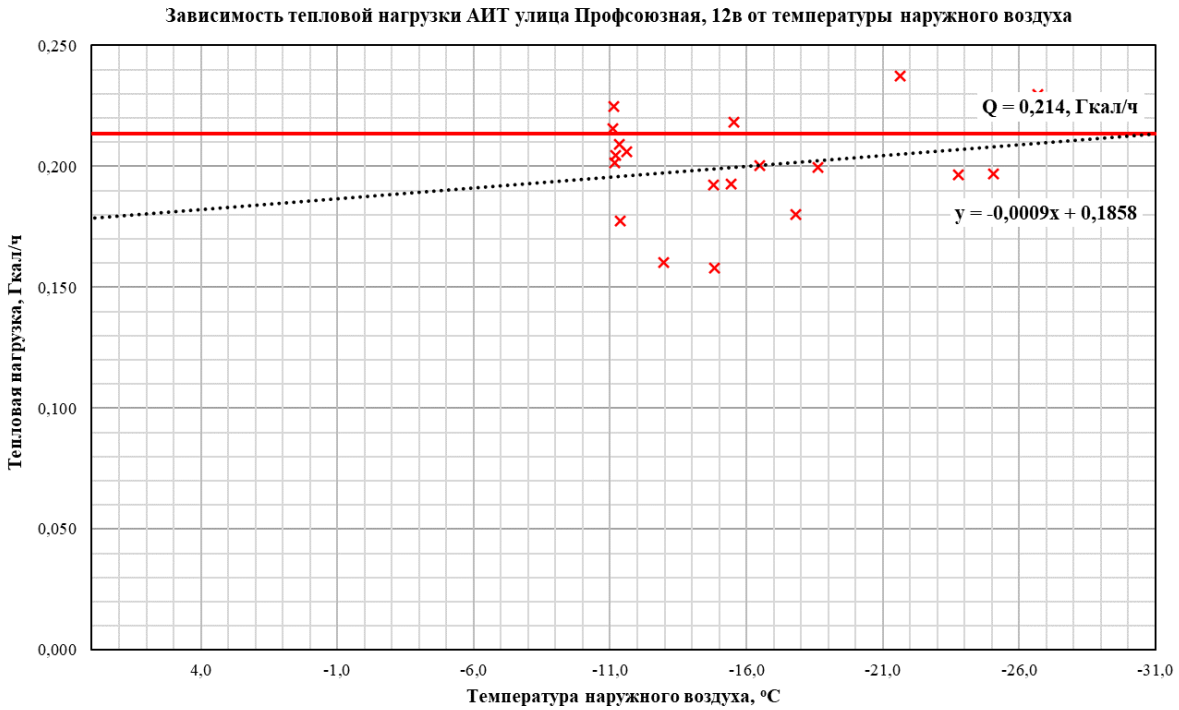


Рисунок 5.35– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне АИТ улица Профсоюзная, 12в.

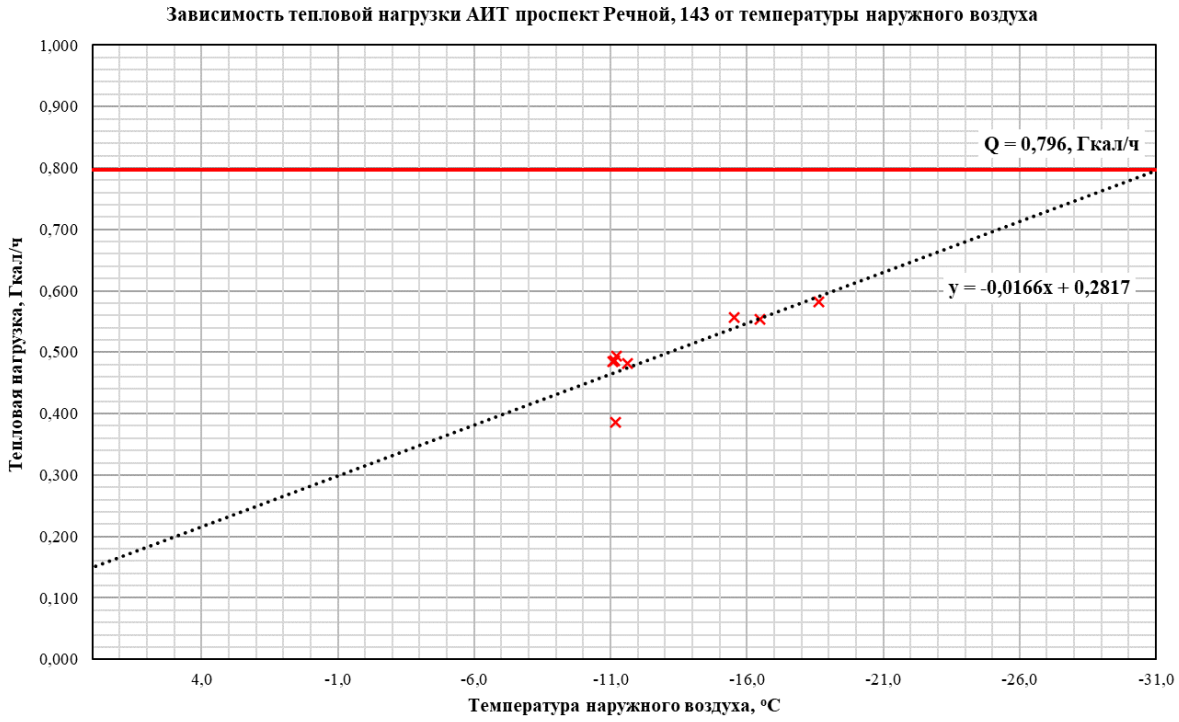


Рисунок 5.36– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне АИТ проспект Речной, 143.

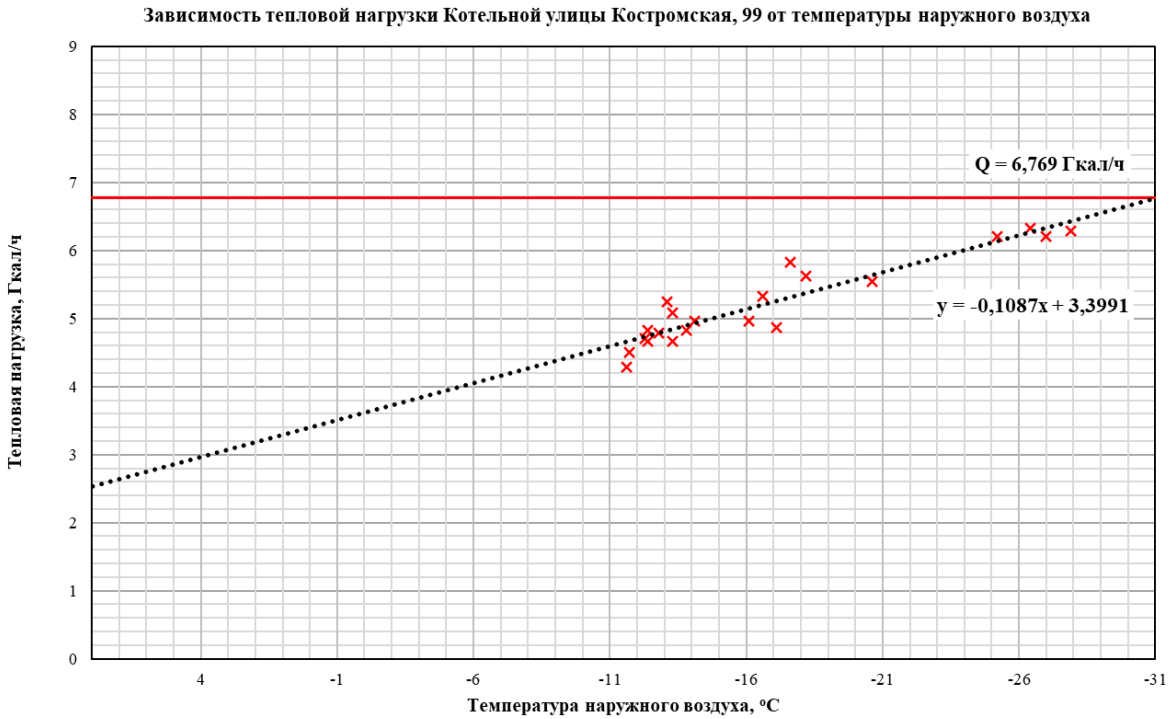


Рисунок 5.37– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне Котельной улицы Костромская, 99.

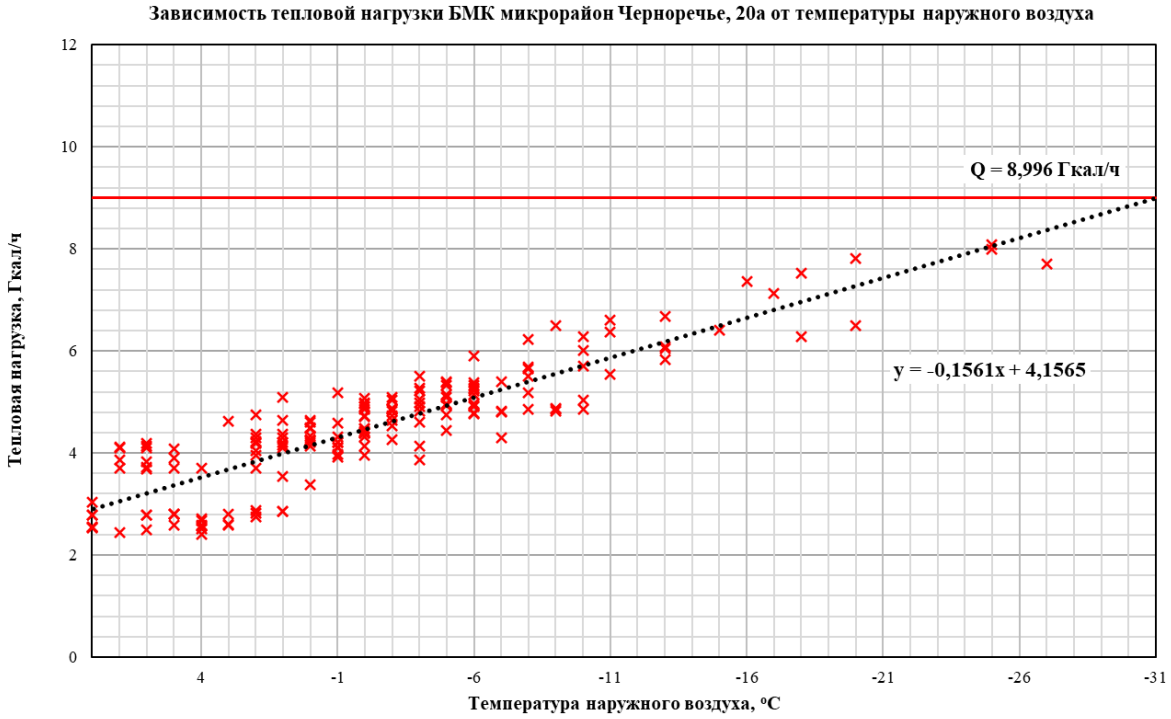


Рисунок 5.38– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне БМК микрорайон Черноречье, 20а.

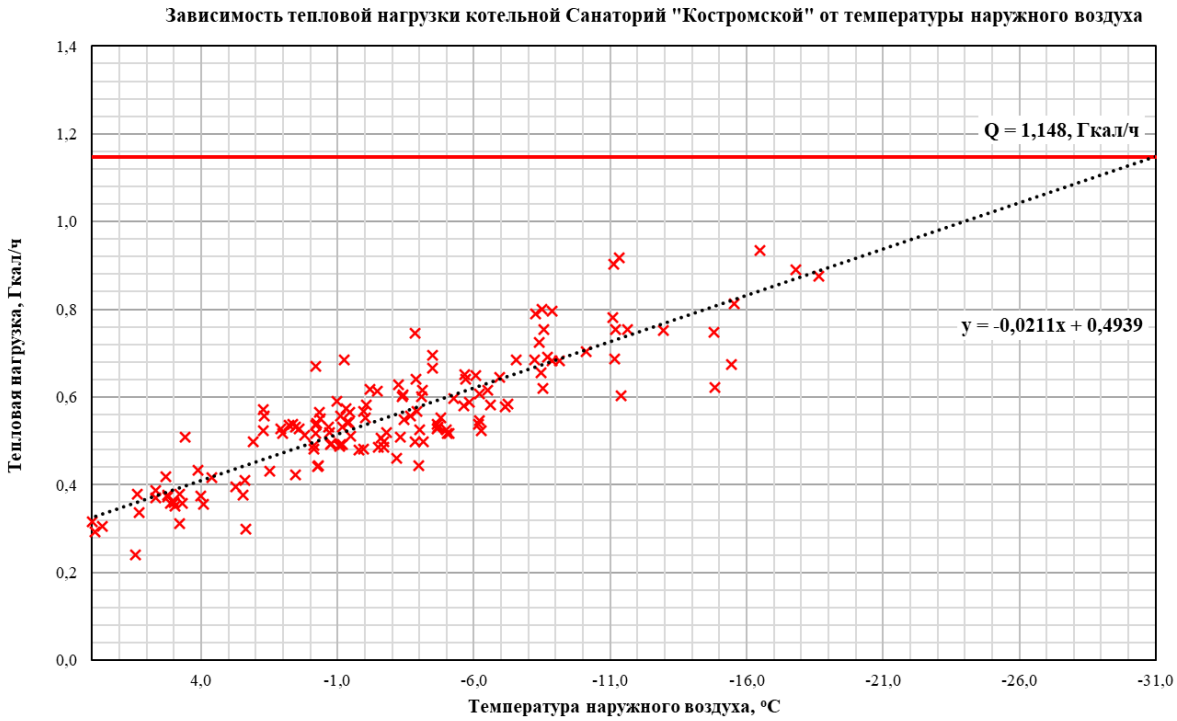


Рисунок 5.39– Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне котельной Санаторий «Костромской».

Для источников тепловой энергии, по которым не предоставлены данные в таблице выше (показания приборов учета отсутствуют, либо не могут быть предоставлены ввиду отсутствия учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, или состояния приборов, не удовлетворяющих требований к ним), расчетные тепловые нагрузки приняты равными их договорным значениям.

Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей определены пропорционально разделению тепловых нагрузок в структуре договорных нагрузок.

Значения принятых расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей, соответствующих величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии, представлены в таблице 5.3.

Таблица 5.3 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах теплоисточника , Гкал/ч	Потери теплоой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч					
				Отопление	Вентиляция	$ГВС_{ср}$	$ГВС_{макс}$	технология в паре	СУММА с учетом $ГВС_{ср}$
1	Костромская ТЭЦ-1	182,942	6,486	123,507	13,303	39,647	95,152	41,132	217,589
2	Костромская ТЭЦ-2	354,616	12,572	246,949	15,765	79,330	190,391	0,212	342,256
3	Районная котельная РК-2	42,233	1,497	24,177	6,948	9,611	23,067	0,000	40,736
4	Котельная улица Береговая, 45	8,426	0,299	6,611	0,000	1,516	3,639	0,000	8,128
5	Котельная улица Боровая, 4	7,964	0,282	4,622	0,197	2,863	6,872	0,260	7,942
6	Котельная улица Водяная, 95а	1,589	0,056	1,533	0,000	0,000	0,000	0,000	1,533
7	БМК городок Военный 1-й, 12	0,502	0,018	0,484	0,000	0,000	0,000	0,000	0,484
8	Котельная поселок Волжский	2,511	0,089	1,933	0,000	0,488	1,172	0,000	2,422
9	Котельная улица Голубкова, 9а	5,787	0,205	5,053	0,000	0,528	1,268	0,000	5,582
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	1,912	0,068	1,844	0,000	0,000	0,000	0,000	1,844
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	0,856	0,030	0,642	0,000	0,184	0,441	0,000	0,825
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	0,810	0,029	0,476	0,000	0,305	0,733	0,000	0,781
13	КНР улица Костромская, 48а	0,063	0,002	0,061	0,000	0,000	0,000	0,000	0,061
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	4,451	0,158	3,420	0,000	0,873	2,095	0,000	4,293
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	1,603	0,057	1,282	0,000	0,264	0,634	0,000	1,546
16	Котельная поселок Новый, 15	4,633	0,164	2,135	0,000	2,333	5,599	0,000	4,468
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	0,241	0,009	0,233	0,000	0,000	0,000	0,000	0,233
18	Котельная улица Пастуховская, 37	16,760	0,594	12,763	1,111	2,291	5,498	0,000	16,165
19	Котельная улица Почтовая, 9	6,281	0,223	6,059	0,000	0,000	0,000	0,000	6,059
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	1,126	0,040	1,086	0,000	0,000	0,000	0,000	1,086
21	Котельная улица Советская, 22а	1,275	0,045	1,230	0,000	0,000	0,000	0,000	1,230
22	Котельная улица Солоница, 5	1,041	0,037	1,004	0,000	0,000	0,000	0,000	1,004
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	0,482	0,017	0,303	0,000	0,162	0,390	0,000	0,465
24	Котельная улица Сутырина, 8	7,392	0,262	6,068	0,000	1,061	2,547	0,000	7,130
25	Котельная поселок Учхоза	0,704	0,025	0,658	0,000	0,021	0,050	0,000	0,679
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	6,078	0,215	4,061	0,442	1,360	3,264	0,000	5,863
27	Котельная улица Московская, 105	38,265	1,357	24,056	0,481	12,371	29,691	0,000	36,908
28	Котельная улица Советская, 122а	3,801	0,135	3,578	0,088	0,000	0,000	0,000	3,666
29	Котельная улица Вокзальная, 56	0,206	0,007	0,151	0,000	0,048	0,115	0,000	0,199
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	0,142	0,005	0,090	0,000	0,047	0,113	0,000	0,137
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная	0,111	0,004	0,107	0,000	0,000	0,000	0,000	0,107

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах теплоисточника , Гкал/ч	Потери теплоой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч					
				Отопление	Вентиляция	$ГВС_{ср}$	$ГВС_{макс}$	технология в паре	СУММА с учетом $ГВС_{ср}$
	Байдарка								
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	3,281	0,116	1,882	0,990	0,293	0,702	0,000	3,164
33	Котельная улица Никитская, 47в	16,515	0,585	11,361	0,000	4,569	10,966	0,000	15,930
34	Котельная улица Вокзальная, 1	0,528	0,019	0,417	0,000	0,093	0,223	0,091	0,601
35	АИТ улица Бульварная, 6	0,191	0,007	0,100	0,059	0,025	0,060	0,000	0,184
36	АИТ улица Линейная, 5	0,111	0,004	0,079	0,000	0,028	0,068	0,000	0,107
37	АИТ проспект Речной, 72	0,068	0,002	0,066	0,000	0,000	0,000	0,000	0,066
38	АИТ проспект Речной, 145	0,065	0,002	0,054	0,003	0,006	0,014	0,000	0,062
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,214	0,008	0,088	0,031	0,087	0,209	0,000	0,206
40	АИТ улица Шарьинская, 45	0,724	0,026	0,514	0,000	0,184	0,442	0,000	0,698
41	АИТ улица Китицынская, 15	0,724	0,026	0,514	0,000	0,184	0,442	0,000	0,698
42	АИТ проспект Речной, 143	0,796	0,028	0,565	0,000	0,203	0,487	0,000	0,768
43	Котельная улица Костромская, 99	6,769	0,240	4,434	0,000	2,095	5,028	0,000	6,529
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	8,996	0,319	8,387	0,000	0,290	0,696	0,000	8,677
45	Котельная Санаторий «Костромской»	1,377	0,049	1,099	0,000	0,229	0,550	0,000	1,328
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	0,979	0,035	0,445	0,108	0,391	0,938	0,000	0,944
47	БМК улица Ленина, 154	0,188	0,007	0,133	0,000	0,048	0,115	0,000	0,181

5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Индивидуальное теплоснабжение жилых помещений с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии применяется в местах застройки жилыми домами блокированного типа (так называемый частный сектор).

В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения не допускается выдача разрешений на подключение автономной системы отопления вновь строящегося жилого фонда в районах города Костромы, где имеется возможность подключения к центральной системе отопления от источников теплоснабжения ПАО «ТГК-2» (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2 и РК), МУП г. Костромы «Городские сети» и другим централизованным источникам тепловой энергии.

5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Величина потребления тепловой энергии за последние 3 года в разрезе источников тепловой энергии представлена в таблице 5.4.

Таблица 5.4 – Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года

Номер	Наименование	Реализация тепловой энергии потребителям, Гкал								
		2022			2023			2024		
		Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС
1	Костромская ТЭЦ-1	465377,0	388863,0	76514,0	475683,0	382112,4	93570,6			
2	Костромская ТЭЦ-2	490799,8	386236,4	104563,4	699141,7	539083,6	160058,0			
3	Районная котельная КТЭЦ-2	101896,5	78249,9	23646,6	98681,0	70571,6	28109,4			
4	Котельная улица Береговая, 45	17008,3	16440,4	567,9	15857,4	14321,7	1535,6			
5	Котельная улица Боровая, 4	20152,6	20152,6	0,0	19507,8	19507,8	0,0			
6	Котельная улица Водяная, 95а	3602,1	3602,1	0,0	3186,2	3186,2	0,0			
7	БМК городок Военный 1-й, 12	-	-	-	1115,0	1115,0	0,0			
8	Котельная поселок Волжский	4138,8	4123,9	14,9	3863,5	3821,0	42,5			
9	Котельная улица Голубкова, 9а	10323,9	9461,8	862,1	10461,2	8158,2	2303,0			
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	4119,6	4119,6	0,0	3940,8	3940,8	0,0			
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	2271,6	1901,4	370,2	2365,2	1632,2	732,9			
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	2148,2	1806,9	341,3	2349,4	1547,2	802,1			
13	КНР улица Костромская, 48а	154,9	154,9	0,0	155,0	155,0	0,0			
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	9627,7	8097,3	1530,4	8672,3	5322,9	3349,4			
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	3590,0	3043,6	546,4	3174,3	1974,0	1200,3			
16	Котельная поселок Новый, 15	11426,4	9501,6	1924,8	10081,4	6329,5	3752,0			
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	484,1	484,1	0,0	509,4	509,4	0,0			
18	Котельная улица Пастуховская, 37	32955,3	30596,5	2358,8	30782,1	25169,7	5612,3			
19	Котельная улица Почтовая, 9	12777,5	12777,5	0,0	12312,3	12312,3	0,0			
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	2104,4	2104,4	0,0	2158,7	2158,7	0,0			
21	Котельная улица Советская, 22а	2497,7	2497,7	0,0	2238,0	2238,0	0,0			
22	Котельная улица Солоница, 5	2607,2	2607,2	0,0	2358,3	2358,3	0,0			
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	1282,5	1248,8	33,7	1090,8	1023,6	67,1			
24	Котельная улица Сутырина, 8	17384,4	14813,3	2571,1	16615,3	10523,4	6091,9			
25	Котельная поселок Учхоза	1843,9	1799,6	44,3	1619,2	1534,9	84,2			
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	12242,4	10396,2	1846,2	11515,1	7120,5	4394,6			
27	Котельная улица Московская, 105	111033,7	111033,7	0,0	105013,6	105013,6	0,0			
28	Котельная улица Советская, 122а	8794,6	8794,6	0,0	7890,4	7890,4	0,0			

Номер	Наименование	Реализация тепловой энергии потребителям, Гкал								
		2022			2023			2024		
		Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС
29	Котельная улица Вокзальная, 56	394,2	359,4	34,8	376,6	272,6	103,9			
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	487,2	487,2	0,0	497,0	497,0	0,0			
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	494,2	494,2	0,0	430,8	430,8	0,0			
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	6758,3	6758,3	0,0	5930,7	5930,7	0,0			
33	Котельная улица Никитская, 47в	72387,9	68574,8	3813,1	61272,1	55357,8	5914,3			
34	Котельная улица Вокзальная, 1	1199,1	1158,6	40,5	1254,0	1211,6	42,4			
35	АИТ улица Бульварная, 6	512,6	512,6	0,0	576,7	576,7	0,0			
36	АИТ улица Линейная, 5	378,7	378,7	0,0	438,7	438,7	0,0			
37	АИТ проспект Речной, 72	139,9	139,9	0,0	114,6	114,6	0,0			
38	АИТ проспект Речной, 145	246,8	246,8	0,0	228,2	228,2	0,0			
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	790,3	790,3	0,0	900,2	900,2	0,0			
40	АИТ улица Шарьинская, 45	-	-	-	797,2	797,2	0,0			
41	АИТ улица Китицынская, 15	-	-	-	815,8	815,8	0,0			
42	АИТ проспект Речной, 143	-	-	-	576,3	576,3	0,0			
43	Котельная улица Костромская, 99	14267,6	0,0	14267,6	13611,8	0,0	13611,8			
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	20866,4	20866,4	0,0	19212,2	19212,2	0,0			
45	Котельная Санаторий «Костромской»	1616,7	1558,4	58,3	1502,5	1307,5	195,0			
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	2348,4	1375,7	972,7	2 443,86	2254,80	189,06			
47	БМК улица Ленина, 154	1245,8	915,4	330,4	1041,2	765,1	276,1			

5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления коммунальной услуги отопления в многоквартирных и жилых домах с централизованными системами теплоснабжения при отсутствии приборов учета на территории городского округа город Кострома Костромской области утверждены постановлением департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 27 февраля 2017 года № 2-НП.

Таблица 5.5 – Нормативы потребления коммунальной услуги отопления

Наименование объекта	Норматив потребления (Гкал на 1 кв. м общей площади жилого помещения в месяц)		
	многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича	многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича	многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича
Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно			
1-этажные жилые дома	0,0503		
2-этажные жилые дома	0,0466		
3-4 этажные жилые дома	0,0291		
5-9 этажные жилые дома	0,0246		
10-этажные жилые дома	0,0236		
12-этажные жилые дома	0,0235		
Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки			
1-этажные жилые дома	0,0196		
2-этажные жилые дома	0,0165		
3-этажные жилые дома	0,0164		
4,5-этажные жилые дома	0,0141		
6,7-этажные жилые дома	0,0131		
8-этажные жилые дома	0,0124		
9-этажные жилые дома	0,0124		
10-этажные жилые дома	0,0117		
12-этажные жилые дома	0,0114		

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению и водоотведению утверждены постановлением департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 28 мая 2013 года № 4-нп.

Таблица 5.6 – Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению

№ п/п	Степень благоустройства многоквартирного или жилого дома		Холодное водоснабжение (куб. м на 1 человека в месяц)	Горячее водоснабжение (куб. м на 1 человека в месяц)
	состав внутридомовых и инженерных систем	состав внутриквар-тирного (домового) оборудования		
1	Водоснабжение от уличных водоразборных колонок	-	0,91	-
2	Централизо- ванное холодное водоснабжение, без водоотведения	душ, раковина, мойка кухонная, унитаз	2,96	-
		раковина, мойка кухонная, унитаз	2,10	-
		раковина, мойка кухонная	1,42	-

№ п/п	Степень благоустройства многоквартирного или жилого дома		Холодное водоснабжение (куб. м на 1 человека в месяц)	Горячее водоснабжение (куб. м на 1 человека в месяц)
	состав внутридомовых и инженерных систем	состав внутриквар-тирного (домового) оборудования		
		мойка кухонная	0,91	-
3	Централизован-ное холодное водоснабжение, водоотведение	ванна длиной 1650-1700 мм с душем, раковина, мойка кухонная, унитаз	4,88	-
		ванна длиной 1500-1550 мм с душем, раковина, мойка кухонная, унитаз	4,66	-
		ванна длиной 1200 мм с душем, раковина, мойка кухонная, унитаз	4,46	-
		душ, раковина, мойка кухонная, унитаз	3,21	-
		раковина, мойка кухонная, унитаз	2,34	-
		раковина, мойка кухонная	1,42	-
4	Централизован-ное горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, водоотведение	ванна длиной 1650-1700 мм с душем, раковина, мойка кухонная, унитаз	4,88	3,92
		ванна длиной 1500-1550 мм с душем, раковина, мойка кухонная, унитаз	4,66	3,65
		ванна длиной 1200 мм с душем, раковина, мойка кухонная, унитаз	4,46	3,41
		душ, раковина, мойка кухонная, унитаз	3,21	2,13
		раковина, мойка кухонная, унитаз	2,34	1,08
		раковина, мойка кухонная	1,42	0,94
5	Централизован-ное холодное водоснабжение, водоотведение при наличии ванн и внутри-квартирных водонагревате-лей	водонагреватели на твердом топливе	4,56	-
		электрические водонагреватели	5,47	-
		газовые водонагреватели	6,39	-
6	Общежития с общими душевыми	-	1,22	1,52
7	Общежития с душами при всех жилых помещениях	-	1,83	2,43

Нормативы расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в многоквартирных и жилых домах утверждены постановлением департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 22 декабря 2016 года № 63-НП.

Таблица 5.7 Нормативы расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению

Система горячего водоснабжения	Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению (Гкал на 1 куб. м)	
	С наружной сетью горячего водоснабжения	Без наружной сети горячего водоснабжения
1.С изолированными стояками:		
1) с полотенцесушителями	0,06247	0,05997
2) без полотенцесушителей	0,05747	0,05497
2. С неизолированными стояками		
1) с полотенцесушителями	0,06746	0,06496
2) без полотенцесушителей	0,06247	0,05997

Нормативы расхода холодной (горячей) воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Костромской области утверждены постановлением департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 31 мая 2017 года № 7-НП.

Таблица 5.8 – Нормативы расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению

№	Категория жилых помещений	Ед. изм.	Норматив потребления холодной воды в целях СОИ в МКД	Норматив потребления горячей воды в целях СОИ в МКД
1	Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	м3 на 1 м2 общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме	0,0259	0,0259
2	Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением	м3 на 1 м2 общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме	0,0278	Х
3	Многоквартирные дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами, мойками и унитазами	м3 на 1 м2 общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме	0,0307	Х
4	Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением без централизованного водоотведения	м3 на 1 м2 общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме	0,0214	Х
5	Общежития	м3 на 1 м2 общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме	0,0257	0,0257

5.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

В таблице ниже представлено сравнение величины расчетной нагрузки и фактической потребности в тепловой мощности конечных потребителей по зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Таблица 5.9. Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей, в том числе в паре (с учетом $ГВС_{ср}$), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
1	Костромская ТЭЦ-1	291,970	217,589	74,5
2	Костромская ТЭЦ-2	505,635	342,256	67,7
3	Районная котельная КТЭЦ-2	61,180	40,736	66,6
4	Котельная улица Береговая, 45	9,613	8,128	84,5
5	Котельная улица Боровая, 4	11,282	7,942	70,4
6	Котельная улица Водяная, 95а	1,694	1,533	90,5
7	БМК городок Военный 1-й, 12	0,583	0,484	83,1
8	Котельная поселок Волжский	2,328	2,422	104,0
9	Котельная улица Голубкова, 9а	5,870	5,582	95,1
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	1,908	1,844	96,7
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	0,918	0,825	89,9
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	1,109	0,781	70,4
13	КНР улица Костромская, 48а	0,061	0,061	100,0
14	Котельная ул. Машиностроителей, 5 стр.1	5,007	4,293	85,7
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	1,967	1,546	78,6
16	Котельная поселок Новый, 15	5,602	4,468	79,8
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	0,217	0,233	107,2
18	Котельная улица Пастуховская, 37	21,184	16,165	76,3
19	Котельная улица Почтовая, 9	5,715	6,059	106,0
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	1,358	1,086	80,0
21	Котельная улица Советская, 22а	1,230	1,230	100,0
22	Котельная улица Солоница, 5	1,121	1,004	89,6
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	0,485	0,465	95,9
24	Котельная улица Сутырина, 8	9,958	7,130	71,6
25	Котельная поселок Учхоза	0,540	0,679	125,8
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	6,764	5,863	86,7
27	Котельная улица Московская, 105	43,771	36,908	84,3
28	Котельная улица Советская, 122а	4,775	3,666	76,8
29	Котельная улица Вокзальная, 56	0,199	0,199	100,0
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	0,296	0,137	46,2
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	0,180	0,107	59,2
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	5,158	3,164	61,4
33	Котельная улица Никитская, 47в	21,486	15,930	74,1
34	Котельная улица Вокзальная, 1	0,734	0,601	81,8
35	АИТ улица Бульварная, 6	0,590	0,184	31,1
36	АИТ улица Линейная, 5	0,125	0,107	85,5
37	АИТ проспект Речной, 72	0,066	0,066	100,0
38	АИТ проспект Речной, 145	0,234	0,062	26,6
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,511	0,206	40,3
40	АИТ улица Шарьинская, 45	0,698	0,698	100,0
41	АИТ улица Китицынская, 15	0,698	0,698	100,0
42	АИТ проспект Речной, 143	0,698	0,768	110,0
43	Котельная улица Костромская, 99	10,462	6,529	62,4
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	11,065	8,677	78,4
45	Котельная Санаторий «Костромской»	1,272	1,328	104,4
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	2,002	0,944	47,2
47	БМК улица Ленина, 154	0,181	0,181	100,0

«Согласовано» директор МУП г. Костромы «Городские сети» _____Соловьева С.Г.	

Схема теплоснабжения городского округа город Кострома на период с 2021 года по 2035 год

(актуализация на 2026 год)

Книга 2. Обосновывающие материалы.

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. Разделы 1.6. – 1.12.

Договор от 11.07.2025 года №33/2025

2025 год

Содержание

6		Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	5
	6.1.	Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	5
	6.2.	Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии	5
	6.3.	Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии	29
	6.4.	Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии о источника тепловой энергии к потребителю	29
	6.5.	Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	30
	6.6.	Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	31
7		Балансы теплоносителя	33
	7.1.	Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	33
	7.2.	Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	33
	7.3	Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	38
8		Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	52
	8.1.	Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию	52

		которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	
	8.2.	Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	52
	8.3.	Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	76
	8.4.	Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	76
	8.5.	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	77
	8.6.	Приоритетное направление развития топливного баланса	77
9		Надежность теплоснабжения	78
	9.1	Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых существлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	78
	9.2	Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	79
	9.3.	Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	99
	9.4.	Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	113
	9.5.	Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»	115
	9.6.	Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6	115
10		Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	116
	10.1.	Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций	116
	10.2.	Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций	158
11		Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	159
	11.1	Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)	159
	11.2.	Описание динамики утвержденных цен (тарифов)	159
		11.2.1.Утвержденные тарифы на тепловую энергию	159

		11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии	163
		11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель	165
		11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)	165
	11.3.	Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	165
	11.4.	Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности	173
	11.5.	Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	175
12		Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	176
	12.1.	Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	176
	12.2	Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	176
	12.3.	Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	179
	12.4	Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	180
	12.5.	Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	180
	12.6.	Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	180

6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

6.1. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

За период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения, балансы тепловой мощности изменились следующим образом:

1). Увеличилось количество теплоисточников на территории города в связи со строительством БМК и котельных с котлами наружного размещения для теплоснабжения учреждений и организаций (переход на автономное теплоснабжение);

2). Уточнены расчетные нагрузки на коллекторах теплоисточников, оборудованных приборами учета тепловой энергии.

3). На отдельных котельных установлены новые котлы.

4). Выведена из эксплуатации котельная поселка Первый. Тепловая нагрузка переключена на котельную поселка Волжский, для чего на этой котельной установлены 2 новых котла.

5). Имеет место постоянный процесс отключения (по заявкам) одних потребителей и подключения других потребителей. Как правило, это приводит к увеличению тепловой нагрузки на теплоисточники. Увеличению тепловых нагрузок на котельные и ТЭЦ способствует процесс массового жилищного строительства в городе Костроме.

6.2. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Балансы тепловой мощности представлены в таблицах 7.1 и 7.2.

Таблица 7.1 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	437,000	401,000	401,000	401,000	401,000
отборы паровых турбин, в том числе:	237,000	201,000	201,000	201,000	201,000
производственных показателей	237,000	201,000	201,000	201,000	201,000
теплофикационных показателей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
РОУ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПВК	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Располагаемая тепловая мощность станции	437,000	401,000	401,000	401,000	401,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,507	3,218	3,218	3,218	3,14
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	6,748	6,192	6,192	6,192	6,27
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	6,963	6,819	6,822	6,486	12,13
Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	269,300	263,748	263,841	250,838	244,096
отопление и вентиляция					188,763
горячее водоснабжение					55,333

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	183,420	183,276	183,279	182,942	176,8
отопление и вентиляция	141,838	141,838	141,838	141,838	136,7
горячее водоснабжение	41,104	41,104	41,104	41,104	41,104
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	55,938	55,938	41,132	41,132	41,132
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	55,938	55,938	41,132	41,132	41,132
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	101,292	71,276	85,987	99,326	156,904
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	187,387	152,376	167,179	167,516	214,79
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	326,745	291,590	291,590	291,590	291,59
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	175,236	175,236	160,430	160,430	160,43
Зона действия источника тепловой мощности, га	726,4	726,4	726,4	726,4	726,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Костромская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000
отборы паровых турбин, в том числе:	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000
производственных показателей	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000
теплофикационных показателей	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000
РОУ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПВК	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
Располагаемая тепловая мощность станции	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	13,437	13,482	13,432	12,572	31,96
Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	540,200	542,035	540,029	505,423	502,441
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	355,481	355,526	355,476	354,616	нет данных
отопление и вентиляция	272,370	272,370	272,370	272,370	385,264
горячее водоснабжение	82,245	82,245	82,245	82,245	117,177
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	16,964	16,964	16,964	0,212	0,212
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	16,964	16,964	16,964	0,212	0,212
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,559	16,679	18,735	85,953	83,7892
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	203,555	203,510	203,560	236,172	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	401,000	401,000	401,000	416,000	487,000
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	246,051	246,051	246,051	229,299	436,000
Зона действия источника тепловой мощности, га	1726,3	1726,3	1726,3	1726,4	1726,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198

Таблица 7.2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Районная котельная РК-2 ПАО «ТГК-2»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,690	1,691	1,688	1,497	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	69,038	69,079	68,961	61,180	61,029
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	47,606	47,607	47,605	42,233	-
8	отопление	27,251	27,251	27,251	24,177	-
9	вентиляция	7,832	7,832	7,832	6,948	-
10	горячее водоснабжение	10,834	10,834	10,834	9,611	-
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,772	31,730	31,851	39,823	33,5
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	54,894	54,893	54,895	60,267	-
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	68,800	68,800	68,800	68,800	69,2
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	32,066	32,067	32,064	28,446	71,7
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,374	0,374	0,374	0,332	0,332
Котельная улица Береговая, 45						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,480	28,480	28,480	28,462	28,462
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,945	20,945	20,945	20,944	20,84
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,292	0,292	0,292	0,299	1,202
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,403	9,403	9,403	9,613	9,613
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,242	8,242	8,242	8,426	9,403
8	отопление	6,467	6,467	6,467	6,611	7,649
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	1,483	1,483	1,483	1,516	1,754
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,146	11,146	11,146	10,928	11,227
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,599	12,599	12,599	12,414	12,414
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	17,142	17,142	17,142	17,124	12,841
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,894	5,894	5,894	6,026	11,638
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,273	0,273	0,273	0,279	0,279
Котельная улица Боровая, 4						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,980	15,980	15,980	14,747	14,747
2	Располагаемая тепловая мощность станции	16,737	16,737	16,737	14,024	14,024
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,313	0,313	0,313	0,282	0,835
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,521	12,521	12,521	11,282	11,282
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,128	9,128	9,128	8,224	8,224
8	отопление	5,418	5,418	5,418	4,882	4,882
9	вентиляция	0,218	0,218	0,218	0,197	0,197
10	горячее водоснабжение	3,178	3,178	3,178	2,863	2,863
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,819	3,819	3,819	2,376	2,376
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,526	7,526	7,526	5,716	5,716
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,896	11,896	11,896	10,663	10,353
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,188	5,188	5,188	4,675	9,63
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,529	0,529	0,529	0,477	0,477
Котельная улица Водяная, 95а						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,931	3,931	3,931	3,751	3,751
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,056	0,056
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,800	1,800	1,800	1,694	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,689	1,689	1,689	1,589	1,589
8	отопление	1,629	1,629	1,629	1,533	1,533
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,064	2,064	2,064	1,994	1,994
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,236	2,236	2,236	2,155	2,155
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,260	3,260	3,260	3,260	2,244
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,472	1,472	1,472	1,386	1,251
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,329	0,329	0,329	0,310	0,310
БМК городок Военный 1-й, 12						

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				0,860	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции				0,791	0,791
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,018	0,015
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				0,583	0,583
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:				0,502	0,502
8	отопление				0,502	0,502
9	вентиляция				0,000	0,000
10	горячее водоснабжение				0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				0,190	0,193
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,289	0,275
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				0,430	0,361
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				0,438	0,361
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				18,0	18,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				0,027	0,027
Котельная поселок Волжский						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,600	9,600	9,600	9,600	14,51
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,992	6,992	6,992	5,827	14,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,089	1,31
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,266	2,266	2,266	2,328	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,444	2,444	2,444	2,511	
8	отопление	1,882	1,882	1,882	1,933	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,475	0,475	0,475	0,488	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,625	4,625	4,625	3,395	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,533	4,533	4,533	3,301	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,286	4,286	4,286	4,285	9,335
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,717	1,717	1,717	1,764	8,025
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,6	25,6	25,6	25,6	50,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,092	0,092	0,092	0,095	0,095
Котельная улица Голубкова, 9а						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,936	4,936	4,936	4,785	4,785

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,208	0,208	0,208	0,205	0,461
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,944	5,944	5,944	5,870	5,870
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,859	5,859	5,859	5,787	5,787
8	отопление	5,117	5,117	5,117	5,053	5,053
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,535	0,535	0,535	0,528	0,528
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,254	-1,254	-1,254	-1,328	-1,328
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,962	-0,962	-0,962	-1,040	-1,040
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,422	4,422	4,422	4,422	4,334
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,643	4,643	4,643	4,585	3,295
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,673	0,673	0,673	0,665	0,665
Котельная улица 2-я Загородная, 40а						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,133	2,133	2,133	2,135	2,135
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,073	0,073	0,073	0,068	0,101
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,064	2,064	2,064	1,908	1,908
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,068	2,068	2,068	1,912	1,912
8	отопление	1,995	1,995	1,995	1,844	1,844
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,010	-0,010	-0,010	0,153	0,221
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,059	0,059	0,059	0,217	0,217
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,024	2,024	2,024	2,024	1,269
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,803	1,803	1,803	1,667	1,269
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,339	0,339	0,339	0,313	0,313
Котельная шоссе Кинешемское, 72						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,510	2,510	2,510	2,510	2,51
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,030	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,034	1,034	1,034	0,918	0,918
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,964	0,964	0,964	0,856	0,856
8	отопление	0,723	0,723	0,723	0,642	0,642
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,207	0,207	0,207	0,184	0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,435	0,435	0,435	0,555	0,484
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,539	0,539	0,539	0,648	0,546
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,027	2,027	2,027	2,027	1,033
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,660	0,660	0,660	0,586	1,023
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,391	0,391	0,391	0,347	0,347
Котельная шоссе Кинешемское, 86						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,416	2,416	2,416	2,396	2,396
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,024
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,128	1,128	1,128	1,109	1,109
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,823	0,823	0,823	0,810	0,810
8	отопление	0,484	0,484	0,484	0,476	0,476
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,311	0,311	0,311	0,305	0,305
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,242	1,242	1,242	1,240	1,269
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,575	1,575	1,575	1,568	1,568
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,362	1,362	1,362	1,362	1,378
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,447	0,447	0,447	0,440	1,354
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,467	0,467	0,467	0,459	0,459
КНР улица Костромская, 48а						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,067	0,067	0,067	0,039	0,039
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
8	отопление	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	-0,026	-0,024
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	-0,026	-0,026
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,240	6,240	6,240	5,750	5,750
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,334	5,334	5,334	5,409	5,409
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,142	0,142	0,142	0,158	0,333
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,522	4,522	4,522	5,007	5,007
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,019	4,019	4,019	4,451	4,451
8	отопление	3,088	3,088	3,088	3,420	3,420
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,788	0,788	0,788	0,873	0,873
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,636	0,636	0,636	0,209	0,034
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,281	1,281	1,281	0,923	0,59
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,456	5,456	5,456	4,965	4,624
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,817	2,817	2,817	3,120	4,291
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,554	0,554	0,554	0,614	0,614
Котельная улица Машиностроителей, 6						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,690	6,690	6,690	6,300	6,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,529	4,529	4,529	4,315	4,315
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,062	0,062	0,062	0,057	0,080
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,153	2,153	2,153	1,967	1,967

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,755	1,755	1,755	1,603	1,603
8	отопление	1,404	1,404	1,404	1,282	1,282
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,289	0,289	0,289	0,264	0,264
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,289	2,289	2,289	2,266	2,323
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,749	2,749	2,749	2,687	2,687
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,165	5,165	5,165	4,775	2,79
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,278	1,278	1,278	1,168	2,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,733	0,733	0,733	0,670	0,670
Котельная поселок Новый, 15						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,400	34,400	34,400	20,640	20,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,283	0,283	0,283	0,164	0,189
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,647	9,647	9,647	5,602	5,602
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в том числе:	7,978	7,978	7,978	4,633	4,633
8	отопление	3,677	3,677	3,677	2,135	2,135
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	4,018	4,018	4,018	2,333	2,333
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,123	8,123	8,123	12,286	12,261
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,075	10,075	10,075	13,420	13,23
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,476	27,476	27,476	13,715	11,173
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,453	3,453	3,453	2,005	10,983
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,572	0,572	0,572	0,332	0,332
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,258	0,258	0,258	0,217	0,217
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,287	0,287	0,287	0,241	0,241

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
8	отопление	0,277	0,277	0,277	0,233	0,233
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,036	0,036	0,036	0,078	-0,13
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,017	0,017	0,017	0,063	0,063
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,113	0,113	0,113	0,113	0,089
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,250	0,250	0,250	0,210	0,080
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,405	0,405	0,405	0,341	0,341
Котельная улица Пастуховская, 37						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,400	22,400	22,400	21,640	21,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	21,280	21,280	21,280	20,770	20,770
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,699	0,699	0,699	0,594	1,929
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,939	24,939	24,939	21,184	21,184
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	19,730	19,730	19,730	16,760	16,760
8	отопление	15,025	15,025	15,025	12,763	12,763
9	вентиляция	1,308	1,308	1,308	1,111	1,111
10	горячее водоснабжение	2,697	2,697	2,697	2,291	2,291
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,526	-4,526	-4,526	-1,176	-0,582
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,382	1,382	1,382	3,842	3,842
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,612	16,612	16,612	15,852	14,002
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,853	14,853	14,853	12,617	12,073
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,594	0,594	0,594	0,504	0,504
Котельная улица Почтовая, 9						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,698	6,698	6,698	6,609	6,609
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,223	0,223
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,162	6,162	6,162	5,715	5,715
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,772	6,772	6,772	6,281	6,281
8	отопление	6,532	6,532	6,532	6,059	6,059
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,262	0,262	0,262	0,636	0,859
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,109	-0,109	-0,109	0,293	0,293
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,846	6,846	6,846	6,845	4,854
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,906	5,906	5,906	5,477	4,822
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,509	0,509
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,550	2,550	2,550	2,050	2,050
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,939	0,939	0,939	1,538	1,538
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,041	0,041	0,041	0,040	0,113
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,408	1,408	1,408	1,358	1,358
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,168	1,168	1,168	1,126	1,126
8	отопление	1,126	1,126	1,126	1,086	1,086
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,516	-0,516	-0,516	0,134	0,174
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,235	-0,235	-0,235	0,406	0,406
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,814	1,814	1,814	1,314	0,672
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,018	1,018	1,018	0,982	0,559
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,277	0,277	0,277	0,267	0,267
Котельная улица Советская, 22а						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,780	1,780	1,780	1,615	1,615
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,672	1,672	1,672	1,596	1,596
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,045	0,095
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,301	1,301	1,301	1,230	1,230
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,348	1,348	1,348	1,275	1,275
8	отопление	1,301	1,301	1,301	1,230	1,230
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,314	0,314	0,314	0,311	0,356
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,314	0,314	0,314	0,311	0,311
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,271	1,271	1,271	1,106	1,085
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,176	1,176	1,176	1,112	0,135
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,282	0,282	0,282	0,267	0,267
Котельная улица Солоница, 5						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,130	1,130
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,979	0,979	0,979	0,985	0,985
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,037	0,038
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,103	1,103	1,103	1,121	1,121
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,024	1,024	1,024	1,041	1,041
8	отопление	0,988	0,988	0,988	1,004	1,004
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,164	-0,164	-0,164	-0,177	-0,14
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,049	-0,049	-0,049	-0,060	-0,06
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,786	0,786	0,786	0,726	0,561
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,893	0,893	0,893	0,908	0,523
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,341	0,341	0,341	0,347	0,347
Котельная улица Сплавщиков, 4						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,100	1,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,764	0,764	0,764	0,767	0,767
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,017	0,013
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,667	0,667	0,667	0,485	0,485
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,663	0,663	0,663	0,482	0,482
8	отопление	0,416	0,416	0,416	0,303	0,303
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,223	0,223	0,223	0,162	0,162
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,262	0,279

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,098	0,098	0,098	0,282	0,282
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,747	0,747	0,747	0,657	0,386
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,383	0,383	0,383	0,279	0,373
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,438	0,438	0,438	0,318	0,318
Котельная улица Сутырина, 8						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,640	14,640	14,640	10,958	10,958
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,550	13,550	13,550	9,668	9,668
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,204	0,204	0,204	0,262	0,716
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,747	7,747	7,747	9,958	9,958
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в том числе:	5,750	5,750	5,750	7,392	7,392
8	отопление	4,721	4,721	4,721	6,068	6,068
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,826	0,826	0,826	1,061	1,061
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,471	5,471	5,471	-0,680	-0,418
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,672	7,672	7,672	2,148	2,148
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,859	10,859	10,859	7,177	5,21
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,294	4,294	4,294	5,520	4,494
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,407	0,407	0,407	0,523	0,523
Котельная поселок Учхоза						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,660	5,660	5,660	2,055	2,055
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,025	0,046
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,554	0,554	0,554	0,540	0,540
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,722	0,722	0,722	0,704	0,704
8	отопление	0,676	0,676	0,676	0,658	0,658
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,079	0,079	0,079	0,094	0,119
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,064	-0,064	-0,064	-0,045	-0,045

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,145	4,145	4,145	0,540	0,104
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,611	0,611	0,611	0,596	0,058
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,192	0,192	0,192	0,188	0,188
Котельная улица Шагова, 205 стр.1						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,597	5,597	5,597	5,619	5,619
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,238	0,238	0,238	0,215	0,530
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,469	7,469	7,469	6,764	6,764
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,712	6,712	6,712	6,078	6,078
8	отопление	4,484	4,484	4,484	4,061	4,061
9	вентиляция	0,488	0,488	0,488	0,442	0,442
10	горячее водоснабжение	1,502	1,502	1,502	1,360	1,360
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-2,145	-2,145	-2,145	-1,396	-1,181
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,150	-1,150	-1,150	-0,495	-0,495
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,714	6,714	6,714	6,714	4,085
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,543	4,543	4,543	4,114	3,553
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,667	0,667	0,667	0,604	0,604
Котельная улица Московская, 105						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	228,000	228,000	228,000	166,862	166,862
2	Располагаемая тепловая мощность станции	162,978	162,978	162,978	149,922	149,921
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,693	2,693	2,693	1,357	3,551
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	86,892	86,892	86,892	43,771	43,771
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	75,961	75,961	75,961	38,265	38,265
8	отопление	47,755	47,755	47,755	24,056	24,056
9	вентиляция	0,954	0,954	0,954	0,481	0,481
10	горячее водоснабжение	24,559	24,559	24,559	12,371	12,371
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	72,779	72,779	72,779	104,179	105,535
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	86,402	86,402	86,402	111,042	111,041

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	177,385	177,385	177,385	116,247	99,306
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	44,823	44,823	44,823	22,579	95,755
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,365	0,365	0,365	0,184	0,184
Котельная улица Советская, 122а						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,610	6,610	6,610	6,190	6,190
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,585	4,585	4,585	4,721	4,721
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,131	0,131	0,131	0,135	0,099
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,631	4,631	4,631	4,775	4,775
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,686	3,686	3,686	3,801	3,801
8	отопление	3,470	3,470	3,470	3,578	3,578
9	вентиляция	0,085	0,085	0,085	0,088	0,088
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,376	-0,376	-0,376	-0,388	-0,253
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,700	0,700	0,700	0,721	0,721
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,911	4,911	4,911	4,491	3,722
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,214	3,214	3,214	3,314	3,623
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,449	0,449	0,449	0,463	0,463
Котельная улица Вокзальная, 56						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,007	0,011
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,419	0,419	0,419	0,199	0,199
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,434	0,434	0,434	0,206	0,206
8	отопление	0,318	0,318	0,318	0,151	0,151
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,101	0,101	0,101	0,048	0,048
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,391	0,391	0,391	0,620	0,627
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,391	0,391	0,391	0,620	0,620

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,549	0,549	0,549	0,549	0,396
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,291	0,291	0,291	0,138	0,385
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,240	0,240	0,240	0,114	0,114
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,314	0,314	0,314	0,286	0,286
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,026
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,291	0,291	0,291	0,296	0,296
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,139	0,139	0,139	0,142	0,142
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,090	0,090
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,047	0,047
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,018	0,018	0,018	-0,015	-0,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,175	0,175	0,175	0,144	0,141
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,114
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,081	0,081	0,081	0,083	0,078
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,332	0,332	0,332	0,338	0,338
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,215	0,215	0,215	0,214	0,214
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,228	0,228	0,228	0,202	0,202
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,005
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
8	отопление	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,044	0,044	0,044	0,018	0,022
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,092	0,091

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,085	0,073
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,097	0,097	0,097	0,096	0,068
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Котельная улица Лесная, 27 стр.1						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,503	5,503	5,503	5,504	5,504
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,134	5,134	5,134	5,120	5,120
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,116	0,270
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,887	4,887	4,887	5,158	5,158
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,108	3,108	3,108	3,281	3,281
8	отопление	1,783	1,783	1,783	1,882	1,882
9	вентиляция	0,938	0,938	0,938	0,990	0,990
10	горячее водоснабжение	0,277	0,277	0,277	0,293	0,293
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,112	0,112	0,112	-0,179	-0,059
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,001	2,001	2,001	1,814	1,814
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,887	3,887	3,887	3,888	3,504
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,469	2,469	2,469	2,606	3,234
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,433	0,433	0,433	0,457	0,457
Котельная улица Никитская, 47в						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,300	38,300	38,300	32,800	32,800
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,342	31,342	31,342	31,027	31,027
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,017	1,017	1,017	0,585	2,267
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	37,317	37,317	37,317	21,486	21,486
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	28,684	28,684	28,684	16,515	16,515
8	отопление	19,731	19,731	19,731	11,361	11,361
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	7,936	7,936	7,936	4,569	4,569
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-7,732	-7,732	-7,732	8,216	8,801
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,918	1,918	1,918	13,772	13,772

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,240	27,240	27,240	21,740	19,967
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,092	18,092	18,092	10,417	17,7
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377	0,377	0,217	0,217
Котельная улица Вокзальная, 1						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,910	0,910	0,910	0,887	0,887
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,847	0,847	0,847	0,716	0,716
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,619	0,619	0,619	0,619	0,638
8	отопление	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,083	0,083	0,083	-0,048	-0,029
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,086	0,067
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,549	0,549	0,549	0,526	0,355
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,459	0,459	0,459	0,459	0,0355
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
АИТ улица Бульварная, 6						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,407	0,407	0,407	0,434	0,434
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
8	отопление	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
9	вентиляция	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
10	горячее водоснабжение	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,190	-0,190	-0,190	-0,163	-0,156
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,244	0,243

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,387	0,387	0,387	0,387	0,304
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,144	0,144	0,144	0,144	0,303
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
АИТ улица Линейная, 5						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		0,140	0,140	0,140	0,140
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,128	0,128	0,116	0,116
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,004	0,004	0,004	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,125	0,125	0,125	0,125
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:		0,111	0,111	0,111	0,111
8	отопление		0,079	0,079	0,079	0,079
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение		0,028	0,028	0,028	0,028
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		-0,001	-0,001	-0,013	-0,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,017	0,017	0,005	0,005
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		0,070	0,070	0,070	0,058
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,072	0,072	0,072	0,057
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		0,1	0,1	0,1	0,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,957	0,957	0,957	0,957
АИТ проспект Речной, 72						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		0,078	0,078	0,078	0,078
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,073	0,073	0,078	0,078
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,002	0,002	0,002	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,066	0,066	0,066	0,066
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:		0,068	0,068	0,068	0,068
8	отопление		0,066	0,066	0,066	0,066
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение		0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,005	0,005	0,010	0,012
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,005	0,005	0,010	0,010

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		0,039	0,039	0,039	-,0003
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,059	0,059	0,059	-0,004
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		0,1	0,1	0,1	0,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,945	0,945	0,945	0,945
АИТ проспект Речной, 145						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,174	0,174
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,002	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,234	0,234	0,234	1,053	1,053
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,014	0,014	0,014	0,065	0,065
8	отопление	0,012	0,012	0,012	0,054	0,054
9	вентиляция	0,001	0,001	0,001	0,003	0,003
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,001	0,006	0,006
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,023	0,023	0,023	-0,881	-0,877
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,244	0,244	0,244	0,110	0,109
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,011	0,011	0,011	0,051	0
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,096	0,096	0,096	0,431	0,431
АИТ улица Профсоюзная, 12в						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,511	0,511	0,511	0,364	0,364
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,003
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
9	вентиляция	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
10	горячее водоснабжение	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,008	-0,008	-0,008	-0,155	-0,147
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,297	0,297	0,297	0,150	0,150

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,387	0,387	0,387	0,387	0,235
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,110	0,110	0,110	0,110	0,232
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
АИТ улица Шарьинская, 45						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				0,860	0,086
2	Располагаемая тепловая мощность станции				0,860	0,745
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,026	0,003
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:				0,724	0,724
8	отопление				0,514	0,514
9	вентиляция				0,000	0,000
10	горячее водоснабжение				0,184	0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				0,136	0,047
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,136	0,021
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				0,430	0,616
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				0,470	0,613
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				1,074	1,074
АИТ улица Китицынская, 15						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				1,032	1,032
2	Располагаемая тепловая мощность станции				1,032	1,015
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,026	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:				0,724	0,724
8	отопление				0,514	0,514
9	вентиляция				0,000	0,000
10	горячее водоснабжение				0,184	0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				0,308	0,317
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,308	0,291

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				0,000	0,499
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				0,470	0,498
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				1,028	1,028
АИТ проспект Речной, 143						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				2,150	2,150
2	Располагаемая тепловая мощность станции				2,150	2,113
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,028	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:				0,796	0,796
8	отопление				0,565	0,565
9	вентиляция				0,000	0,000
10	горячее водоснабжение				0,203	0,203
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				1,424	1,415
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				1,354	1,317
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				1,075	1,038
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				0,518	1,037
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				0,6	0,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				1,292	1,292
Котельная улица Костромская, 99						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,278	15,278	15,278	15,278	13,482
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,080	0,070
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,271	0,271	0,271	0,240	0,989
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,823	11,823	11,823	10,462	10,462
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,649	7,649	7,649	6,769	6,769
8	отопление	5,011	5,011	5,011	4,434	4,434
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	2,367	2,367	2,367	2,095	2,095
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,104	3,104	3,104	4,496	2,940
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,548	7,548	7,548	8,429	6,633

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,392	10,392	10,392	10,392	8,596
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,606	4,606	4,606	4,076	7,607
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,264	0,264	0,264	0,234	0,234
БМК микрорайон Черноречье, 20а						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,040	12,040	12,040	12,040	12,013
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,027
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,324	0,324	0,324	0,319	0,081
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,235	11,235	11,235	11,065	11,065
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,134	9,134	9,134	8,996	11,065
8	отопление	8,515	8,515	8,515	8,387	10,695
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,295	0,295	0,295	0,290	0,370
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,371	0,371	0,371	0,546	0,838
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,796	2,796	2,796	2,934	0,838
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,920	8,920	8,920	8,920	8,893
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,708	7,708	7,708	7,591	8,812
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,360	0,360	0,360	0,355	0,355
Котельная Санаторий «Костромской»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,600	3,600	3,600	3,720	3,720
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,350	1,350	1,350	2,884	2,884
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,049	0,049
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,137	1,137	1,137	1,272	1,272
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,231	1,231	1,231	1,377	1,377
8	отопление	0,982	0,982	0,982	1,099	1,099
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,205	0,205	0,205	0,229	0,229
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,020	-0,020	-0,020	1,373	1,422
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,071	-0,071	-0,071	1,317	1,317

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,790	2,790	2,790	2,910	2,074
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,895	0,895	0,895	1,001	1,784
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,334	0,334	0,334	0,374	0,374
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,650	2,650	2,650	2,650	4,299
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,186	2,186	2,186	2,186	0,267
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	4,032
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,041
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979
8	отопление	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
9	вентиляция	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
10	горячее водоснабжение	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,129	0,129	0,129	0,129	1,944
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,187	1,187	1,187	1,187	2,947
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,479	0,479	0,479	0,479	2,871
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,512	0,512	0,512	0,512	2,830
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
БМК улица Ленина, 154						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
8	отопление	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,488	0,488	0,488	0,488	0,475
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,488	0,488	0,488	0,488	0,468

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,703	0,703	0,703	0,703	0,415
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,122	0,122	0,122	0,122	0,415
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358

6.3. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии.

Величина резерва и дефицита тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлена в таблицах 7.1 и 7.2.

Из 50 действующих в городском округе теплоисточников современные котлы установлены на 23 котельных. Это мелкие котельные с УТМ до 10 МВт. На ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, РК-2 и на 25 котельных до сих пор эксплуатируются котлы, установленные в 60-х – 90-х годах прошлого века. К таким теплоисточникам относятся наиболее крупные квартальные котельные городского округа, расположенные по ул. Береговая, 45, ул. Пастуховская, 37, ул. Сутырина, 8, ул. Московская, 105, ул. Советская, 122а, ул. Шагова, 295а, ул. Боровая, 4, ул. Голубкова, 9а, ул. Машиностроителей, 5 стр.1.

В подавляющем большинстве системы теплоснабжения имеют резервы тепловой мощности по горячей воде, достаточные для качественного и надежного теплоснабжения подключенных потребителей.

Дефициты тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке выявлены в системах теплоснабжения на базе следующих котельных:

- котельная улица Голубкова, 9а;
- КНР улица Костромская, 48а;
- котельная улица Солоница, 5;
- котельная поселок Учхоз
- котельная улица Шагова, 205 стр.1.

По КНР улица Костромская, 48а дефицит тепловой мощности вызван ошибкой при проектировании котельной. По другим теплоисточникам дефицит тепловой мощности образовался по причине снижения располагаемой тепловой мощности котлов в следствие практически полного их физического износа, когда фактический срок эксплуатации котлов и другого оборудования в несколько раз превысил срок их полезного использования (7 – 10 лет), установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 года №1.

6.4. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю.

Результаты гидравлического расчета режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю представлены в части 3 Главы 1 обосновывающих материалов.

Более подробно расчеты гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю, представлены в электронной модели системы теплоснабжения города Костромы, выполненной на базе Графико-информационного расчетного комплекса «ТеплоЭксперт».

6.5. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.

Распределение объектов теплоэнергетики по территориям города не может и не должно быть равномерным. Всегда будут существовать районы - доноры и районы – получатели энергии, что связано в первую очередь с географией локализации потребителей.

Дефицит тепловой энергии - технологическая невозможность обеспечения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, объема поддерживаемой резервной мощности и подключаемой тепловой нагрузки.

Основные причины возникновения дефицита и снижения качества теплоснабжения:

1). Возникновение не покрываемых дефицитов или снижение нормативных резервов мощности может происходить при отказе теплоснабжающих организаций, заключивших концессионные соглашения, от выполнения инвестиционных обязательств, пересмотр ими своих планов в меньшую сторону. Понятно, что модернизация основного оборудования является необходимым и постоянным аспектом деятельности любой теплоэнергетической компании. Иначе износ и выбытие оборудования могут стать причиной снижения надежности теплоснабжения, причиной роста удельных издержек, а впоследствии – и причиной дефицита мощности. В этом же ряду причин и необходимость диверсификации структуры генерирующих мощностей.

2). Рост объемов теплопотребления в связи с подключением новых потребителей.

На пяти источниках тепловой энергии в городе Кострома присутствует дефицит мощности по расчетной тепловой нагрузке (котельная улица Голубкова, 9а / КНР улица Костромская, 48а / котельная улица Солоница, 5 / котельная поселок Учхоз / котельная улица Шагова, 205 стр.1).

На данных источниках тепловой энергии отсутствует возможность обеспечения тепловой нагрузки потребителей в полном объеме при расчетных температурах наружного воздуха. Дефицит тепловой мощности связан в основном с износом основного оборудования в следствие срока длительного (сверхнормативного) срока эксплуатации.

Чтобы избежать нарастания дефицита мощности необходимо поддерживать равномерность объемов ежегодных вводов новых теплогенерирующих мощностей (в местах, где это необходимо) и реконструкции старых за счет привлечения федеральных и региональных субсидий, частных инвестиции или переключения потребителей на источники теплоснабжения с высоким резервом тепловой мощности.

Выделение земельных участков под застройку многоэтажными МКД (свыше 3 этажей), должно обеспечиваться централизованным теплоснабжением, то есть или подключением к существующей системе централизованного теплоснабжения, имеющей резерв тепловой мощности или к своей квартальной котельной. При отсутствии технической возможности и(или) экономической целесообразности подключения к существующей системе теплоснабжения для застраиваемого микрорайона Застройщик должен построить квартальную БМК.Расширение зон застройки существующих микрорайонов должно сопровождаться разработкой Застройщиками проектов развития теплоснабжения застраиваемых территорий с использованием надежных источников теплоснабжения. Примером неисполнения этого требования является ситуация с теплоснабжением поселка Первый.

6.6. Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Возникновение существенных резервов тепловой мощности «нетто» связано в первую очередь с падением спроса на тепловую энергию по причине перехода части потребителей на автономное, индивидуальное или поквартирное отопление, а также с падением промышленного потребления тепловой энергии.

Возможность расширения технологических зон действия от источников тепловой энергии приведена в таблице 7.3.

Таблица 7.3 – Сведения о резервах тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Резервная тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв по мощности нетто, в %	Возможность расширения зоны теплоснабжения
1	Костромская ТЭЦ-1	167,516	42,8	Не целесообразно
2	Костромская ТЭЦ-2	236,172	39,9	Не целесообразно
3	Районная котельная КТЭЦ-2	60,267	58,8	Присутствует
4	Котельная улица Береговая, 45	12,414	59,6	Присутствует
5	Котельная улица Боровая, 4	5,716	41,0	Не целесообразно
6	Котельная улица Водяная, 95а	2,155	57,6	Не целесообразно
7	БМК городок Военный 1-й, 12	0,289	36,5	Присутствует
8	Котельная поселок Волжский	3,301	56,8	Присутствует
9	Котельная улица Голубкова, 9а	-1,040	-21,9	Отсутствует
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	0,217	10,2	Не целесообразно
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	0,648	43,1	Не целесообразно
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	1,568	65,9	Не целесообразно
13	КНР улица Костромская, 48а	-0,026	-70,9	Отсутствует
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	0,923	17,2	Не целесообразно
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	2,687	62,6	Не целесообразно
16	Котельная поселок Новый, 15	13,420	74,3	Не целесообразно
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	0,063	20,7	Не целесообразно
18	Котельная улица Пастуховская, 37	3,842	18,7	Не целесообразно
19	Котельная улица Почтовая, 9	0,293	4,5	Присутствует
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	0,406	26,5	Не целесообразно
21	Котельная улица Советская, 22а	0,311	19,6	Не целесообразно
22	Котельная улица Солоница, 5	-0,060	-6,1	Отсутствует
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	0,282	36,9	Не целесообразно
24	Котельная улица Сутырина, 8	2,148	22,5	Не целесообразно
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	-0,045	-6,9	Отсутствует
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	-0,495	-8,9	Отсутствует
27	Котельная улица Московская, 105	111,042	74,4	Не целесообразно
28	Котельная улица Советская, 122а	0,721	15,9	Не целесообразно
29	Котельная улица Вокзальная, 56	0,620	75,0	Присутствует

№ п/п	Наименование теплоисточника	Резервная тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв по мощности нетто, в %	Возможность расширения зоны теплоснабжения
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	0,144	50,4	Присутствует
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	0,092	45,3	Присутствует
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	1,814	35,6	Присутствует
33	Котельная улица Никитская, 47в	13,772	45,5	Не целесообразно
34	Котельная улица Вокзальная, 1	0,086	12,1	Не целесообразно
35	АИТ улица Бульварная, 6	0,244	56,1	Присутствует
36	АИТ улица Линейная, 5	0,005	4,5	Присутствует
37	АИТ проспект Речной, 72	0,010	12,9	Присутствует
38	АИТ проспект Речной, 145	0,110	62,9	Присутствует
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,150	41,3	Присутствует
40	АИТ улица Шарьинская, 45	0,136	15,8	Присутствует
41	АИТ улица Китицынская, 15	0,308	29,9	Присутствует
42	АИТ проспект Речной, 143	1,354	63,0	Присутствует
43	Котельная улица Костромская, 99	8,429	55,5	Не целесообразно
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	2,934	24,6	Присутствует
45	Котельная Санаторий «Костромской»	1,317	48,9	Не целесообразно
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	1,187	54,8	Присутствует
47	БМК улица Ленина, 154	0,488	72,2	Присутствует

Несмотря на наличие резерва тепловой мощности, расширения зоны теплоснабжения ТЭЦ и многих котельных не целесообразно по причине неудовлетворительного состояния котельного оборудования и тепловых сетей в следствие их практически полного физического износа в результате длительной эксплуатации (см. таблице6.3).

7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в системе теплоснабжения г. Костромы произошло изменение объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки или перераспределения зон действия источников тепловой энергии, что непосредственно влияет на существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах. В южной части города по Кинешемскому шоссе идет застройка нового микрорайона многоквартирными домами и объектами социальной сферы, что потребует развития тепловых сетей ТЭЦ-2. В северной части города в связи с выводом из эксплуатации котельной п. Первый тепловая нагрузка переключена на котельную п. Волжский, для чего котельная была реконструирована, и ее тепловая мощность была увеличена. В западной части города идет строительство МКД по ул. Магистральной, что потребует развития тепловых сетей от котельной по ул. Московская, 105.

7.2. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО отражен в таблице ниже.

Таблица 7.1 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м^3

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**3106,8**	**4129,0**	**3948,8**	**4188,5**	**5673,2**
нормативные утечки теплоносителя в сетях	**1599,4**	**1604,5**	**1595,3**	**1637,4**	**1604,2**
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	**1507,4**	**2524,5**	**2353,5**	**2551,2**	**4068,9**
Расходы воды на ГВС	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
Костромская ТЭЦ-1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1481,1	1750,8	1648,4	1552,8	1572,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	784,8	765,6	767,4	764,6	767,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	696,3	985,2	881,1	788,2	804,3
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Костромская ТЭЦ-2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1585,4	2287,8	2220,3	2482,8	3977,3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	790,9	785,8	780,9	783,0	783,1
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	794,4	1502,0	1439,4	1699,8	3194,1
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Районная котельная РК-2					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	40,4	90,3	80,1	152,9	123,7
нормативные утечки теплоносителя в сетях	23,7	53,0	47,0	89,8	53,2
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	16,7	37,3	33,1	63,1	70,5
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**96,5**	**83,3**	**82,7**	**82,7**	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	**96,4**	**83,2**	**82,6**	**82,6**	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	**0,1**	**0,1**	**0,1**	**0,1**	
Расходы воды на ГВС	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Котельная улица Береговая, 45					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	65,656	65,656	65,656	65,656	29,697
нормативные утечки теплоносителя в сетях	65,656	65,656	65,656	65,656	3,391
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	26,306
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Боровая, 4					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	31,78	31,78	31,78	31,78	31,321
нормативные утечки теплоносителя в сетях	31,78	31,78	31,78	31,78	1,670
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	29,652
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Водяная, 95а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,994	0,994	0,994	0,994	1,963
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,994	0,994	0,994	0,994	0,219
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	1,745
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК городок Военный 1-й, 12					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,249	0,249	0,249	0,249	0,200
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,249	0,249	0,249	0,249	0,054
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,146
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Волжский					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,013	7,013	7,013	7,013	21,281
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,013	7,013	7,013	7,013	7,506
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	13,775
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Голубкова, 9а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	29,970	29,970	29,970	29,970	2,435
нормативные утечки теплоносителя в сетях	29,891	29,891	29,891	29,891	0,812
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,079	0,079	0,079	0,079	1,623
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица 2-я Загородная, 40а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,837	0,837	0,837	0,837	2,464
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,837	0,837	0,837	0,837	0,325
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	1,139
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная шоссе Кинешемское, 72					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,770	2,770	2,770	2,770	0,309

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,770	2,770	2,770	2,770	0,096
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,213
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная шоссе Кинешемское, 86					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	11,214	11,214	11,214	11,214	0,066
нормативные утечки теплоносителя в сетях	11,214	11,214	11,214	11,214	0,065
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	13,982
КНР улица Костромская, 48а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	47,501	47,501	47,501	47,501	6,763
нормативные утечки теплоносителя в сетях	47,501	47,501	47,501	47,501	0,633
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	6,130
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	6,072
Котельная улица Машиностроителей, 6					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	13,804	13,804	13,804	13,804	0,247
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,804	13,804	13,804	13,804	0,136
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,111
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	6,224
Котельная поселок Новый, 15					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	26,945	26,945	26,945	26,945	1,612
нормативные утечки теплоносителя в сетях	26,945	26,945	26,945	26,945	2,168
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,556
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,026	0,026	0,026	0,026	0,064
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,026	0,026	0,026	0,026	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,053
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Пастуховская, 37					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	112,405	112,405	112,405	112,405	131,972
нормативные утечки теплоносителя в сетях	112,405	112,405	112,405	112,405	4,206
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	127,766
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	112,320
Котельная улица Почтовая, 9					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,583	2,583	2,583	2,583	3,823
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,583	2,583	2,583	2,583	0,745
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	3,078
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,986
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,516	0,516	0,516	0,516	0,339

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,647
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Советская, 22а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,864	0,864	0,864	0,864	2,609
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,864	0,864	0,864	0,864	0,786
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	1,823
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Солоница, 5					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,159	0,159	0,159	0,159	1,715
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,159	0,159	0,159	0,159	0,091
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	1,625
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Сплавщиков, 4					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,229	3,229	3,229	3,229	0,482
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,229	3,229	3,229	3,229	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,451
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,446
Котельная улица Сутырина, 8					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	23,808	23,808	23,808	23,808	113,166
нормативные утечки теплоносителя в сетях	23,808	23,808	23,808	23,808	1,103
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	112.063
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Учхоза					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,125	5,125	5,125	5,125	0,992
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,125	5,125	5,125	5,125	0,392
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,600
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,062
Котельная улица Шагова, 205 стр.1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	22,750	22,750	22,750	22,750	1,625
нормативные утечки теплоносителя в сетях	22,750	22,750	22,750	22,750	0,768
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,857
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	33,219
Котельная улица Советская, 122а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,585	7,585	7,585	7,585	2,979
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,585	7,585	7,585	7,585	0,487
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	2,491
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Вокзальная, 56					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,950	0,950	0,950	0,950	0,030
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,950	0,950	0,950	0,950	0,044
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,14
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,243	1,243	1,243	1,243	0,004
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,243	1,243	1,243	1,243	0,056
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,052

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,002	0,002	0,002	0,002	0,033
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,032
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Лесная, 27 стр.1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,960	6,960	6,960	6,960	6,525
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,960	6,960	6,960	6,960	0,766
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	5,758
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Никитская, 47в					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	242,167	242,167	242,167	242,167	138,342
нормативные утечки теплоносителя в сетях	242,167	242,167	242,167	242,167	10,186
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	128,156
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Вокзальная, 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,003	1,003	1,003	1,003	0,238
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,003	1,003	1,003	1,003	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,238
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,016
АИТ улица Бульварная, 6					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,594	0,500	0,517	0,517	2,488
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,594	0,500	0,517	0,517	0,014
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	2,474
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Линейная, 5					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,006	0,006	0,006	0,006	5,872
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,006	0,006	0,006	0,006	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	5,868
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 72					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,001
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 145					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,005
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Профсоюзная, 12в					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	7,977
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,023
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	7,954
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Шарьинская, 45					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,031
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Китицынская, 15					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,010
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 143					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,083
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,083
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Санаторий «Костромской»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8,558	8,558	8,558	8,558	0,191
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8,558	8,558	8,558	8,558	0,606
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,414
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	35,918
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	17,371	17,371	17,371	17,371	0,060
нормативные утечки теплоносителя в сетях	17,371	17,371	17,371	17,371	0,497
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,437-
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК улица Ленина, 154					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,487	5,487	5,487	5,487	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,487	5,487	5,487	5,487	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Костромская, 99					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,830	4,830	4,830	4,830	16,670
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,830	4,830	4,830	4,830	6,652
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	14,398
ЕТО №3 БМК микрорайон Черноречье, 20а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	51,040	51,040	51,040	51,040	8,335
нормативные утечки теплоносителя в сетях	51,040	51,040	51,040	51,040	1,274
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	7,061
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

7.3. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО приведен в таблице 7.2.

Таблица 7.2 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»						
Производительность ВПУ	тонн/ч	750	750	750	750	520
Срок службы	лет	44,0	45,0	46,0	47,0	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	405,5	496,8	548,0	750,7	195,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	360,0	472,8	451,4	483,6	673,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	187,3	190,5	189,3	194,5	190,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	172,7	282,2	262,1	289,1	483,1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	21,1	30,0	70,1	233,1	95,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	390,0	277,2	298,6	266,4	-60,5
Доля резерва	%	52,0	37,0	39,8	35,5	-11,6
Костромская ТЭЦ-1						
Производительность ВПУ	тонн/ч	170	170	170	170	170
Срок службы	лет	53	54	55	56	57
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	220	220	220	220	95,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	174,4	200,5	188,2	181,7	186,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	90,9	90,9	91,1	90,8	91,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	83,6	109,6	97,1	91,0	95,5
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	21,09	25,52	5,34	4,2	16,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	24,6	0	26,5	34,2	-16,6
Доля резерва	%	11,2	0,0	12,0	15,5	--9,7
Костромская ТЭЦ-2						
Производительность ВПУ	тонн/ч	300	300	300	300	300
Срок службы	лет	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	180,8	265,9	318,6	512,3	93,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	180,8	261,4	253,9	283,5	472,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	93,6	93,3	92,7	92,9	93,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	87,2	168,1	161,2	190,5	379,2
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,0	4,5	64,8	228,9	79,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	139,2	58,6	66,1	36,5	-79,2
Доля резерва	%	43,5	18,3	20,7	11,4	-26,4
Районная котельная РК-2						
Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	4,7	10,8	9,3	18,4	6,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	4,7	10,8	9,3	18,4	14,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,8	6,4	5,5	10,8	6,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,0	4,5	3,8	7,6	8,4

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	45,3	39,2	40,7	31,6	35,3
Доля резерва	%	90,5	78,3	81,4	63,3	70,6
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
Производительность ВПУ	тонн/ч	64,074	64,074	64,074	64,074	1353
Срок службы (средний)	лет	6,8	7,8	8,8	9,8	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	26,456	26,456	26,456	26,456	351,96
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	26,356	26,356	26,356	26,356	796,28
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	5,036	5,036	5,036	5,036	351,96
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	444,32
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	21,30	21,30	21,30	21,30	21,3
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	36,95	37,05	37,05	37,05	37,05
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	37,6	37,6	37,6	37,6	519,67
Доля резерва	%	58,7	58,7	58,7	58,7	38,4
Котельная улица Береговая, 45						
Производительность ВПУ	тонн/ч	180	180	180	180	180
Срок службы	лет	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,403
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	3,525
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,403
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,122
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	176,475
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98
Котельная улица Боровая, 4						
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60
Срок службы	лет	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	0,198
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	3,718
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	0,198
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,520
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	0,000
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	56,28
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	93,8
Котельная улица Водяная, 95а						
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,026

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,233
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,026
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,207
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	19,7
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	98,5
БМК городок Военный 1-й, 12						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	1,8
Срок службы	лет	0	0	0	0	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,024
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,018
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,776
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98,7
Котельная поселок Волжский						
Производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,891
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	2,526
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,891
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,635
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	27,474
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	91,6
Котельная улица Голубкова, 9а						
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	0,096
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,289
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,096
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,193
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	19,711
Доля резерва	%	75,0	75,0	75,0	75,0	98,6
Котельная улица 2-я Загородная, 40а						
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,039
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,293
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,039
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,274
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	19,71
Доля резерва	%	45,7	45,7	45,7	45,7	98,5
Котельная шоссе Кинешемское, 72						
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,037
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,026
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	1,163
Доля резерва	%	85,8	85,8	85,8	85,8	96,9
Котельная шоссе Кинешемское, 86						
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,008
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	1,12
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	93,3
КНР улица Костромская, 48а						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,5
Срок службы	лет					1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	100
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1						

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	0	1	2	3	4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,075
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,803
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,075
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,728
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,082
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	2,2
Доля резерва	%	93,9	93,9	93,9	93,9	73,1
Котельная улица Машиностроителей, 6						
Производительность ВПУ	тонн/ч	120	120	120	120	120
Срок службы	лет	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,029
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,013
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,739
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	119,34
Доля резерва	%	87,8	87,8	87,8	87,8	99
Котельная поселок Новый, 15						
Производительность ВПУ	тонн/ч	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Срок службы	лет	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,257
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,191
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,257
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	5,96
Доля резерва	%	95,5	95,5	95,5	95,5	96.2
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,008
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,007
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,42
Доля резерва	%	84,4	84,4	84,4	84,4	84
Котельная улица Пастуховская, 37						
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60
Срок службы	лет	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,001	0,001	0,001	0,001	0,100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	0,499
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	15,666
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	0,499
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	15,167
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	44,33
Доля резерва	%	22,9	22,9	22,9	22,9	73,9
Котельная улица Почтовая, 9						
Производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,088
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,454
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,088
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,366
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	39,55
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,117
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,040
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,073
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,383
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	76,6
Котельная улица Советская, 22а						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	40	41	42	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,093
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,310
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,093
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,217

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,190
Доля резерва	%	83,6	83,6	83,6	83,6	38,0
Котельная улица Солоница, 5						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,204
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,193
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	-0,1
Доля резерва	%	73,4	73,4	73,4	73,4	-100
Котельная улица Сплавщиков, 4						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,057
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,053
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,043
Доля резерва	%	71,8	71,8	71,8	71,8	43,0
Котельная улица Сутырина, 8						
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60
Срок службы	лет	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	21,836	21,836	21,836	21,836	0,131
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	21,836	21,836	21,836	21,836	13,444
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,536	0,536	0,536	0,536	0,131
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	13,311
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	21,30	21,30	21,30	21,30	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	32,75	32,75	32,75	32,75	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	8,2	8,2	8,2	8,2	46,56
Доля резерва	%	27,2	27,2	27,2	27,2	77,6
Котельная поселок Учхоза						
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,01	0,01	0,01	0,01	0,010
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,046

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,118
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,046
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,072
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	19,88
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	99,4
Котельная улица Шагова, 205 стр.1						
Производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,091
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,193
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,091
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,102
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	39,8
Доля резерва	%	54,6	54,6	54,6	54,6	99,5
Котельная улица Советская, 122а						
Производительность ВПУ	тонн/ч	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,058
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,354
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,058
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,296
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	3,65
Доля резерва	%	76,0	76,0	76,0	76,0	91,2
Котельная улица Вокзальная, 56						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	1,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,995
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	99,5
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,00	0,49
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,00	98,6
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,496
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	99,2
Котельная улица Лесная, 27 стр.1						
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	0	1	2	3	4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,091
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,775
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,091
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,682
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	2,23
Доля резерва	%	83,7	83,7	83,7	83,7	-74,2
Котельная улица Никитская, 47в						
Производительность ВПУ	тонн/ч	240	240	240	240	240
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	1,209
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	16,422
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	1,209
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	15,213
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	62,80	62,80	62,80	62,80	15,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	208,58
Доля резерва	%	2,6	2,6	2,6	2,6	86,9
Котельная улица Вокзальная, 1						

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,028
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,018
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,062
Доля резерва	%	90,3	90,3	90,3	90,3	62
АИТ улица Бульварная, 6						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	1,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,295
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,291
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	80.3
АИТ улица Линейная, 5						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0004
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,697
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,696
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,197
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	.-39,4
АИТ проспект Речной, 72						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	100
АИТ проспект Речной, 145						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,999
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	99,9
АИТ улица Профсоюзная, 12в						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0947
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,944
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Шарьинская, 45						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Китицынская, 15						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 143						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	1,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,49
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	99.3
Котельная Санаторий «Костромской»						
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,072
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,023
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,072
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,928
Доля резерва	%	81,9	81,9	81,9	81,9	92,8
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	3,3
Срок службы	лет	0	0	0	0	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,059
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,059
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	3,24
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98,2
БМК улица Ленина, 154						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Котельная улица Костромская, 99						
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	5,0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	0,272
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	0,790
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	0,272
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,717
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	4,21
Доля резерва	%	71,1	71,1	71,1	71,1	82
ЕТО №3 БМК микрорайон Черноречье, 20а						
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,989
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,311
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	2,0
Доля резерва	%	68,4	68,4	68,4	68,4	66,7

8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения объемных показателей потребления основного топлива в период с 2020 по 2024 год произошли по следующим причинам:
- изменениями температуры наружного воздуха в отопительный период по сравнению с предыдущими показателями за период многолетних наблюдений (климатические причины);
- строительство котельных для объектов нового строительства;
- увеличение тепловой мощности котельной п. Волжский для теплоснабжения п. Первый;
- строительство зданий с автономными, индивидуальными и поквартирными теплоисточниками;
- заменой на действующих котельных старого, низкоэффективного оборудования на новое, более высокоэффективное (котельные ул. Лесная,27, ул. Беленогова, 18).

8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.

Основным видом топлива, используемым на источниках тепловой энергии г. Костромы, является природный газ. Поставщиком топлива является ООО «Новатэк - Кострома».

Виды основного и резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Костромы по состоянию на начало 2024 г. представлены в таблице 8.1.

Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»			
1	Костромская ТЭЦ-1	природный газ	мазут
2	Костромская ТЭЦ-2	природный газ	мазут
3	Районная котельная РК-2	природный газ	мазут
ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети»			
4	Котельная улица Береговая, 45	природный газ	нет
5	Котельная улица Боровая, 4	природный газ	нет
6	Котельная улица Водяная, 95а	природный газ	нет
7	БМК городок Военный 1-й, 12	природный газ	нет
8	Котельная поселок Волжский	природный газ	нет
9	Котельная улица Голубкова, 9а	природный газ	нет
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	природный газ	нет
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	природный газ	нет
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	природный газ	нет
13	КНР улица Костромская, 48а	природный газ	нет
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	природный газ	нет
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	природный газ	нет
16	Котельная поселок Новый, 15	природный газ	нет
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	природный газ	нет

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
18	Котельная улица Пастуховская, 37	природный газ	нет
19	Котельная улица Почтовая, 9	природный газ	нет
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	природный газ	нет
21	Котельная улица Советская, 22а	природный газ	нет
22	Котельная улица Солоница, 5	природный газ	нет
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	природный газ	нет
24	Котельная улица Сутырина, 8	природный газ	нет
25	Котельная поселок Учхоза	природный газ	нет
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	природный газ	нет
27	Котельная улица Московская, 105	природный газ	дизельное топливо
28	Котельная улица Советская, 122а	природный газ	нет
29	Котельная улица Вокзальная, 56	природный газ	нет
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	природный газ	нет
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	природный газ	нет
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	природный газ	нет
33	Котельная улица Никитская, 47в	природный газ	нет
34	Котельная улица Вокзальная, 1	природный газ	нет
35	АИТ улица Бульварная, 6	природный газ	нет
36	АИТ улица Линейная, 5	природный газ	нет
37	АИТ проспект Речной, 72	природный газ	нет
38	АИТ проспект Речной, 145	природный газ	нет
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	природный газ	нет
40	АИТ улица Шарьинская, 45	природный газ	нет
41	АИТ улица Китицынская, 15	природный газ	нет
42	АИТ проспект Речной, 143	природный газ	нет
45	Котельная Санаторий «Костромской»	природный газ	нет
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	природный газ	нет
47	БМК улица Ленина, 154	природный газ	нет
43	Котельная улица Костромская, 99	природный газ	нет
ЕТО №3 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»			
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	природный газ	нет

Топливные балансы источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных представлены в таблицах 8.2 и 8.3.

Таблица 8.2 –Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
Теплоисточник №1 Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»							
2024 год							
Газ	0,0	102186,7	102186,7	102186,7	119318,6	0,0	8174,0
Мазут	1844,8	0,0	7,0	7,0	9,6	1837,8	9603,0
Итого	-	-	-	-	119328,2	-	-
Теплоисточник №2 Костромская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»							
2024 год							
Газ	0,0	276513,4	276513,4	276513,4	322838,1	0,0	8173,0
Мазут	4157,6	0,0	0,0	1,8	2,4	4155,8	9587,0
Итого	-	-	-	-	322840,5	-	-

Таблица 8.3 –Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных за 2019-2023 гг.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Теплоисточник №3 Районная котельная КТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»						
2024						
Газ						
Мазут						
Итого						
2023						
Газ	0,0	16422,2	16422,2	19178,2	0,0	8174,8
Мазут	1183,4	0,0	1,3	1,8	1182,1	9611,5
Итого	-	-	-	**19180,0**	-	-
2022						
Газ	0,0	16476,1	16476,1	19241,2	0,0	8174,8
Мазут	1181,4	0,0	2,0	2,8	1183,4	9611,5
Итого	-	-	-	**19244,0**	-	-
2021						
Газ	0,0	17067,6	17067,6	19593,0	0,0	8035,7
Мазут	1180,1	0,0	1,3	2,8	1181,4	9611,5

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Итого	-	-	-	**19595,8**	-	-
2020						
Газ	0,0	14991,1	14991,1	17209,2	0,0	8035,7
Мазут	1178,8	0,0	1,3	2,1	1180,1	9611,5
Итого	-	-	-	**17211,3**	-	-
Теплоисточник №4 Котельная улица Береговая, 45 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	3 596,709	3 596,709	4 187,086	0,0	8,149,0
Итого	-			4 187,086		
2023						
Газ	0,0	3634,5	3634,5	4244,1	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	4244,1	-	-
2022						
Газ	0,0	3404,1	3404,1	3975,0	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	3975,0	-	-
2021						
Газ	0,0	3808,7	3808,7	4423,2	0,0	8129,4
Итого	-	-	-	4423,2	-	-
2020						
Газ	0,0	3203,4	3203,4	3720,2	0,0	8129,4
Итого	-	-	-	3720,2	-	-
Теплоисточник №5 Котельная улица Боровая, 4 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	3 867,132	3 867,132	4 503,014	0,0	8151,0
Итого	-			4 503,014	-	
2023						
Газ	0,0	3862,3	3862,3	4510,0	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	4510,0	-	-
2022						
Газ	0,0	3986,9	3986,9	4655,6	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	4655,6	-	-
2021						
Газ	0,0	4658,1	4658,1	5409,5	0,0	8129,3
Итого	-	-	-	5409,5	-	-
2020						
Газ		3721,3	3721,3	4321,7	0,0	8129,3

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Итого		-	-	4321,7	-	-
Теплоисточник №6 Котельная улица Водяная, 95а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	560,704	560,704	652,136		8141,5
Итого	-			652,136		
2023						
Газ	0,0	563,9	563,9	658,4	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	658,4	-	-
2022						
Газ	0,0	588,2	588,2	686,8	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	686,8	-	-
2021						
Газ	0,0	669,3	669,3	777,5	0,0	8131,0
Итого	-	-	-	777,5	-	-
2020						
Газ	0,0	537,9	537,9	624,8	0,0	8131,0
Итого	-	-	-	624,8	-	-
Теплоисточник №7 БМК городок Военный 1-й, 12 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	131,184	131,184	152,592	0,0	81452,3
Итого	-	-	-	152,592	-	-
2023						
Газ	0,0	130,7	130,7	152,6	0,0	8172,8
Итого	-	-	-	152,6	-	-
2022						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №8 Котельная поселок Волжский МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	1140,2	1140,2	1331,5	0,0	8174,6
Итого	-	-	-	1331,5	-	-
2022						
Газ	0,0	1050,1	1050,1	1226,3	0,0	8174,6
Итого	-	-	-	1226,3	-	-
2021						
Газ	0,0	475,3	475,3	8345,4	0,0	122896,7
Итого	-	-	-	8345,4	-	-
2020						
Газ	0,0	939,6	939,6	16497,0	0,0	122896,7
Итого	-	-	-	16497,0	-	-
2019						
Газ	0,0	434,9	434,9	7635,9	0,0	122896,7
Итого	-	-	-	7635,9	-	-
Теплоисточник №9 Котельная улица Голубкова, 9а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	1979,5	1979,5	2311,6	0,0	8174,2
Итого	-	-	-	2311,6	-	-
2022						
Газ	0,0	2386,9	2386,9	2787,3	0,0	8174,2
Итого	-	-	-	2787,3	-	-
2021						
Газ	0,0	2369,7	2369,7	2752,1	0,0	8129,6
Итого	-	-	-	2752,1	-	-
2020						
Газ	0,0	2007,9	2007,9	2332,0	0,0	8129,6
Итого	-	-	-	2332,0	-	-
2019						
Газ	0,0	2180,4	2180,4	2532,2	0,0	8129,6
Итого	-	-	-	2532,2	-	-
Теплоисточник №10 Котельная улица 2-я Загородная, 40а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	680,485	680,485	791,453	0,0	8141,5
Итого	-	-	-	791,453	-	-
2023						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	652,4	652,4	761,8	0,0	8173,1
Итого	-	-	-	761,8	-	-
2022						
Газ	0,0	637,1	637,1	743,8	0,0	8173,1
Итого	-	-	-	743,8	-	-
2021						
Газ	0,0	767,0	767,0	890,9	0,0	8130,6
Итого	-	-	-	890,9	-	-
2020						
Газ	0,0	612,6	612,6	711,6	0,0	8130,6
Итого	-	-	-	711,6	-	-
Теплоисточник №11 Котельная шоссе Кинешемское, 72 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	317,270	317,270	369,141	0,0	8144,4
Итого	-	-	-		-	-
2023						
Газ	0,0	326,2	326,2	381,0	0,0	8174,3
Итого	-	-	-	381,0	-	-
2022						
Газ	0,0	311,9	311,9	364,2	0,0	8174,3
Итого	-	-	-	364,2	-	-
2021						
Газ	0,0	348,9	348,9	405,3	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	405,3	-	-
2020						
Газ	0,0	282,8	282,8	328,5	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	328,5	-	-
Теплоисточник №12 Котельная шоссе Кинешемское, 86 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	431,590	431,590	502,459	0,0	8149,4
Итого	-	-	-	502,459	-	-
2023						
Газ	0,0	405,4	405,4	473,5	0,0	8174,8
Итого	-	-	-	473,5	-	-
2022						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	429,2	429,2	501,3	0,0	8174,8
Итого	-	-	-	501,3	-	-
2021						
Газ	0,0	467,4	467,4	542,9	0,0	8130,3
Итого	-	-	-	542,9	-	-
2020						
Газ	0,0	416,7	416,7	484,0	0,0	8130,3
Итого	-	-	-	484,0	-	-
Теплоисточник №13 КНР улица Костромская, 48а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	14,073	14,073	16,373	0,0	8143,9
Итого	-	-	-	16,373	-	-
2023						
Газ	0,0	14,0	14,0	16,3	0,0	8172,5
Итого						
2022						
Газ	0,0	19,7	19,7	22,9	0,0	8172,5
Итого	-	-	-	22,9	-	-
2021						
Газ	0,0	14,8	14,8	17,2	0,0	8133,6
Итого	-	-	-	17,2	-	-
2020						
Газ	0,0	19,0	19,0	22,1	0,0	8133,6
Итого	-	-	-	22,1	-	-
Теплоисточник №14 Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	1 583,144	1 583,144	1 842,703	0,0	8147,7
Итого	-	-	-	1 842,703	-	-
2023						
Газ	0,0	1596,6	1596,6	1864,3	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	1864,3	-	-
2022						
Газ	0,0	1634,5	1634,5	1908,6	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	1908,6	-	-
2021						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	1787,3	1787,3	2075,9	0,0	8130,0
Итого	-	-	-	2075,9	-	-
2020						
Газ	0,0	1427,8	1427,8	1658,4	0,0	8130,0
Итого	-	-	-	1658,4	-	-
Теплоисточник №15 Котельная улица Машиностроителей, 6 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	494,042	494,042	574,820	0,0	8144,5
Итого	-	-	-	574,820	-	-
2023						
Газ	0,0	500,1	500,1	584,0	0,0	8173,4
Итого	-	-	-	584,0	-	-
2022						
Газ	0,0	622,1	622,1	726,4	0,0	8173,4
Итого	-					
2021						
Газ	0,0	579,7	579,7	673,3	0,0	8130,4
Итого	-	-	-	673,3	-	-
2020						
Газ	0,0	548,0	548,0	636,5	0,0	8130,4
Итого	-	-	-	636,5	-	-
Теплоисточник №16 Котельная поселок Новый, 15 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	1 663,602	1 663,602	1 936,861	0,0	8149,8
Итого	-	-	-	1 936,861	-	-
2023						
Газ	0,0	1612,1	1612,1	1882,5	0,0	8174,4
Итого	-	-	-	1882,5	-	-
2022						
Газ	0,0	1679,4	1679,4	1961,2	0,0	8174,4
Итого	-	-	-	1961,2	-	-
2021						
Газ	0,0	1785,7	1785,7	2073,6	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	2073,6	-	-
2020						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	1542,9	1542,9	1791,7	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	1791,7	-	-
Теплоисточник №17 Котельная улица Партизанская, 37 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	35,738	35,738	41,549		8138,3
Итого	-	-	-	41,549	-	-
2023						
Газ	0,0	40,1	40,1	46,8	0,0	8168,4
Итого	-	-	-	46,8	-	-
2022						
Газ	0,0	54,1	54,1	63,1	0,0	8168,4
Итого	-	-	-	63,1	-	-
2021						
Газ	0,0	49,5	49,5	57,5	0,0	8132,5
Итого	-	-	-	57,5	-	-
2020						
Газ	0,0	34,3	34,3	39,9	0,0	8132,5
Итого	-	-	-	39,9	-	-
Теплоисточник №18 Котельная улица Пастуховская, 37 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	6 678,048	6 678,048	7 776,511	0,0	8151,4
Итого	-	-	-	7 776,511	-	-
2023						
Газ	0,0	6422,3	6422,3	7499,9	0,0	8174,5
Итого	-	-	-	7499,9	-	-
2022						
Газ	0,0	6306,8	6306,8	7365,0	0,0	8174,5
Итого	-	-	-	7365,0	-	-
2021						
Газ	0,0	7154,9	7154,9	8309,1	0,0	8129,2
Итого	-	-	-	8309,1	-	-
2020						
Газ	0,0	5534,2	5534,2	6426,9	0,0	8129,2
Итого	-	-	-	6426,9	-	-
Теплоисточник №19 Котельная улица Почтовая, 9 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
2024						
Газ	0,0	1 914,989	1 914,989	2 227,298	0,0	8141,6
Итого	-	-	-	2 227,298	-	-
2023						
Газ	0,0	1909,1	1909,1	2229,2	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	2229,2	-	-
2022						
Газ	0,0	2076,3	2076,3	2424,4	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	2424,4	-	-
2021						
Газ	0,0	2238,7	2238,7	2600,3	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	2600,3	-	-
2020						
Газ	0,0	1914,5	1914,5	2223,7	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	2223,7	-	-
Теплоисточник №20 Котельная улица Просвещения, 22 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	383,948	383,948	446,561	0,0	8141,5
Итого	-	-	-	446,561	-	-
2023						
Газ	0,0	384,5	384,5	449,0	0,0	8173,3
Итого	-	-	-	449,0	-	-
2022						
Газ	0,0	348,7	348,7	407,1	0,0	8173,3
Итого	-	-	-	407,1	-	-
2021						
Газ	0,0	454,2	454,2	527,6	0,0	8130,6
Итого	-	-	-	527,6	-	-
2020						
Газ	0,0	358,6	358,6	416,5	0,0	8130,6
Итого	-	-	-	416,5	-	-
Теплоисточник №21 Котельная улица Советская, 22а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	405,375	405,375	471,432	0,0	8140,7
Итого	-	-	-	471,432	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
2023						
Газ	0,0	367,9	367,9	429,5	0,0	8173,2
Итого	-	-	-	429,5	-	-
2022						
Газ	0,0	426,5	426,5	498,0	0,0	8173,2
Итого	-	-	-	498,0	-	-
2021						
Газ	0,0	463,4	463,4	538,3	0,0	8132,0
Итого	-	-	-	538,3	-	-
2020						
Газ	0,0	394,2	394,2	457,9	0,0	8132,0
Итого	-	-	-	457,9	-	-
Теплоисточник №22 Котельная улица Солоница, 5 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	427,091	427,091	496,758	0,0	8141,8
Итого	-	-	-	496,758	-	-
2023						
Газ	0,0	407,9	407,9	476,3	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	476,3	-	-
2022						
Газ	0,0	417,4	417,4	487,4	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	487,4	-	-
2021						
Газ	0,0	479,9	479,9	557,4	0,0	8130,9
Итого	-	-	-	557,4	-	-
2020						
Газ	0,0	353,7	353,7	410,8	0,0	8130,9
Итого	-	-	-	410,8	-	-
Теплоисточник №23 Котельная улица Сплавщиков, 4 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	182,979	182,979	212,928	0,0	8145,7
Итого	-	-	-	212,928	-	-
2023						
Газ	0,0	183,6	183,6	214,4	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	214,4	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Газ	0,0	199,4	199,4	232,8	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	232,8	-	-
2021						
Газ	0,0	213,3	213,3	247,7	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	247,7	-	-
2020						
Газ	0,0	169,5	169,5	196,8	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	196,8	-	-
Теплоисточник №24 Котельная улица Сутырина, 8 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	3 114,580	3 114,580	3 626,521	0,0	8150,6
Итого	-	-	-	3 626,521	-	-
2023						
Газ	0,0	3177,1	3177,1	3710,3	0,0	8174,9
Итого	-	-	-	3710,3	-	-
2022						
Газ	0,0	3471,1	3471,1	4053,7	0,0	8174,9
Итого	-	-	-	4053,7	-	-
2021						
Газ	0,0	3442,6	3442,6	3997,6	0,0	8128,6
Итого	-	-	-	3997,6	-	-
2020						
Газ	0,0	3384,3	3384,3	3930,0	0,0	8128,6
Итого	-	-	-	3930,0	-	-
Теплоисточник №25 Котельная поселок Учхоза МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	300,751	300,751	349,966	0,0	8145,5
Итого	-	-	-	349,966	-	-
2023						
Газ	0,0	284,2	284,2	331,9	0,0	8175,7
Итого	-	-	-	331,9	-	-
2022						
Газ	0,0	258,8	258,8	302,2	0,0	8175,7
Итого	-	-	-	302,2	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
2021						
Газ	0,0	322,8	322,8	374,9	0,0	8129,8
Итого	-	-	-	374,9	-	-
2020						
Газ	0,0	267,2	267,2	310,4	0,0	8129,8
Итого	-	-	-	310,4	-	-
Теплоисточник №26 Котельная улица Шагова, 205 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	2 211,809	2 211,809	2 574,962	0,0	8149,3
Итого	-	-	-	2 574,962	-	-
2023						
Газ	0,0	2208,3	2208,3	2578,8	0,0	8174,4
Итого	-	-	-	2578,8	-	-
2022						
Газ	0,0	2233,1	2233,1	2607,8	0,0	8174,4
Итого	-	-	-	2607,8	-	-
2021						
Газ	0,0	2366,2	2366,2	2748,0	0,0	8129,6
Итого	-	-	-	2748,0	-	-
2020						
Газ	0,0	2015,0	2015,0	2340,2	0,0	8129,6
Итого	-	-	-	2340,2	-	-
Теплоисточник №27 Котельная улица Московская, 105 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	19 210,231	19 210,231	22 363,387	0,0	8149,0
Итого	-	-	-	22 363,387	-	-
2023						
Газ	0,0	19570,7	19570,7	22851,9	0,0	8173,6
Итого	-	-	-	22851,9	-	-
2022						
Газ	0,0	19909,1	19909,1	23247,0	0,0	8173,6
Итого	-	-	-	23247,0	-	-
2021						
Газ	0,0	22136,8	22136,8	25709,6	0,0	8129,8
Итого	-	-	-	25709,6	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
2020						
Газ	0,0	18339,9	18339,9	21299,8	0,0	8129,8
Итого	-					
Теплоисточник №28 Котельная улица Советская, 122а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	1 367,356	1 367,356	1 590,235	0,0	8141,0
Итого	-	-	-	1 590,235	-	-
2023						
Газ	0,0	1335,3	1335,3	1559,4	0,0	8175,1
Итого	-	-	-	1559,4	-	-
2022						
Газ	0,0	1309,3	1309,3	1529,1	0,0	8175,1
Итого	-	-	-	1529,1	-	-
2021						
Газ	0,0	1575,7	1575,7	1830,2	0,0	8130,7
Итого	-	-	-	1830,2	-	-
2020						
Газ	0,0	1103,3	1103,3	1281,6	0,0	8130,7
Итого	-	-	-	1281,6	-	-
Теплоисточник №29 Котельная улица Вокзальная, 56 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	66,242	66,242	77,090	0,0	8146,4
Итого	-	-	-	77,090	-	-
2023						
Газ	0,0	77,6	77,6	90,6	0,0	8171,5
Итого	-	-	-	90,6	-	-
2022						
Газ	0,0	89,0	89,0	103,9	0,0	8171,5
Итого	-	-	-	103,9	-	-
2021						
Газ	0,0	84,8	84,8	98,5	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	98,5	-	-
2020						
Газ	0,0	90,5	90,5	105,1	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	105,1	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Теплоисточник №30 БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	95,223	95,223	110,909	0,0	8153,1
Итого	-	-	-	110,909	-	-
2023						
Газ	0,0	100,7	100,7	117,5	0,0	8173,6
Итого	-	-	-	117,5	-	-
2022						
Газ	0,0	92,6	92,6	108,1	0,0	8173,6
Итого	-	-	-	108,1	-	-
2021						
Газ	0,0	99,7	99,7	115,8	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	115,8	-	-
2020						
Газ	0,0	91,6	91,6	106,3	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	106,3	-	-
Теплоисточник №31 БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	45,267	45,267	52,654	0,0	8142,4
Итого	-	-	-	52,654	-	-
2023						
Газ	0,0	44,4	44,4	51,8	0,0	8174,3
Итого	-	-	-	51,8	-	-
2022						
Газ	0,0	48,8	48,8	56,9	0,0	8174,3
Итого	-	-	-	56,9	-	-
2021						
Газ	0,0	48,8	48,8	56,7	0,0	8131,8
Итого	-	-	-	56,7	-	-
2020						
Газ	0,0	45,1	45,1	52,4	0,0	8131,8
Итого	-	-	-	52,4	-	-
Теплоисточник №32 Котельная улица Лесная, 27 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	1024,2	1024,2	1196,1	0,0	8142,4
Итого	-	-	-	1196,1	-	-
2023						
Газ	0,0	915,0	915,0	1068,5	0,0	8174,2
Итого	-	-	-	1068,5	-	-
2022						
Газ	0,0	1197,8	1197,8	1390,9	0,0	8128,2
Итого	-	-	-	1390,9	-	-
2021						
Газ	0,0	778,0	778,0	903,3	0,0	8128,2
Итого	-	-	-	903,3	-	-
2020						
Газ	0,0	806,3	806,3	936,2	0,0	8128,2
Итого	-	-	-	936,2	-	-
Теплоисточник №33 Котельная улица Никитская, 47в МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	11 330,395	11 330,395	13 192,595	0,0	8150,5
Итого	-	-	-	13 192,595	-	-
2023						
Газ	0,0	11874,5	11874,5	13867,6	0,0	8174,9
Итого	-	-	-	13867,6	-	-
2022						
Газ	0,0	11697,1	11697,1	13660,3	0,0	8174,9
Итого	-	-	-	13660,3	-	-
2021						
Газ	0,0	13246,8	13246,8	12062,2	0,0	6374,0
Итого	-	-	-	12062,2	-	-
2020						
Газ	0,0	12612,6	12612,6	11484,7	0,0	6374,0
Итого	-	-	-	11484,7	-	-
Теплоисточник №34 Котельная улица Вокзальная, 1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	226,018	226,018	262,879	0,0	8141,6
Итого	-	-	-	262,879	-	-
2023						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	210,3	210,3	245,6	0,0	8174,7
Итого	-	-	-	245,6	-	-
2022						
Газ	0,0	118,3	118,3	138,1	0,0	8174,7
Итого	-	-	-	138,1	-	-
2021						
Газ	0,0	261,5	261,5	303,7	0,0	8131,3
Итого	-	-	-	303,7	-	-
2020						
Газ	0,0	223,0	223,0	259,0	0,0	8131,3
Итого	-	-	-	259,0	-	-
Теплоисточник №35 АИТ улица Бульварная, 6 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	76,4	76,4	89,3	0,0	8176,5
Итого	-	-	-	89,3	-	-
2022						
Газ	0,0	57,8	57,8	67,5	0,0	8176,5
Итого	-	-	-	67,5	-	-
2021						
Газ	0,0	67,9	67,9	78,8	0,0	8126,6
Итого	-	-	-	78,8	-	-
2020						
Газ	0,0	24,8	24,8	28,8	0,0	8126,6
Итого	-	-	-	28,8	-	-
2019						
Газ	0,0	24,8	24,8	28,8	0,0	8126,6
Итого	-	-	-	28,8	-	-
Теплоисточник №36 АИТ улица Линейная, 5 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	49,099	49,099	57,165	9,0	8150,0
Итого	-	-	-	57,165	-	-
2023						
Газ	0,0	51,3	51,3	59,9	0,0	8173,8
Итого	-	-	-	59,9	-	-
2022						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	43,0	43,0	50,2	0,0	8173,8
Итого	-	-	-	50,2	-	-
2021						
Газ	-	26,9	26,9	31,2	0,0	8105,1
Итого	-	-	-	31,2	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №37 АИТ проспект Речной, 72 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	15,789	15,789	18,370	0,0	81445,2
Итого	-	-	-	18,370	-	-
2023						
Газ	0,0	16,3	16,3	19,1	0,0	8172,7
Итого	-	-	-	19,1	-	-
2022						
Газ	0,0	17,4	17,4	20,3	0,0	8172,7
Итого	-	-	-	20,3	-	-
2021						
Газ	-	10,2	10,2	11,8	0,0	8099,1
Итого	-	-	-	11,8	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №38 АИТ проспект Речной, 145 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	40,770	40,770	47,477	0,0	8151,6
Итого	-	-	-	47,477	-	-
2023						
Газ	0,0	36,8	36,8	42,9	0,0	8175,5
Итого	-	-	-	42,9	-	-
2022						
Газ	0,0	39,1	39,1	45,7	0,0	8175,5
Итого	-	-	-	45,7	-	-
2021						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	24,1	24,1	27,9	0,0	8106,6
Итого	-	-	-	27,9	-	-
2020						
Газ	0,0	24,1	24,1	27,9	0,0	8106,6
Итого	-	-	-	27,9	-	-
Теплоисточник №39 АИТ улица Профсоюзная, 12в МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	96,865	96,865	112,762	0,0	8148,87
Итого	-	-	-	112,762	-	-
2023						
Газ	0,0	115,1	115,1	134,4	0,0	8172,3
Итого	-	-	-	134,4	-	-
2022						
Газ	0,0	99,2	99,2	115,8	0,0	8172,3
Итого	-	-	-	115,8	-	-
2021						
Газ	0,0	67,2	67,2	77,8	0,0	8108,3
Итого	-	-	-	77,8	-	-
2020						
Газ	0,0	67,2	67,2	77,8	0,0	8108,3
Итого	-	-	-	77,8	-	-
Теплоисточник №40 АИТ улица Шарьинская, 45 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	128,875	128,875	150,097	0,0	8152,7
Итого	-	-	-	150,097	-	-
2023						
Газ	0,0	109,3	109,3	127,8	0,0	8185,7
Итого	-	-	-	127,8	-	-
2022						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2020						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №41 АИТ улица Китицынская, 15 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ		93,527	93,527	108,905	0.0	8150,9
Итого	-	-	-	108,905	-	-
2023						
Газ	0,0	109,5	109,5	127,9	0,0	8181,5
Итого	-	-	-	127,9	-	-
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №42 АИТ проспект Речной, 143 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	191,066	191,066	222,354	0,0	8146,3
Итого		-	-	222,354	-	-
2023						
Газ	0,0	89,2	89,2	104,7	0,0	8210,6
Итого	-	-	-	104,7	-	-
2022						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №43 Котельная улица Костромская, 99 ООО "КостромаТеплоРемонт" в зоне ЕТО №2						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
2024						
Газ	0,0	3137,43	3137,43	3652,54	0,0	8,149,3
Итого	-	-	-	3652,54	-	-
2023						
Газ	0,0	3166,7	3166,7	3697,7	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	3697,7	-	-
2022						
Газ	0,0	2801,3	2801,3	3271,1	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	3271,1	-	-
2021						
Газ	0,0	3398,9	3398,9	3968,9	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	3968,9	-	-
2020						
Газ	0,0	985,4	985,4	4244,2	0,0	30150,3
Итого	-	-	-	4244,2	-	-
Теплоисточник №44 БМК микрорайон Черноречье, 20а ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в зоне ЕТО №3 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»						
2024						
Газ	0,0	2960	2960	3440	0,0	8135,1
Итого	-	-	-	3440	-	-
2023						
Газ	0,0	2860,0	2860,0	3340,0	0,0	8174,8
Итого	-	-	-	3340,0	-	-
2022						
Газ	0,0	2980,0	2980,0	3460,0	0,0	8127,5
Итого	-	-	-	3460,0	-	-
2021						
Газ	0,0	3630,0	3630,0	4220,0	0,0	8137,7
Итого	-	-	-	4220,0	-	-
2020						
Газ	0,0	2894,0	2894,0	3371,2	0,0	8154,2
Итого	-	-	-	3371,2	-	-
Теплоисточник №45 Котельная Санаторий «Костромской» МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	615,907	615,907	717,067	0,0	8149,7
Итого	-	-	-	717,067	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
2023						
Газ	0,0	544,0	544,0	635,2	0,0	8173,2
Итого	-	-	-	635,2	-	-
2022						
Газ	0,0	482,7	482,7	563,6	0,0	8173,2
Итого	-	-	-	563,6	-	-
2021						
Газ	0,0	608,7	608,7	706,9	0,0	8128,9
Итого	-	-	-	706,9	-	-
2020						
Газ	0,0	606,6	606,6	704,5	0,0	8128,9
Итого	-	-	-	704,5	-	-
Теплоисточник №46Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	422,664	422,664	492,136	0,0	8150,6
Итого	-	-	-	492,136	-	-
2023						
Газ	0,0	539,1	539,1	629,4	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	629,4	-	-
2022						
Газ	0,0	539,1	539,1	629,4	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	629,4	-	-
2021						
Газ	0,0	510,9	510,9	596,4	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	596,4	-	-
2020						
Газ	0,0	510,9	510,9	596,4	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	596,4	-	-
Теплоисточник №47БМК улица Ленина, 154 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	55,317	55,317	64,388	0,0	8147,9
Итого	-	-	-	64,388	-	-
2023						
Газ	0,0	189,9	189,9	221,8	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	221,8	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. $м^3$	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. $м^3$	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. $м^3$	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/$нм^3$)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. $м^3$	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Газ	0,0	227,3	227,3	265,3	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	265,3	-	-
2021						
Газ	0,0	223,7	223,7	261,2	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	261,2	-	-
2020						
Газ	0,0	223,7	223,7	261,2	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	261,2	-	-

8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В качестве резервного топлива на Костромской ТЭЦ-1, Костромской ТЭЦ-2 и районной котельной РК-2 применяется топочный мазут марки 100.

В качестве аварийного топлива на котельной улица Московская, 105 применяется дизельное топливо.

Утвержденные нормативные запасы резервного топлива представлены в таблице 8.4.

Таблица 8.4 – Утвержденные нормативы НЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ, тыс. тонн натурального топлива

Показатель, т	Вид топлива	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Костромская ТЭЦ-1					
ННЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,894	0,891	0,827	0,827
НЗВТ	уголь	-		-	
	мазут	0	0	0	0
НЭЗТ	уголь	-		-	
	мазут	0,439	0,433	0,472	0,472
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	1,33	1,324	1,299	1,299
Костромская ТЭЦ-2					
ННЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	1,493	1,493	1,493	1,493
НЗВТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0	0	0	0
НЭЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	1,267	1,37	1,478	1,478
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	2,76	2,863	2,971	2,971
Районная котельная Костромской ТЭЦ-2					
ННЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,324	0,324	0,324	0,318
НЗВТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0	0	0	0
НЭЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,459	0,453	0,453	0,479
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,783	0,777	0,777	0,797

8.4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Проектным топливом для энергетических котлов типа БКЗ-75-39-ФБ первоначально являлся фрезерный торф с подсветкой мазутом. В настоящее время все котлоагрегаты реконструированы для сжигания природного газа. С 2012 года торф на Костромской ТЭЦ-1 не сжигается.

В качестве основного топлива на источниках тепловой энергии ПАО «ТГК-2» применяется природный газ.

В городе Кострома. в основном, в качестве топлива на источниках тепловой энергии используется природный газ со среднегодовой теплотворной способностью
Qi –8165 ккал/нм^3 (согласно месячным паспортам качества газа).

Калорийность природного газа ежемесячно изменяется в незначительных пределах относительно её среднегодового значения..

В качестве резервного топлива на ТЭЦ применяется топочный мазут марки 100 с теплотворной способностью Qi –9587 - 9603 ккал/т.

8.5. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива в системах теплоснабжения города Костромы является природный газ, на долю которого приходится более 99 % производимой тепловой энергии. Суммарная доля мазута и дизельного топлива не превышает 1 % в общегородском топливном балансе.

8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса

В качестве приоритетного направления в развитии топливного баланса рассматривается повышение эффективности потребления природного газа за счет улучшения показателей удельного расхода топлива на единицу произведенной, реализованной тепловой и электрической энергии.

Удельный расход топлива снижается за счет вывода из эксплуатации основного и вспомогательного оборудования источников тепловой энергии, давно отслужившего срок полезной эксплуатации с заменой его на современное высокоэффективное оборудование, что предусмотрено мастер-планом настоящей схемы теплоснабжения.

Реализация мероприятий по реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей позволит снизить непроизводственные затраты тепловой энергии на её транспорт от источника до потребителя, что снизит объем нагреваемого теплоносителя и количества тепловой энергии, на которую расходуется природный газ.

9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Надежность теплоснабжения обеспечивают следующие факторы:

- наличие резерва и техническое состояние тепловых мощностей на теплоисточниках;
- наличие резервных сетевых насосов и их техническое состояние;
- наличие резерва сетевых подогревателей на ТЭЦ и их техническое состояние;
- наличие системы поставок топлива и его запасов в размерах не менее нормативов;
- наличие дублирующих и закольцовывающих участков (перемычек) между радиальными магистралями тепловых сетей;
- техническое состояние основного и вспомогательного оборудования на котельных и ТЭЦ;
- техническое состояние тепловых сетей и сооружений на них;
- техническое состояние тепловых узлов потребителей, центральных и индивидуальных тепловых пунктов;
- техническое состояние трубопроводов внутридомовых разводок.

Оценка каждого из факторов надежности позволяет сделать следующие выводы:

1) На ТЭЦ установлены как энергетические паровые котлоагрегаты, так и пиковые водогрейные котлы. На всех котельных установлено по 2 и более котла. Это обеспечивает в случае выхода из строя одного из котлов обеспечить подключенные нагрузки не менее, чем на 70%. Однако, практически все оборудование станций и РК-2 работает с момента их пуска в эксплуатацию, то есть более 30 лет. Более 80% тепловых мощностей котельных также эксплуатируется более 30 лет. Они обеспечивают 72,5% подключенных тепловых нагрузок.
2) На ТЭЦ и на всех котельных установлено не менее 2-х сетевых насосов, что обеспечивает надежность в подаче теплоносителя потребителям. Все насосы имеют запас по расходу и напору теплоносителя.
3) На каждой ТЭЦ имеется по 6 сетевых подогревателей. Общая теплопроизводительность подогревателей превышает суммарную тепловую нагрузку потребителей.
4) Наличие дублирующих и закольцовывающих участков (перемычек) между радиальными магистралями тепловых сетей значительно бы повысило надежность систем теплоснабжения, однако, дублирующих и закольцовывающих участков между радиальными магистралями тепловых сетей в городе Костроме недостаточно.
5) Техническое состояние основного и вспомогательного оборудования на котельных и ТЭЦ, в целом, удовлетворительное. Оборудование, подведомственное Ростехнадзору, проходит в установленные сроки техническую диагностику на предмет продления эксплуатационного ресурса.
6) Техническое состояние многих участков тепловых сетей не обеспечивает надежность и энергоэффективность процесса транспортировки теплоносителя. По причине физического износа тепловой изоляции фактические тепловые потери на многих участках превышают нормативные. В течение последних десятилетий не производилось замены тепловых сетей в требуемом объеме. Многие участки магистральных и распределительных тепловых сетей пришли в аварийное состояние. Так подпитка теплосетей на ТЭЦ-2 за 2024 год в 5 раз превысила нормативную. Основной объем подпитки осуществляется водой, не прошедшей через водоподготовительные установки. В результате объем замены аварийных участков магистральных и

распределительных тепловых сетей превысил возможности ремонтных организаций. ТЭЦ не могут обеспечить требуемые параметры теплоносителя и требуемые температуры воздуха в отапливаемых помещениях, в том числе в жилых домах. Перерывы в подаче потребителям горячей воды намного превышают нормативные значения.

7) Техническое состояние тепловых узлов потребителей и индивидуальных тепловых пунктов, которые являются коллективной собственностью жителей домов, зависит от деятельности управляющих организаций и органов самоуправления домов. Энергетическое обследование учреждений города показало, что техническое состояние многих тепловых узлов и тепловых пунктов не соответствует «Правилам технической эксплуатации тепловых энергоустановок»: отсутствуют или не поверены контрольно-измерительные приборы, трубопроводы и корпуса запорной арматуры не имеют тепловой изоляции, водоподогреватели не имеют регуляторов температуры.

Техническое состояние трубопроводов внутридомовых разводок также не соответствует «Правилам технической эксплуатации тепловых энергоустановок»: тепловая изоляция разводящих трубопроводов ветхая или вообще отсутствует. В результате имеют место значительные нерациональные потери тепловой энергии.

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2026 год уточнена статистика отказов на тепловых сетях. Формы предоставления результатов соответствуют «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». Утверждены Приказом Министерства энергетики РФ от 5.03.2019 г. №212

9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

В таблице 9.1 представлен поток отказов (частота отказов) на тепловых сетях города, в разрезе источников централизованного теплоснабжения, а также рассчитана удельная повреждаемость. Фактические показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет приведены в таблице 9.2.

Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в период испытаний, шт.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./(км·год)					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./(км·год)				
			2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	Костромская ТЭЦ-1	1	16	12	12	8	123	16	12	12	8	52	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0,09	0,07	0,06	0,04	4,923	0,09	0,07	0,06	0,04	2,08
2	Костромская ТЭЦ-2	1	11	6	9	12	230	11	6	9	12	95	0	0	0	0	48	0	0	0	0	0	0,04	0,02	0,04	0,05	5,054	0,04	0,02	0,04	0,05	2,08
3	Районная котельная РК-2	1	0	0	0	1	32	0	0	0	1	13	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,03	4,999	0,00	0,00	0,00	0,03	2,08
4	Котельная улица Береговая, 45	2	0	0	0	0	16	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	2,36	0,00	0,00	0,00	0,00	2,36
5	Котельная улица Боровая, 4	2	0	0	0	0	14	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47
6	Котельная улица Водяная, 95а	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83
7	БМК городок Военный 1-й, 12	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	5,35	0,00	0,00	0,00	0,00	5,35
8	Котельная поселок Волжский	2	0	0	0	0	23	0	0	0	0	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	10,07	0,00	0,00	0,00	0,00	10,07
9	Котельная улица Голубкова, 9а	2	0	0	0	2	4	0	0	0	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,37	2,89	0,00	0,00	0,00	0,37	2,89
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	2	0	0	0	0	10	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	8,07	0,00	0,00	0,00	0,00	8,07
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	6,61	0,00	0,00	0,00	0,00	6,61
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
13	КНР улица Костромская, 48а	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	2	0	0	0	1	2	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,38	2,24	0,00	0,00	0,00	0,38	2,24
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
16	Котельная поселок Новый, 15	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
18	Котельная улица Пастуховская, 37	2	0	0	0	0	61	0	0	0	0	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	10,12	0,00	0,00	0,00	0,00	10,12
19	Котельная улица Почтовая, 9	2	0	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	2	0	0	0	0	4	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	4,3	0,00	0,00	0,00	0,00	4,3
21	Котельная улица Советская, 22а	2	0	0	0	0	6	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00	3,63
22	Котельная улица Солоница, 5	2	0	0	0	0	7	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	10,39	0,00	0,00	0,00	0,00	10,39
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	2	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	1,26	0	0,00	0,00	0,00	1,26	0
24	Котельная улица Сутырина, 8	2	0	0	0	0	39	0	0	0	0	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	18,41	0,00	0,00	0,00	0,00	18,41
25	Котельная поселок Учхоза	2	0	0	0	0	6	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	5,91	0,00	0,00	0,00	0,00	5,91
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
27	Котельная улица Московская, 105	2	0	0	0	0	33	0	0	0	0	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
28	Котельная улица Советская, 122а	2	0	0	0	2	4	0	0	0	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,54	2,43	0,00	0,00	0,00	0,54	2,43
29	Котельная улица Вокзальная, 56	2	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,92	0	0,00	0,00	0,00	0,92	0
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	2	0	0	0	0	18	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	7,25	0,00	0,00	0,00	0,00	7,25
33	Котельная улица Никитская, 47в	2	0	0	0	2	78	0	0	0	2	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,07	7,05	0,00	0,00	0,00	0,07	7,05
34	Котельная улица Вокзальная, 1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
35	АИТ улица Бульварная, 6	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
36	АИТ улица Линейная, 5	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	17,54	0,00	0,00	0,00	0,00	17,54
37	АИТ проспект Речной, 72	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
38	АИТ проспект Речной, 145	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
40	АИТ улица Шарьинская, 45	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
41	АИТ улица Китицынская, 15	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
42	АИТ проспект Речной, 143	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0

43	Котельная улица Костромская, 99	2	0	0	0	0	7	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
45	Котельная Санаторий «Костромской»	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54
47	БМК улица Ленина, 154	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Итог			27	18	21	30	729	27	18	21	30	504	0	0	0	0	81	0	0	0	0	0	0,13	0,09	0,1	3,66	7,55	0,13	0,09	0,1	3,66	7,55

Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					
Костромская ТЭЦ-1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,58	0,41	0,29	0,13	4,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,58	0,41	0,29	0,13	2,08
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,06
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,04	0,02	0,04	0,03	0
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,02	0,04	0,03	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,09	0,07	0,06	0,04	4,92
Костромская ТЭЦ-2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,10	0,09	0,13	0,08	5,06
в отопительный период, 1/км/оп	0,10	0,09	0,13	0,08	2,49
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,02	0,00	0,00	0,03	0
в отопительный период, 1/км/оп	0,02	0,00	0,00	0,03	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,04	0,02	0,04	0,05	5,06
Районная котельная РК-2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,04	4,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,04	3,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,03	4,98
Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,19	0,15	0,16	4,18	4,996
в отопительный период, 1/км/оп	0,19	0,15	0,16	2,02	0,706
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,52	2,42
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,03	0,01	0,02	0,03	4,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,01	0,02	0,03	3,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,06	0,04	0,04	0,04	4,996
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
Котельная улица Береговая, 45					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	2,36

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	2,36
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	2,36
Котельная улица Боровая, 4					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47
Котельная улица Водяная, 95а					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83
БМК городок Военный 1-й, 12					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	5,35
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	5,35
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	5,35
Котельная поселок Волжский					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	10,07
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	10,07
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	10,07
Котельная улица Голубкова, 9а					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,37	2,89
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,37	2,89
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,37	2,89
Котельная улица 2-я Загородная, 40а					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	8,07
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	8,07
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	8,07
Котельная шоссе Кинешемское, 72					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	6,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	6,61
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	6,61
Котельная шоссе Кинешемское, 86					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КНР улица Костромская, 48а					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,38	2,24
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,38	2,24
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,38	2,24
Котельная улица Машиностроителей, 6					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная поселок Новый, 15					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная улица Пастуховская, 37					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	10,12
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	10,12
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	10,12
Котельная улица Почтовая, 9					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	4,3
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	4,3
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	4,3
Котельная улица Советская, 22а					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	3,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	3,63
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	3,63
Котельная улица Солоница, 5					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	10,39
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	10,39
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	10,39
Котельная улица Сплавщиков, 4					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00
Котельная улица Сутырина, 8					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	18,41
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	18,41
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	18,41
Котельная поселок Учхоза					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	5,91
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	5,91
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	5,91
Котельная улица Шагова, 205 стр.1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная улица Московская, 105					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
Котельная улица Советская, 122а					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,54	2,43
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,54	2,43
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,54	2,43
Котельная улица Вокзальная, 56					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная улица Лесная, 27 стр.1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	7,25
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	7,25
Котельная улица Никитская, 47в					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,07	7,05
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,07	7,05
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,07	7,05
Котельная улица Вокзальная, 1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АИТ улица Бульварная, 6					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АИТ улица Линейная, 5					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	17,54
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	17,54
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	17,54
АИТ проспект Речной, 72					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АИТ проспект Речной, 145					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АИТ улица Профсоюзная, 12в					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АИТ улица Шарьинская, 45					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АИТ улица Китицынская, 15					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АИТ проспект Речной, 143					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Санаторий «Костромской»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54
БМК улица Ленина, 154					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная улица Костромская, 99					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33
Итого по ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	7,55
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,55
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	7,53
ЕТО №3- Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»					
БМК микрорайон Черноречье, 20а					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения г. Костромы					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,19	0,15	0,16	4,18	4,996
в отопительный период, 1/км/оп	0,19	0,15	0,16	2,02	0,706
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,02	0,01	0,01	0,04	7,55+4,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,02	0,01	0,01	0,04	7,55+3,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0.33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,04	0,03	0,03	0,05	7,53

Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет.

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,19	0,15	0,16	4,18	4,996
в отопительный период, 1/км/оп	0,19	0,15	0,16	2,02	0,706
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,52	2,42

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,03	0,01	0,02	0,03	4,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,01	0,02	0,03	3,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,06	0,04	0,04	0,04	4,996
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	7,55
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,55
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	7,53
ЕТО №2 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения г. Костромы					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,19	0,15	0,16	4,18	4,996
в отопительный период, 1/км/оп	0,19	0,15	0,16	2,02	0,706
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,02	0,01	0,01	0,04	7,55+4,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,02	0,01	0,01	0,04	7,55+3,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0.33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,04	0,03	0,03	0,05	7,53

Таблица 9.4 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет, Гкал/отказ (таблица П18.4 МУ)

Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					
Костромская ТЭЦ-1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,564	3,269
Костромская ТЭЦ-2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,626	2,697
Районная котельная КТЭЦ-2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	1,499	0,000
Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,678	2,643
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
Котельная улица Береговая, 45					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Боровая, 4					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Водяная, 95а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК городок Военный 1-й, 12					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Волжский					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Голубкова, 9а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица 2-я Загородная, 40а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная шоссе Кинешемское, 72					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная шоссе Кинешемское, 86					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
КНР улица Костромская, 48а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Машиностроителей, 6					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Новый, 15					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Пастуховская, 37					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Почтовая, 9					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Советская, 22а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная улица Солоница, 5					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Сплавщиков, 4					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Сутырина, 8					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Учхоза «Костромской»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Шагова, 205 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Московская, 105					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Советская, 122а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Вокзальная, 56					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Лесная, 27 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Никитская, 47в					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Вокзальная, 1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Бульварная, 6					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Линейная, 5					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 72					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 145					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Профсоюзная, 12в					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Шарьинская, 45					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
АИТ улица Китицынская, 15					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 143					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Санаторий «Костромской»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК улица Ленина, 154					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Костромская, 99					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	5,06
Итого по ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018
ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					
БМК микрорайон Черноречье, 20а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Система теплоснабжения г. Костромы					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	370,7	0,663

Таблица 9.5 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет, Гкал/отказ (таблица П18.5 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	370,7	2,643
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018
ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Система теплоснабжения г. Костромы					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	370,7	0,663

Таблица 9.6 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 (таблица П18.4 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					
Костромская ТЭЦ-1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	107,7	657,7
Костромская ТЭЦ-2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	194,1	998,0
Районная котельная КТЭЦ-2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	68,8	0,000
Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	370,7	1655,7
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
Котельная улица Береговая, 45					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Боровая, 4					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Водяная, 95а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК городок Военный 1-й, 12					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Волжский					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Голубкова, 9а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица 2-я Загородная, 40а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная шоссе Кинешемское, 72					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная шоссе Кинешемское, 86					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
КНР улица Костромская, 48а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Машиностроителей, 6					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Новый, 15					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Пастуховская, 37					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Почтовая, 9					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Советская, 22а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Солоница, 5					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Сплавщиков, 4					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Сутырина, 8					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Учхоза «Костромской»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Шагова, 205 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Московская, 105					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Советская, 122а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Вокзальная, 56					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Лесная, 27 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Никитская, 47в					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Вокзальная, 1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Бульварная, 6					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
АИТ улица Линейная, 5					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 72					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 145					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Профсоюзная, 12в					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Шарьинская, 45					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Китицынская, 15					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 143					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Санаторий «Костромской»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК улица Ленина, 154					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Костромская, 99					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	35,4
Итого по ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	35,4
ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					
БМК микрорайон Черноречье, 20а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Система теплоснабжения г. Костромы					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	370,7	1691,1

Таблица 9.7 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет, Гкал/отказ (таблица П18.5 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	370,7	1655,7
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	35,4

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Система теплоснабжения г. Костромы					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	370,7	1691,1

Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей от централизованного теплоснабжения зависит от:
- отключений (и ограничений) подачи газа;
- отключений (и ограничений) электроснабжения;
- отказов в теплоисточниках;
- отказов на тепловых сетях.

Как показал анализ полученной при актуализации Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений.

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:

2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».

Как показал статистический анализ инцидентов на тепловых сетях, в городе за 2020-2024 годы. аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице 9.8..

Таблица 9.6 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	до 54

В целом по городскому округу время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам, что отражено в таблицах ниже.

Таблица 9.7 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					
Костромская ТЭЦ-1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,0	10,0	10,0	16,8	12,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,0	10,0	10,0	11,7	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,0	10,0	10,0	13,6	12,0
Костромская ТЭЦ-2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,0	10,0	10,0	15,0	12,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,0	0,0	0,0	15,7	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,0	10,0	10,0	15,3	12,0
Районная котельная РК-2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	17,8	12,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	17,8	12,0
Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,0	10,0	10,0	15,6	12,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,0	10,0	10,0	14,2	12,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,0	10,0	10,0	14,8	12,0
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
Котельная улица Береговая, 45					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Боровая, 4					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Водяная, 95а					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК городок Военный 1-й, 12					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная поселок Волжский					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Голубкова, 9а					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Котельная улица 2-я Загородная, 40а					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная шоссе Кинешемское, 72					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная шоссе Кинешемское, 86					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КНР улица Костромская, 48а					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Котельная улица Машиностроителей, 6					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная поселок Новый, 15					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Пастуховская, 37					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Почтовая, 9					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Советская, 22а					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Солоница, 5					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Сплавщиков, 4					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Котельная улица Сутырина, 8					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная поселок Учхоза «Костромской»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Шагова, 205 стр.1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Московская, 105					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Советская, 122а					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Котельная улица Вокзальная, 56					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Лесная, 27 стр.1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Никитская, 47в					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Котельная улица Вокзальная, 1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Бульварная, 6					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Линейная, 5					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 72					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 145					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Профсоюзная, 12в					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Шарьинская, 45					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Китицынская, 15					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 143					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Санаторий «Костромской»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК улица Ленина, 154					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Костромская, 99					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3
Итого по ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3
ЕТО №3- ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					
БМК микрорайон Черноречье, 20а					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Система теплоснабжения г. Костромы					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,0	10,0	10,0	15,6	12,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,0	10,0	10,0	12,4	17,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,0	10,0	10,0	13,4	12,34

Таблица 9.8 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,0	10,0	10,0	15,6	12,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,0	10,0	10,0	14,2	12,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,0	10,0	10,0	14,8	12,0
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	10,0	17,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	10,0	17,3
ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Система теплоснабжения г. Костромы					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,0	10,0	10,0	15,6	12,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,0	10,0	10,0	12,4	17,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,0	10,0	10,0	13,4	12,34

9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения г. Челябинска основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» (http://docs.cntd.ru/document/499038726).

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования инженерно-техническими работниками теплоэнергетических предприятий, персоналом органов государственного энергетического надзора и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при проведении оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

- показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$);
- показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_в$);
- показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_т$);

- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$);
- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек ($K_р$);
- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов ($K_с$);
- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения ($K_{отк.тс}$);
- показатель относительного аварийного недоотпуска тепла ($K_{нед}$);
- показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) ($K_{гот}$);
- показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом ($K_п$);
- показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием ($K_м$);
- показатель наличия основных материально-технических ресурсов ($K_{тр}$);
- показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ ($K_{ист}$).

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как удельная повреждаемость $n_{от}$ [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии $Q_{ав}/Q_{расч.}$, где $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], $Q_{расч}$ – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Результаты расчета показателей надёжности системы теплоснабжения муниципального образования

По существующему положению теплоэнергетический комплекс города следует оценить, как малонадежный, а готовность систем и оперативного персонала к безаварийному теплоснабжению, как удовлетворительную.

9.5. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».

По данным МУП г. Костромы «Городские сети», ПАО «ТГК-2», ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора за последние 5 лет отсутствуют

9.6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6

Сводные данные по аварийным ситуациям в сфере теплоснабжения и времени восстановления отопления у потребителей за последние 4 отопительных периода приведены в табл. ниже.

Таблица 9.9 – Сводные данные по аварийным ситуациям в сфере теплоснабжения и времени восстановления отопления у потребителей за последние 5 отопительных периодов

№ п/п	Дата аварии	Причина аварии	Место аварии	Кол-во отключенных зданий	Кол-во людей, отключенных от теплоснабж., чел.	Время устранения, ч
Отопительный период 2019-2020 гг						
1	Аварий не зафиксировано					
Отопительный период 2020-2021 гг..						
1	Аварий не зафиксировано					
Отопительный период 2021-2022 гг.						
1	Аварий не зафиксировано					
Отопительный период 2022-2023 гг						
	Аварий не зафиксировано					
Отопительный период 2023-2024 гг.						
	Аварий не зафиксировано					

10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций

В базовой версии были представлены только технические показатели. При этом формат информации не соответствовал МУ, а также требованиям, устанавливаемым Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования.

В таблице ниже представлены показатели финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций в каждой системе теплоснабжения, в соответствии с формами Приложением 19 МУ, т.е. по существу – изменения показателей за ретроспективный период. Необходимо отметить, формы предписывают сведение показателей с НДС. Однако учетной политикой большинства теплоснабжающих организаций, учет затрат ведется без НДС. Следовательно, в таблице ниже информация представлена как с НДС, так и без НДС.

В соответствии с п. 29 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 №570, информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности), раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

Технико-экономические показатели МУП г. Костромы "Городские сети" по поставке тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 10.1 Технико-экономические показатели источников тепловой энергии ПАО "ТГК-2" в зоне деятельности ЕТО "ТГК-2" (без НДС).

Наименование показателя	2022	2023	2024
1	2	3	4
Костромская ТЭЦ-1			
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в т. ч.:	703,7	640,2	609,0
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	30,1	20,1	15,9
в паре, тыс. Гкал	30,1	20,1	15,9
в горячей воде, тыс. Гкал			
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	672,9	619,5	592,5
потери	**238,3**	**164,5**	**101,9**
в паре, тыс. Гкал	62,3	62,5	68,4
в горячей воде, тыс. Гкал	610,6	557,0	524,2
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе.:	465,4	475,7	507,1
в паре, тыс. Гкал	78,0	69,6	68,7
в горячей воде, тыс. Гкал	387,4	406,1	438,3
*Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	197703,0	226708,8	263382,1
*Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	102171,6	121014,2	176312,4
*Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	554906,8	548896,1	576402,5
*Прибыль, тыс. руб.	85382,3	167834,7	114294,9

*ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	940163,6	1064453,8	1130391,9
Костромская ТЭЦ-2			
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в т.ч.:	1004,0	1085,3	1045,0
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	1,0	1,4	0,6
в паре, тыс. Гкал	1,0	1,4	0,6
в горячей воде, тыс. Гкал			
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	999,7	1080,8	1040,8
потери	**353,1**	**386,1**	**268,4**
в паре, тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
в горячей воде, тыс. Гкал	999,7	1080,8	1040,8
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе	650,9	699,1	776,5
в паре, тыс. Гкал	1,0	1,4	0,6
в горячей воде, тыс. Гкал	649,9	697,8	775,9
*Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	211525,8	227925,8	265065,5
*Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	111111,2	134542,5	198653,0
*Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	816087,1	931297,1	940055,4
*Прибыль, тыс. руб.	81042,4	182449,4	121296,4
*ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	1219766,6	1476214,8	1525070,3
РК-2			
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в т.ч.:	116,0	118,0	125,1
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
в паре, тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
в горячей воде, тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	116,0	118,0	125,1
потери	**18,2**	**19,3**	**19,4**
в паре, тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
в горячей воде, тыс. Гкал	116,0	118,0	125,1
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе	97,9	98,7	105,6
в паре, тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
в горячей воде, тыс. Гкал	97,9	98,7	105,6
*Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	25548,9	26846,7	31993,9
*Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	18226,8	19374,8	30811,1
*Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	113007,9	123829,1	129592,0
*Прибыль, тыс. руб.	12 514,2	20 443,38	14012,3
*ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	169 297,8	190493,99	206409,3
Передача по тепловым сетям, находящимся в собственности ПАО «ТГК-2»			
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, тыс. Гкал, в т.ч.:	2,5	150,0	244,5
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, тыс. Гкал в том числе:			
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные), тыс. Гкал	187,1	184,4	186,4
То же в % от передачи, тыс. Гкал	10,5	10,1	10,6
Потери тепловой энергии в тепловой сети (сверхнормативные), тыс. Гкал	198,3	262,6	199,2

То же в % от передачи, тыс. Гкал	11,1	14,4	11,3
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные) тыс. Гкал			
То же в % от передачи, тыс. Гкал			
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети, тыс. Гкал	1403,3	1371,1	1372,7
Отпуск теплоносителя из тепловой сети, тыс. Гкал			
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	126227,4	163909,9	189693,7
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	140665,0	165640,2	173852,0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	36224,1	22151,9	23221,8
Прибыль, тыс. руб.	35554,4	168020,9	45203,7
ИТОГО необходимая валовая выручка (без учета расходов на компенсацию потерь), тыс. руб.	338670,9	519723,0	431971,2
Итого ПАО «ТГК-2»			
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего тыс. Гкал	1823,7	1843,4	1779,0
в том числе источник комбинированной выработки с УЭМ 25 МВт и более, тыс. Гкал	1707,7	1725,4	1045,0
Покупная тепловая энергия тыс. Гкал	465,2	220,6	0,0
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды, тыс. Гкал	3,9	3,7	4,1
Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть, тыс. Гкал	1788,7	1818,2	1758,3
Потери тепловой энергии в сети (нормативные), тыс. Гкал	336,8	254,3	186,4
то же в % к отпуску тепловой энергии в сеть, %	18,8	14,0	10,6
Потери тепловой энергии в сети (сверхнормативные), тыс. Гкал	389,9	353,5	199,2
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии, %	21,8	19,4	11,3
Отпуск тепловой энергии потребителю (полезный отпуск), тыс. Гкал	1558,3	1452,5	1389,2
*Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	840633,6	768802,2	750135,2
*Неподконтрольные расходы, тыс. руб..	441955,8	479469,4	579628,5
*Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	2355560,6	1629837,4	2090697,4
*Прибыль, тыс. руб.	270526,7	1067074,0	294807,3
*ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	3931480,0	3945183,0	3715268,3

Таблица 10.1 - Технико-экономические показатели МУП г. Костромы "Городские сети" по поставке тепловой энергии

№ п/п	**Показатели**	**Ед. изм.**	**Факт за 2024 год**
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	495 939,20
2	Расход на собственные нужды	Гкал	14 263,29
3	Отпуск тепловой энергии	Гкал	481 675,91
	в т.ч. газ	Гкал	476 809,62
4	Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	41 900,65
5	Потери тепловой энергии	Гкал	89 635,20
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	433 941,36
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	963 955,83
1.1	расходы на сырье и материалы (материалы на ХВО, ГСМ, запчасти и прочие материалы)	тыс. руб.	14 201,90

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт за 2024 год
1.2	расходы на ремонт основных средств (расходы на материалы и ремонт подрядным способом)	тыс. руб.	27 665,22
1.3	расходы на топливо	тыс. руб.	447 439,14
1.3.1	в том числе - газ	тыс. руб.	446 544,85
	расход натурального топлива	тыс.м.куб.	67 886,23
1.3.2	в том числе - твердое топливо	тыс. руб.	894,29
1.4	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия)	тыс. руб.	77 705,11
	объем электроэнергии	тыс.кВт*ч	13 506,95
1.5	расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	73 227,75
1.6	расходы на холодную воду и водоотведение	тыс. руб.	15 548,89
1.6.1	в т.ч. холодная вода	тыс. руб.	15 158,51
	объем воды	тыс.м.куб.	597,09
1.6.2	в т.ч. водоотведение	тыс. руб.	390,38
	объем водоотведения	тыс.м.куб.	16,77
1.7	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	16 157,75
1.8	оплата труда	тыс. руб.	195 496,27
	численность	чел	374,09
	средняя заработная плата	руб./чел. в мес	43 548,87
1.9	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	58 967,92
1.10	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	20,19
1.11	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	376,19
1.12	налог на имущество организаций	тыс. руб.	1 608,78
1.13	транспортный налог	тыс. руб.	149,54
1.14	прочие расходы	тыс. руб.	35 391,18
2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	3 648,91
2.1	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00
2.2	расходы на услуги банков	тыс. руб.	346,41
2.3	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	3 302,50
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	14 155,24
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	8 987,87
3.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	5 167,37
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
5	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	
6	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
7	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	981 759,98
8	Товарная выручка, всего	тыс. руб.	855 564,74
9	Тариф на тепловую энергию, в том числе:	руб./Гкал без НДС	
9.1	регулируемые тарифы		
9.1.1	поставка тепловой энергии от котельной ул. Московская, 105 до ТП	руб./Гкал без НДС	1 432,39
9.1.2	поставка тепловой энергии от котельной ул. Московская, 105 до ТП	руб./Гкал без НДС	с 01.01.2023 по 30.04.2023 - 1672,00

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт за 2024 год
9.1.3	поставка с коллекторов котельных (кроме котельной ул. Московская, 105, ул. Никитская, 47в)	руб./Гкал без НДС	с 01.01.2023 по 30.04.2023 - 2115,05
9.1.4	поставка от котельной ул. Никитская, 47в	руб./Гкал без НДС	с 01.01.2023 по 30.04.2023 - 1696,05
9.1.5	поставка от котельных и ЦТП (кроме котельной ул. Московская, 105 до ТП)	руб./Гкал без НДС	с 01.05.2023 по 31.12.2023 - 2091,00
9.2	тарифы по соглашению сторон		
9.2.1	поставка тепловой энергии в паре от котельной ул. Московская, 105	руб./Гкал без НДС	1 569,61
9.2.2	поставка тепловой энергии в паре от котельной ул. Боровая, 4	руб./Гкал без НДС	1 905,05
9.2.3	поставка тепловой энергии в паре от котельной ул. Вокзальная, 1	руб./Гкал без НДС	3 043,54
9.2.4	поставка тепловой энергии в горячей воде от автоматизированных источников тепловой энергии	руб./Гкал без НДС	1 801,57

Технико-экономические показатели МУП г. Костромы "Городские сети" по передаче тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 10.2 - Технико-экономические показатели МУП г. Костромы "Городские сети" по передаче тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт за 2023 год
1	Принято в сеть для передачи	Гкал	307 143,57
2	Потери тепловой энергии	Гкал	32 920,78
3	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	274 222,79
1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	тыс. руб.	266 056,73
1.1	расходы на сырье и материалы (материалы на ХВО, ГСМ, запчасти и прочие материалы)	тыс. руб.	13 820,95
1.2	расходы на ремонт основных средств (расходы на материалы и ремонт подрядным способом)	тыс. руб.	40 399,76
1.3	расходы на компенсацию потерь тепловой энергии	тыс. руб.	55 106,89
1.4	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	6 566,77
1.5	оплата труда	тыс. руб.	92 426,06
	численность	чел	140,62
	средняя заработная плата	руб./чел. в мес	54 774,25
1.6	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	28 008,00
1.7	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	19,07

1.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	42,86
1.9	налог на имущество организаций	тыс. руб.	2 306,52
1.10	транспортный налог	тыс. руб.	156,15
1.11	прочие расходы	тыс. руб.	27 203,70
2	**Внереализационные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**544,10**
2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	51,66
2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	492,44
3	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**тыс. руб.**	**2 443,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	
3.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	2 443,00
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
5	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	
6	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
7	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	269 043,83
8	Товарная выручка, всего	тыс. руб.	132 119,27
9	Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, в том числе:	руб./Гкал без НДС	
9.1	в воде	руб./Гкал без НДС	с 01.05.2023 по 31.12.2023 - 482,22
9.2	в паре	руб./Гкал без НДС	с 01.05.2023 по 31.12.2023 - 337,58

Эксплуатационные показатели источников тепловой энергии и ЦТП МУП г. Костромы "Городские сети" представлены в таблицах ниже.

Таблица 10.3 - Эксплуатационные показатели источников тепловой энергии МУП г. Кострома «Городские сети» за 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
1	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Московская, 105**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	141 186,48
1.1	в паре	Гкал	140 483,41
1.2	в горячей воде	Гкал	703,07
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	5 031,56
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	136 154,92
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	136 154,92
3.2.1	в паре	Гкал	677,67
3.2.2	в горячей воде	Гкал	135 477,25
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	19 570,68
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		22,85
5.1	основного	тыс.тут	22,85

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	167,84
8	Расход воды всего		
8.1.	расход	тыс.м3	160,37
8.2.	стоимость	тыс. руб.	2 934,73
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	160,37
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	2 934,73
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	4 496,35
9.2	стоимость	тыс. руб.	15 738,42
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	24 226,95
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	111 927,97
13.1	население, в том числе:	Гкал	30 474,27
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	30 474,27
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	4 299,84
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	4 299,84
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	25 774,52
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	25 774,52
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	51 379,34
2	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная 2-я Загородная, 40а**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4 238,98
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	4 238,98
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	34,08
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	4 204,90
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	4 204,90
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	4 204,90
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	652,43
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,76
5.1	основного	тыс.тут	0,76
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	181,16
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,84
8.2.	стоимость	тыс. руб.	23,43
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,84
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	23,43
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	58,29
9.2	стоимость	тыс. руб.	446,78
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	209,46
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	3 995,44
13.1	население, в том числе:	Гкал	1 510,42
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 510,42
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	172,43
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	172,43
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	2 312,60
3	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Беленогова, 18**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 351,64
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	3 351,64
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	93,20
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	3 258,44
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	3 258,44
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	3 258,44
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	539,13
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,63
5.1	основного	тыс.тут	0,63
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	193,16
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	2,78
8.2.	стоимость	тыс. руб.	77,73
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	1,31
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	36,70
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	1,47
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	41,03

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	50,72
9.2	стоимость	тыс. руб.	361,75
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	340,37
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2 918,07
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 145,78
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 057,14
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	88,65
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 772,29
4	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Береговая, 45а**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	28 566,42
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	28 566,42
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	2 135,25
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	26 431,17
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	26 431,17
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	26 431,17
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	3 634,55
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		4,24
5.1	основного	тыс.тут	4,24
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	160,57
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	65,66
8.2.	стоимость	тыс. руб.	1 837,71
8.1.1	расход воды котельной	тыс.м3	36,06
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд котельной	тыс. руб.	1 009,40
8.2.1	расход воды ЦТП	тыс.м3	18,92
8.2.2	стоимость воды ЦТП	тыс. руб.	529,57
8.3.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	10,67
8.3.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	298,75
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	864,94
9.2	стоимость	тыс. руб.	4 379,24
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	6 464,31
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	19 966,87
13.1	население, в том числе:	Гкал	5 454,82
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	4 788,92
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	665,89
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	230,87
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	230,87
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	1 199,65
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 198,76
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,88
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	13 081,53
5	**Наименование источника тепловой энергии**	**БМК Военный городок-1, 12**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 282,70
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	1 282,70
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	48,04
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1 234,66
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	1 234,66
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	1 234,66
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	130,69
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,15
5.1	основного	тыс.тут	0,15
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	123,58
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,25
8.2.	стоимость	тыс. руб.	6,97
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,25
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	6,97
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	24,23
9.2	стоимость	тыс. руб.	184,63
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	116,29
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1 118,37
13.1	население, в том числе:	Гкал	451,34
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	451,34
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	23,08
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	23,08
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	643,95
6	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Боровая, 4**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	26 662,20
1.1	в паре	Гкал	26 448,02
1.2	в горячей воде	Гкал	214,18
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	440,74
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	26 221,47
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	26 221,47
3.2.1	в паре	Гкал	210,83
3.2.2	в горячей воде	Гкал	26 010,64
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	3 862,28
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		4,51
5.1	основного	тыс.тут	4,51
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	172,00
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	31,78
8.2.	стоимость	тыс. руб.	889,52
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	31,78
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	889,52
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	584,41
9.2	стоимость	тыс. руб.	4 220,38
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	4 342,84
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	21 878,63
13.1	население, в том числе:	Гкал	6 998,29
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	6 998,29
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 408,53
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 408,53
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	592,89
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	592,89
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	12 878,93
7	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Бульварная, 6**	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	593,51
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	593,51
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	593,51
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	593,51
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	593,51
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	76,42
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,09
5.1	основного	тыс.тут	0,09
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	150,39
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	16,81
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	576,70
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	576,70
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	576,70
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
8	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Водяная, 95а**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 660,26
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	3 660,26
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	30,49
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	3 629,77
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	3 629,77
3.2.1	в паре	Гкал	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
3.2.2	в горячей воде	Гкал	3 629,77
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	563,87
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,66
5.1	основного	тыс.тут	0,66
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	181,39
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,99
8.2.	стоимость	тыс. руб.	27,82
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,99
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	27,82
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	44,12
9.2	стоимость	тыс. руб.	313,15
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	340,72
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	3 289,06
13.1	население, в том числе:	Гкал	1 136,13
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 136,13
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	114,90
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	114,90
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	43,46
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	43,46
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 994,57
9	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Вокзальная, 1, стр. 1**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 321,03
1.1	в паре	Гкал	1 244,76
1.2	в горячей воде	Гкал	76,27
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	67,06
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1 253,97
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	72,60
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	1 181,37
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	1 181,37
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	210,28
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,25
5.1	основного	тыс.тут	0,25
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	195,83
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	1,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	28,07
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,30
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	8,40
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,70
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	19,67
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	32,74
9.2	стоимость	тыс. руб.	251,03
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	0,00
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1 253,97
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 253,97
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 211,63
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	42,34
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
10	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Вокзальная, 56**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	584,80
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	584,80
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	20,59
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	564,21
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	564,21
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	564,21
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	77,63
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,09
5.1	основного	тыс.тут	0,09
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	160,61
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,95
8.2.	стоимость	тыс. руб.	26,59
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,10
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	2,87

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,85
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	23,72
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	11,86
9.2	стоимость	тыс. руб.	91,11
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	116,98
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	447,23
13.1	население, в том числе:	Гкал	81,63
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	51,13
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	30,50
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	61,22
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	52,29
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	8,93
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	304,38
11	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Голубкова, 9а**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	14 277,83
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	14 277,83
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	367,04
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	13 910,79
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	13 910,79
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	13 910,79
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	1 979,52
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		2,31
5.1	основного	тыс.тут	2,31
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	166,17
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	29,89
8.2.	стоимость	тыс. руб.	836,65
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	2,62
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	73,22
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	27,28
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	763,43
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	209,39
9.2	стоимость	тыс. руб.	1 519,25
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	2 019,90
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	11 890,89
13.1	население, в том числе:	Гкал	3 697,11
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	2 869,53
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	827,58
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	606,41
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	442,62
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	163,79
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	206,72
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	205,16
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	1,56
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	7 380,65
12	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная дер. Некрасово**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 020,23
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	1 020,23
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	53,07
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	967,17
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	967,17
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	967,17
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	158,66
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,19
5.1	основного	тыс.тут	0,19
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	191,55
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,17
8.2.	стоимость	тыс. руб.	4,79
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,17
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	4,79
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	23,26
9.2	стоимость	тыс. руб.	178,13
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	169,98
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	797,19
13.1	население, в том числе:	Гкал	251,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	251,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	546,19
13	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная Кинешемское шоссе, 72**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 478,82
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	2 478,82
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	95,78
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2 383,05
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2 383,05
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2 383,05
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	326,24
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,38
5.1	основного	тыс.тут	0,38
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	159,87
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	2,77
8.2.	стоимость	тыс. руб.	77,53
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,45
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	12,66
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	2,32
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	64,87
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	73,64
9.2	стоимость	тыс. руб.	567,07
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	85,30
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2 297,75
13.1	население, в том числе:	Гкал	46,37
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	46,37
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 161,92
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	787,49
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	374,43
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 089,46
14	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная Кинешемское шоссе, 86**	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 598,81
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	2 598,81
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	115,36
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2 483,45
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2 483,45
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2 483,45
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	405,42
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,47
5.1	основного	тыс.тут	0,47
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	190,65
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	11,21
8.2.	стоимость	тыс. руб.	313,88
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,95
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	26,46
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	10,27
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	287,42
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	78,33
9.2	стоимость	тыс. руб.	602,56
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	162,33
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2 321,12
13.1	население, в том числе:	Гкал	302,95
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	176,38
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	126,57
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	777,19
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	534,98
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	242,21
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 240,98
15	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Китицынская, 15**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	826,97
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	826,97
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	826,97
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	826,97
3.2.1	в паре	Гкал	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
3.2.2	в горячей воде	Гкал	826,97
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	109,46
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,13
5.1	основного	тыс.тут	0,13
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	154,70
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	11,21
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	815,76
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	815,76
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	815,76
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
16	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Костромская, 48а**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	171,59
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	171,59
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,20
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	171,39
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	171,39
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	171,39
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	13,98
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,02
5.1	основного	тыс.тут	0,02
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	95,24
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,03
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,03
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	12,16
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	159,24
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	60,84
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	60,84
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	98,39
17	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Красная Байдарка, 1-3**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	691,56
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	691,56
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,57
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	690,99
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	690,99
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	690,99
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	100,65
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,12
5.1	основного	тыс.тут	0,12
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	170,08
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	1,24
8.2.	стоимость	тыс. руб.	34,79
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	1,24
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	34,79

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	17,87
9.2	стоимость	тыс. руб.	137,11
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	148,93
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	542,06
13.1	население, в том числе:	Гкал	202,84
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	202,84
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	3,43
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	3,43
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	335,79
18	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Красная Байдарка, 7-8**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	362,90
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	362,90
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,43
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	362,46
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	362,46
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	362,46
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	44,40
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,05
5.1	основного	тыс.тут	0,05
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	143,04
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,06
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,06
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	12,65
9.2	стоимость	тыс. руб.	96,74
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	34,03
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	328,43
13.1	население, в том числе:	Гкал	187,06
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	187,06
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	141,37
19	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Лесная, 27, стр. 1**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	7 901,65
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	7 901,65
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	102,14
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	7 799,51
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	7 799,51
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	7 799,51
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	1 024,24
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		1,20
5.1	основного	тыс.тут	1,20
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	153,35
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	6,96
8.2.	стоимость	тыс. руб.	194,81
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	6,96
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	194,81
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	183,95
9.2	стоимость	тыс. руб.	1 304,21
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	840,00
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	6 959,50
13.1	население, в том числе:	Гкал	936,06
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	936,06
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 343,46
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 343,46
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	153,64
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	153,64
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	4 526,34
20	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Линейная, 5**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	498,05
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	498,05
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	23,39
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	474,66
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	474,66
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	474,66
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	51,28
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,06
5.1	основного	тыс.тут	0,06
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	126,16
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,01
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,22
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,01
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,22
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	8,23
9.2	стоимость	тыс. руб.	76,10
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	24,86
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	449,80
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	274,85
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	274,85
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	174,95

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
21	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Машиностроителей, 5, стр. 1**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	11 608,09
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	11 608,09
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	142,44
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	11 465,65
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	11 465,65
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	11 465,65
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	1 596,58
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		1,86
5.1	основного	тыс.тут	1,86
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	162,60
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	47,50
8.2.	стоимость	тыс. руб.	1 329,55
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	9,57
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	267,74
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	37,94
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	1 061,81
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	237,79
9.2	стоимость	тыс. руб.	1 704,10
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	1 932,03
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	9 533,62
13.1	население, в том числе:	Гкал	3 455,54
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 998,63
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	1 456,91
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	125,15
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	121,60
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	3,55
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	342,97
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	288,04
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	54,92
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	5 609,96
22	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Машиностроителей, 6**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4 092,94
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	4 092,94
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	113,31
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	3 979,63
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	3 979,63

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	3 979,63
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	500,13
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,58
5.1	основного	тыс.тут	0,58
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	146,74
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	13,80
8.2.	стоимость	тыс. руб.	386,37
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,62
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	17,40
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	13,18
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	368,97
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	163,24
9.2	стоимость	тыс. руб.	1 256,29
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	197,39
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	3 782,24
13.1	население, в том числе:	Гкал	1 289,42
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	752,26
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	537,17
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	194,65
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	161,41
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	33,25
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	38,35
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	33,08
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	5,26
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	2 259,82
23	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Никитская, 47в**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	86 441,45
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	86 441,45
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	1 909,25
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	84 532,20
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	84 532,20
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	84 532,20
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	11 874,54
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		13,87
5.1	основного	тыс.тут	13,87
5.2	резервного		0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	164,05
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	242,17
8.2.	стоимость	тыс. руб.	6 778,25
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	129,88
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	3 635,29
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	112,29
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	3 142,97
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	2 598,60
9.2	стоимость	тыс. руб.	18 480,15
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	14 554,44
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	69 977,76
13.1	население, в том числе:	Гкал	15 932,94
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	15 074,99
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	857,95
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	21 587,17
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	18 777,03
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	2 810,14
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	668,54
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	650,47
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	18,07
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	31 789,12
24	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Партизанская, 37, стр. 1**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	630,34
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	630,34
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	45,83
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	584,51
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	584,51
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	584,51
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	40,13
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,05
5.1	основного	тыс.тут	0,05
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	80,12
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,03
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,73
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,03

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,73
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	7,86
9.2	стоимость	тыс. руб.	60,33
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	19,13
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	565,39
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	224,32
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	224,32
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	341,07
25	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Пастуховская, 37а**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	46 162,76
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	46 162,76
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	1 278,69
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	44 884,07
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	44 884,07
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	44 884,07
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	6 422,33
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		7,50
5.1	основного	тыс.тут	7,50
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	167,10
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	239,79
8.2.	стоимость	тыс. руб.	6 711,65
8.1.1	расход воды котельной	тыс.м3	112,41
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд котельной	тыс. руб.	3 146,22
8.2.1	расход воды ЦТП	тыс.м3	1,12
8.2.2	стоимость воды ЦТП	тыс. руб.	31,27
8.3.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	126,27
8.3.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	3 534,16
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	685,55
9.2	стоимость	тыс. руб.	4 256,71

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	10 286,06
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	34 598,01
13.1	население, в том числе:	Гкал	7 347,85
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	6 096,96
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	1 250,89
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	4 625,01
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	3 837,98
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	787,03
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	1 609,42
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 170,95
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	438,47
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	21 015,74
26	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная пос. Волжский**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8 564,30
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	8 564,30
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	308,38
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	8 255,92
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	8 255,92
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	8 255,92
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	1 140,15
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		1,33
5.1	основного	тыс.тут	1,33
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	161,28
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	7,01
8.2.	стоимость	тыс. руб.	196,29
8.1.1	расход воды котельной	тыс.м3	4,36
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд котельной	тыс. руб.	121,96
8.2.1	расход воды ЦТП	тыс.м3	2,27
8.2.2	стоимость воды ЦТП	тыс. руб.	63,56
8.3.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,38
8.3.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	10,77
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	187,13
9.2	стоимость	тыс. руб.	1 334,51
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	2 685,42
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	5 570,50
13.1	население, в том числе:	Гкал	1 675,29
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 655,15
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	20,13
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	116,32
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	116,32
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	39,14
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	39,14
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	3 739,76
27	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная пос. Новый**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	12 675,29
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	12 675,29
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	438,44
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	12 236,85
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	12 236,85
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	12 236,85
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	1 612,06
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		1,88
5.1	основного	тыс.тут	1,88
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	153,84
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	26,95
8.2.	стоимость	тыс. руб.	754,19
8.1.1	расход воды котельной	тыс.м3	1,04
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд котельной	тыс. руб.	29,13
8.2.1	расход воды ЦТП	тыс.м3	1,70
8.2.2	стоимость воды ЦТП	тыс. руб.	47,46
8.3.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	24,21
8.3.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	677,60
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	605,51
9.2	стоимость	тыс. руб.	4 401,58
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	1 748,68
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	10 488,17
13.1	население, в том числе:	Гкал	3 082,41
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 725,35
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	1 357,06
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 458,38

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 048,74
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	409,64
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	206,27
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	206,27
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	5 741,12
28	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная пос. Учхоз**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 944,13
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	1 944,13
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	74,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1 870,13
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	1 870,13
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	1 870,13
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	284,19
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,33
5.1	основного	тыс.тут	0,33
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	177,48
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	5,13
8.2.	стоимость	тыс. руб.	143,45
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	4,20
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	117,51
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,93
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	25,94
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	38,34
9.2	стоимость	тыс. руб.	273,09
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	337,51
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1 532,62
13.1	население, в том числе:	Гкал	663,29
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	626,48
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	36,81
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	44,52
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	44,52
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	824,81
29	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Почтовая, 9**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	12 731,03

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	12 731,03
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	217,14
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	12 513,89
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	12 513,89
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	12 513,89
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	1 909,08
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		2,23
5.1	основного	тыс.тут	2,23
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	178,14
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	2,58
8.2.	стоимость	тыс. руб.	72,30
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	2,58
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	72,30
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	302,77
9.2	стоимость	тыс. руб.	2 016,99
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	833,81
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	11 680,08
13.1	население, в том числе:	Гкал	3 792,82
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	3 792,82
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	692,48
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	692,48
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	261,89
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	261,89
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	6 932,89
30	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Просвещения, 22, стр. 1**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 603,64
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	2 603,64
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	27,95
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2 575,69
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2 575,69
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2 575,69

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	384,55
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,45
5.1	основного	тыс.тут	0,45
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	174,32
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,52
8.2.	стоимость	тыс. руб.	14,44
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,52
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	14,44
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	111,38
9.2	стоимость	тыс. руб.	853,73
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	194,05
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2 381,64
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	401,49
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	401,49
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	547,82
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	547,82
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 432,34
31	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Профсоюзная, 12в**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	924,34
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	924,34
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	924,34
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	924,34
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	924,34
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	115,11
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,13
5.1	основного	тыс.тут	0,13
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	145,39
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	24,19
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	900,15
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	900,15
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	900,15
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
32	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная Речной проспект, 72**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	117,90
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	117,90
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	117,90
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	117,90
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	117,90
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	16,32
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,02
5.1	основного	тыс.тут	0,02
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	161,64
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	3,33
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	114,57
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	114,57
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	114,57
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
33	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная Речной проспект, 143**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	601,07
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	601,07
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	601,07
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	601,07
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	601,07
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	89,25
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,10
5.1	основного	тыс.тут	0,10
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	174,16
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	24,74
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	576,33
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	576,33
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	576,33
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
34	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная Речной проспект, 145**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	242,44
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	242,44
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	242,44
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	242,44
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	242,44
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	36,77
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,04
5.1	основного	тыс.тут	0,04
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	177,13
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	14,25
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	228,20
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	228,20

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	228,20
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
35	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная Санаторий Костромской**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 577,33
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	3 577,33
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	37,84
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	3 539,49
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	3 539,49
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	3 539,49
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	544,00
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,64
5.1	основного	тыс.тут	0,64
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	179,45
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	8,56
8.2.	стоимость	тыс. руб.	239,54
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	4,12
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	115,21
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	4,44
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	124,33
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	138,53
9.2	стоимость	тыс. руб.	985,89
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	1 052,41
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2 487,07
13.1	население, в том числе:	Гкал	477,65
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	404,05
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	73,61
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	18,75
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	18,75
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	195,21
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	179,06
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	16,15
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 795,46
36	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Советская, 122а**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8 627,56

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	8 627,56
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	107,76
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	8 519,80
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	8 519,80
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	8 519,80
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	1 335,29
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		1,56
5.1	основного	тыс.тут	1,56
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	183,04
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	7,59
8.2.	стоимость	тыс. руб.	212,30
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	7,59
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	212,30
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	220,31
9.2	стоимость	тыс. руб.	1 585,49
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	612,39
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	7 907,41
13.1	население, в том числе:	Гкал	2 641,25
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	2 641,25
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	72,91
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	72,91
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	445,60
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	445,60
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	4 747,65
37	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Советская, 22а**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 520,50
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	2 520,50
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	45,25
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2 475,24
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2 475,24
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2 475,24

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	367,86
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,43
5.1	основного	тыс.тут	0,43
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	173,52
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,86
8.2.	стоимость	тыс. руб.	24,18
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,86
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	24,18
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	63,23
9.2	стоимость	тыс. руб.	448,46
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	237,97
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2 237,28
13.1	население, в том числе:	Гкал	710,48
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	710,48
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	79,67
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	79,67
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	152,14
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	152,14
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 294,99
38	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Солоница, 5**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 519,64
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	2 519,64
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	48,79
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2 470,85
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2 470,85
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2 470,85
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	407,86
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,48
5.1	основного	тыс.тут	0,48
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	192,75
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,16
8.2.	стоимость	тыс. руб.	4,45
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,16
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	4,45
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	32,28
9.2	стоимость	тыс. руб.	247,99
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	119,14
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2 351,72
13.1	население, в том числе:	Гкал	867,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	867,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	77,36
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	77,36
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	34,76
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	34,76
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 372,59
39	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Сплавщиков, 4, стр. 1**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 195,04
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	1 195,04
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	26,65
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1 168,39
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	1 168,39
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	1 168,39
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	183,56
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,21
5.1	основного	тыс.тут	0,21
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	183,46
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	3,23
8.2.	стоимость	тыс. руб.	90,38
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	2,35
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	65,81
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,88

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	24,57
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	30,63
9.2	стоимость	тыс. руб.	236,17
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	85,80
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1 082,59
13.1	население, в том числе:	Гкал	274,03
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	274,03
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	188,02
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	159,58
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	28,44
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	620,54
40	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Сутырина, 8**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	23 848,50
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	23 848,50
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	650,98
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	23 197,52
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	23 197,52
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	23 197,52
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	3 177,08
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		3,71
5.1	основного	тыс.тут	3,71
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	159,95
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	101,16
8.2.	стоимость	тыс. руб.	2 831,58
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	23,81
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	666,39
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	77,36
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	2 165,19
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	566,89
9.2	стоимость	тыс. руб.	3 674,08
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	4 533,19
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	18 664,33
13.1	население, в том числе:	Гкал	7 027,80
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	4 324,13
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	2 703,66
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	217,27
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	170,86
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	46,41
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	283,83
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	273,48
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	10,35
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	11 135,44
41	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Шагова, 205, стр. 1**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	16 348,16
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	16 348,16
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	131,63
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	16 216,53
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	16 216,53
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	16 216,53
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	2 208,34
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		2,58
5.1	основного	тыс.тут	2,58
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	159,02
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	83,69
8.2.	стоимость	тыс. руб.	2 342,46
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	22,75
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	636,78
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	60,94
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	1 705,67
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	349,41
9.2	стоимость	тыс. руб.	2 510,97
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	3 031,53
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	13 185,00
13.1	население, в том числе:	Гкал	4 483,82
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	2 583,82
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	1 900,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	723,26

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	635,11
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	88,16
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	2,93
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	2,74
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,19
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	7 974,99
42	**Наименование источника тепловой энергии**	**Котельная ул. Шарьинская, 45**	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	820,07
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	820,07
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	820,07
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	820,07
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	820,07
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	109,26
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,13
5.1	основного	тыс.тут	0,13
5.2	резервного		0,00
6	Калорийость		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	155,81
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	22,84
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	797,23
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	797,23
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	797,23
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00

(*) с учетом тепловой энергии на подогрев холодной воды для целей горячего водоснабжения; тепловой энергии на пар

10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Информация о фактических показателях хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в **соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования размещена:**

- за 2023-2024 гг. – на портале:

https://ri.eias.ru/Discl/PublicDisclosureInfo.aspx?orgreg=false&reg=2593&form=F_W_B_7;F_W_B_4_3_1_1;F_G_B_4;F_G_B_1_4_1;F_V_B_4;F_V_B_3_5_1;F_H_B_4;F_H_B_2_7_1;F_T_B_5;F_T_B_5_4_1;&razdel=BALANCE&sphere=WARM&year=2023000&period=null&orgId=26768154&mo=26344673&mr=

Ранее информация ежегодно добавлялась в проект. Однако в связи с утверждением МУ и необходимостью рассмотрения показателей в формате Приложения 19 МУ, в актуализированной на 2025 год Схеме теплоснабжения данная информация была исключена, т.к. находится в свободном доступе. Ее применение целесообразно при наступлении случая в соответствии с п. 3 МУ:

«…Если в соответствии с запросом, направленным разработчиком схемы теплоснабжения, теплоснабжающими, теплосетевыми организациями информация не представлена, то описание существующего положения системы теплоснабжения должно основываться на информации, раскрываемой теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2013 г. N 570 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 28, ст. 3835; 2016, N 26 (ч. II), ст. 4068; N 36, ст. 5421; 2017, N 37, ст. 5521; 2018, N 15 (ч. V), ст. 2156; N 30, ст. 4726)…».

Сведения о фактических показателях представлены в разделе 10.1.

11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Исполнительным органом государственной власти, уполномоченным осуществлять государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (в том числе в сфере теплоснабжения) на территории города является Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)

Изменения в ценах на тепловую энергию связаны преимущественно с ее удорожанием. Динамика тарифов представлена в разделе 11.2.

11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)

11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию

В соответствии МУ, в следующих таблицах приведены данные в соответствии с Приложением 20.

Таблица 11.1 - Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективных период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.1 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	ПАО "ТГК-2" с коллекторов в гор воде	943,32	979,76	1 054,98	1 178,49	1325,76	1438,10
1	ПАО "ТГК-2" " (для потребителей, подключенных к паровым тепловым сетям с давл. от 2,5 до 7,0 ати	1646,24	1682.77	1735.12	1709,57	1867,81	2183,29
1	ПАО "ТГК-2" (для потребителей, подключенных к водяным тепловым сетям)	1795,70	1860.35	1923.60	2091,00	2253,78	2546,69
2	МУП г. Костромы «Городские сети» котельная ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные до ТП)	1 234,66	1 271,73	1 314,96	1 432,39	1876,52	1563,77
2	МУП г. Костромы «Городские сети» (за исключением потребителей, подключенных до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)	1 761,66	1 815,37	1 877,08	2 091,00	2283,33	2656,20
2	МУП г. Костромы "Городские сети" (услуги по передаче т/э (теплоноситель вода)	-	-	-	482,22	526,58	593,22
2	МУП г. Костромы "Городские сети" (услуги по передаче т/э (теплоноситель пар)	-	-	-	337,58	368,63	416,20
2	ООО «КостромаТеплоРемонт»	1 935,34	2 012,61	1 765,37	2 508,16	2738,76	3167,74
3	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	1 798,97	1 798,97	1 860,81	2 027,96	2214,24	2476,64
Средневзвешенное значение		**1587,98**	**1631,65**	**1647,42**	**1862,64**	**2080,03**	**2290,35**

Таблица 11.2 - Количество отпущенной тепловой энергии (полезный отпуск) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения, тыс. Гкал,

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2020	2021	2022	2023	2024
1	ПАО «ТГК-2»	1261,092	1296,336	1214,162	1273,506	1389,181
2	МУП г. Костромы «Городские сети»	445,597	503,693	378,361,	388,374	497,937
2	ООО «КостромаТеплоРемонт»	22,125	24,446	14,267	13,612	22,807-
3	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	18,581	23,025	20,866	19,212	21,615
Сумма		**1747,395**	**1847,500**	**1627,657**	**1694,703**	**1931,54**

Таблица 11.3 - Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.3 МУ)

Наименование городского округа	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**
Городской округ город Кострома	1465,47	1487,77	1494,39	2093,64	2266,68

Таблица 11.4 - Динамика утвержденных цен (тарифов) ПАО "ТГК-2", установленных по каждому из регулируемых видов деятельности за последние 3 года (2022-2024 гг.)

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцирован-ный пар	НПА
				от 1,2 до 2,5 кг/см	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 ,0 кг/см^2		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	На коллекторах источников тепловой энергии (источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более), без учета налога на добавленную стоимость								
1.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 054,98	x	1017,26	x	x	x	Постановление №19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 17.12.2021г. №21/441
1.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1 062,75	x	1068,21	x	x	x	№19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 25.11.2022г. №22/482
1.3.		с 01.12.2022 по 30.04.2023	1 178,49	x	1182,34	x	x	x	
1.4.		с 01.05.2023 по 31.12.2023	1 178,49	x	1182,34	x	x	x	
1.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 154,80	x	1034,98	x	x	x	Постановление №23/472 от 18.12.2023г
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 325,76	x	1178,49	x	x	x	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1325,76	x	1325,76	x	x	x	Постановление №24/498 от 26.12.2024г.
1.6.		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1438,10	x	1438,10	x	x	x	
II.	Для МУП г. Костромы «Городские сети» (производство и передача)								
3.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1815,37	x	x	x	x	x	
3.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1877,08	x	x	x	x	x	
3.3.		с 01.12.2022 по 30.06.2023	1877,08	x	x	x	x	x	
3.4.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2091,00	x	x	x	x	x	№19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 26.04.2023г. №23/34
3.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2091,00	x	x	x	x	x	Постановление №23/472 от 18.12.2023г.
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2283,33	x	x	x	x	x	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2283,33	x	x	x	x	x	Постановление №24/499 от 26.12.2023г.
3.6.		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2656,20	x	x	x	x	x	
Iii.	**Для МУП г. Костромы «Городские сети»** котельная ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные до ТП)								
4.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1271,73	x	x	x	x	x	
4.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1314,96	x	x	x	x	x	
4.3.		с 01.12.2022 по 30.04.2023	1314,96	x	x	x	x	x	
4.4.		с 01.05.2023 по 31.12.2023	1432,30	x		x	x	x	
4.5.		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1432,30	x		x	x	x	Постановление №23/472 от 18.12.2023г. Постановление №24/426 от 18.12.2024 г.
4.6.		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1563,77	x		x	x	x	

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцирован--ный пар	НПА
				от 1,2 до 2,5 кг/см	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 ,0 кг/см^2		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
V.	**Для теплоснабжающих, теплосетевых организаций, приобретающих тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость)**								
5.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 860,35	x	1682,77	x	x	x	Постановление №19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 17.12.2021г. №21/441
5.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1 923,60	x	1735,12	x	x	x	№19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 25.11.2022г. №22/482
5.3.		с 01.12.2022 по 30.04.2023	2 091,00	x	1908,88	x	x	x	
5.4.		с 01.05.2023 по 31.12.2023	1667,30	x	1651,15	x	x	x	№19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 26.04.2023г. №23/34
5.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1667,30	x	1651,15	x	x	x	Постановление №23/472 от 18.12.2023г.
5.6.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1820,69	x	1916,41	x	x	x	
VI.	**Тариф на услуги по передачи тепловой энергии, теплоносителя в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, переданных ПАО "ТГК-2" на основании концессионного соглашения (без учета налога на добавленную стоимость)**								
5.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	392,78	x	392,78	x	x	x	Постановление №19/91 от 19.07.2019г. с изм. от 17.12.2021г. №21/442
5.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	412,41	x	412,41	x	x	x	Постановление №19/91 от 19.07.2019г. с изм. от 25.11.2022г. №22/483
5.3.		с 01.12.2022 по 30.04.2023	404,44	x	404,44	x	x	x	
5.4.		с 01.05.2023 по 31.12.2023	x	x	x	x	x	x	с 1 мая расторжение концессионного соглашения, отмена тарифа Постановлением №23/35 от 26.04.2023г.
5.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	x	x	x	x	x	x	
5.6.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	x	x	x	x	x	x	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	x	x	x	x	x	x	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	x	x	x	x	x	x	

11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии представлены в таблице11.5

Таблица 11-5 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.5 МУ)

№ п/п	Наименование организации	2023 г. (без НДС)	2023 г. (с НДС)	2024 г. (без НДС)		2024 г. (с НДС)		2025 г. (без НДС)		2025 г. (с НДС)		Постановление департамента	
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2022 по 31.12.2024	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2022 по 31.12.2024	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2022 по 31.12.2024	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2022 по 31.12.2024	номер	дата
1	МУП г. Костромы "Городские сети": тарифы на тепловую энергию от котельной ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные к тепловой сети до теплового пункта)	1432,39	1718,87	1432,39	1563,77	1718,87	1876,52	1563,77	1788,87	1876,52	2146,64	22/404 (в ред. 23/28, 23/522)	23.11.2022 26.04.2023 18.12.2023
	МУП г. Костромы "Городские сети": тарифы на тепловую энергию (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)	2091	2509,2	2091	2283,33	2509,2	2740	2283,33	2656,20	2740,00	3187,44		
	МУП г. Костромы "Городские сети": тарифы на тепловую энергию от котельной ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные к тепловой сети после теплового пункта) (до 01.05.2023 года)	1672	2006,4	-	-	-	-	-	-	-	-		
	МУП г. Костромы "Городские сети": тарифы на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии (за исключением котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105) (до 01.05.2023 года)	2115,05	2538,06	-	-	-	-	-	-	-	-		
	МУП г. Костромы "Городские сети": тарифы на тепловую энергию от котельной ул. Никитская, д. 47в (до 01.05.2023 года)	1696,05	2035,26	-	-	-	-	-	-	-	-	21/458 (в ред. 22/405)	20.12.2021 23.11.2022
	МУП г. Костромы "Городские сети": услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель вода)	482,22	578,66	482,22	526,58	578,66	631,9	526,58	593,22	631,90	711,86	23/523	18.12.2023
	МУП г. Костромы "Городские сети": услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель пар)	337,58	405,1	337,58	368,63	405,1	442,36	368,63	416,20	442,36	499,44		
2	ООО "КостромаТеплоРемонт" (тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии)	1929,5	1929,5	1929,5	2106,86	1929,5	2106,86	2738,76	3167,74	2738,76	3167,74	22/414 (в ред. 23/528)	24.11.2022 18.12.2023
	ООО «КостромаТеплоРемонт» (тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям)	2508,16	2508,16	2508,16	2738,76	2508,16	2738,76	2738,76	3167,74	2738,76	3167,74		

№ п/п	Наименование организации	2023 г. (без НДС)	2023 г. (с НДС)	2024 г. (без НДС)		2024 г. (с НДС)		2025 г. (без НДС)		2025 г. (с НДС)		Постановление департамента	
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2022 по 31.12.2024	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2022 по 31.12.2024	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2022 по 31.12.2024	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2022 по 31.12.2024	номер	дата
	ООО «КостромаТеплоРемонт» (тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) (до 01.05.2023 года)	1924,17	1924,17	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	2425,63	2910,76	2425,63	2637,17	2910,76	3164,6	2637,17	2856,33	3164,60	3427,60	20/440 (в ред. 23/275)	18.12.2020 01.11.2023
4	ООО «КЭК» (услуги по передаче тепловой энергии по тепловой сети 4-тк-6)	11,79	14,15	9,71	9,71	11,65	11,65	9,52	9,52	11,43	11,43	23/508	18.12.2023
	ООО «КЭК» (услуги по передаче тепловой энергии по тепловой сети 5-тк-12)	654,73	785,68	709,31	1293,31	851,17	1551,97	1293,31	2792,39	1551,97	3350,87	24/132	25.07.2024
5	ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" (тарифы на тепловую энергию без учета передачи по тепловым сетям МУП г. Костромы "Городские сети")	1623,52	1948,22	1545,74	1687,65	1854,89	2025,18	-	-	-	-	23/461	13.12.2023
	ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" (тарифы на тепловую энергию с учетом передачи по тепловым сетям МУП г. Костромы "Городские сети")	2027,96	2433,55	2027,96	2214,24	2433,55	2657,09	2214,24	2476,64	2657,09	2971,97		
6	ООО "СТТ"	2765,19	3318,23	2765,19	3020,69	3318,23	3624,83	-	-	-	-	23/506	18.12.2023
7	ООО "Русский хлеб"	779	934,8	779	850	934,8	1020	850,00	960,50	1020,00	1152,60	23/498	18.12.2023
8	ИП Румянцева С.В. (до 22.05.2023)	1985,86	1985,86	-	-	-	-	-	-	-	-	20/444 (в ред. 22/392)	18.12.2020 23.11.2022
9	ООО "ОРИОН" (с 22.05.2023)	1926,25	1926,25	1479,14	-	1479,14	-	-	-	-	-	23/515 (признано утратившим силу с 20.03.2024)	18.12.2023

11.2.3 Утвержденные тарифы на теплоноситель

Тарифы на теплоноситель для городского округа город Кострома не устанавливались.

11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых и закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Таблица 11.6 - Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций №2 и №3 за 2025 г.(без НДС) (таблица П20.6 МУ)

		Период действия тарифа				Постановление	
№ ЕТО	Наименование ресурсоснабжающей организации	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	№	дата
	Городской округ город Кострома						
3	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»						
	-население (с НДС)	2 657,09	2 971,97	36,11	38,27	24/453	18.12.2024
	-бюджет и прочие потребители (без НДС)	2 214,24	2 476,64	30,09	31,89		
2	МУП г. Костромы «Городские сети»						
	-население (с НДС)	2 740,00	3 187,44	36,11	38,27	24/505	26.12.2024
	-бюджет и прочие потребители (без НДС)	2 283,33	2 656,20	30,09	31,89		
2	ООО «КостромаТеплоРемонт»						
	-население	2 738,76	3 167,74	36,11	38,27	24/457	18.12.2024 (26.12.2024)
	-бюджет и прочие потребители	2 738,76	3 167,74	36,11	38,27		

Таблица 11.7 - Тарифы на горячую воду для потребителей в закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №2 на 2025 год.

		Период действия тарифа				Постановление	
№ ЕТО	Наименование ресурсоснабжающей организации	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	№	дата
	Городской округ город Кострома						
2	МУП г. Костромы «Городские сети»						
	-население (с НДС)	2 740,00	3 187,44	36,11	38,27	24/501	26.12.2024
	-бюджет и прочие потребители	2 283,33	2 656,20	30,09	31,89		

11.3. Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Для теплоснабжающих организаций тариф на тепловую энергию дифференцируется по параметрам ресурса (теплоносителя), в т. ч.:

- тепловая энергия в горячей воде (для целей отопления и ГВС);
- тепловая энергия в отборном паре;
- тепловая энергия в остром редуцированном паре.

Структура тарифов на тепловую энергию по системам теплоснабжения, для которых планируются мероприятия по развитию, подробно представлена в таблицах 11.9 – 11.12.

Таблица 11.8. Установленные тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения на территории ГО г. Кострома за ретроспективный период схемы теплоснабжения на 2022-2024 годы на 2022-2024 годы

№ п/п	Группа потребителей	Период действия тарифов										Постановление департамента	
		С 01.01.2022 по 30.06.2022 года		С 01.07.2022 по 30.11.2022 года		С 01.12.2022 по 31.12.2023 года		С 01.01.2024 по 30.06.2024 года		С 01.07.2024 по 31.12.2024			
		Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	номер	**дата**
	МУП г. Костромы «Городские сети												
1	Население (с учетом НДС)					33,59 (с 01.05.2023)	2 509,20 (с 01.05.2023)	33,59	2 509,20	36,11	2 740,00	23/525	18.12.2023
2	Бюджетные и прочие потребители					27,99 (с 01.05.2023)	2 091,00 (с 01.05.2023)	27,99	2 091,00	30,09	2 283,33		
3	Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22/444	24.11.2022
4	Бюджетные и прочие потребители	24,95	1505,06	25,68	1556,08	27,99 (до 01.05.2023)	1 696,05 (до 01.05.2023)	-	-	-	-		
	ПАО «ТГК-2»												
5	Население (с учетом НДС)	29,94	2232,42	30,82	2308,32	33,59 (до 01.05.2023)	2 509,20 (до 01.05.2023)	-	-	-	-	19/90 (в ред. 19/409, 20/409, 21/441, 22/482)	19.07.2019 19.12.2019 18.12.2020 17.12.2021 25.11.2022
6	Бюджетные и прочие потребители	24,95	1860,35	25,68	1923,6	27,99 (до 01.05.2023)	2 091,00 (до 01.05.2023)	-	-	-	-		

Таблица 11.9 - Структура тарифов на тепловую энергию ПАО "ТГК-2"

Наименование показателя (в доле на тепловую энергию)	Ед. изм.	КТЭЦ-1		КТЭЦ-2		РК-2		Тепловые сети		ИТОГО ПАО "ТГК-2" без учета т/с, переданных ПАО "ТГК-2" на основании концессионного соглашения	
		2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025 год (тариф)
Операционные расходы	тыс. руб.	177 677	183 288	166 147	171 394	28 887	29 799	112 134	115 675	484 844	500 156
Материалы на эксплуатацию	тыс. руб.	8 858,20	9 138,00	12 722,10	13 123,80	258	266,1	1 963	2 025,20	23 801	24 553
Затраты на текущий и капитальный ремонт (материалы давальческие и хоз. способ + услуги подрядных организаций) без ФОТ хоз. способ	тыс. руб.	25 213,90	26 010,20	29 251,60	30 175,30	605	624,5	24 029	24 788,10	79 100	81 598
Оплата труда	тыс. руб.	101 139,70	104 333,70	90 617,60	93 479,30	17 349	17 897,10	68 693	70 862,30	277 799	286 572
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организации	тыс. руб.	1 680,10	1 733,20	3 011,20	3 106,30	91	93,4	2 783	2 870,60	7 565	7 803
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	34 952,70	36 056,50	25 843,40	26 659,60	9 730	10 037,00	9 702	10 008,20	80 228	82 761
Арендная плата	тыс. руб.	492,3	507,9	602,8	621,8	192	197,8	79	81,8	1 366	1 409
прочие расходы	тыс. руб.	603,1	622,1	487,9	503,3	20	21	466	480,9	1 578	1 627
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	47 670,10	48 611,70	62 391,50	63 255,70	10 822	10 987	81 909	72 022	202 792	194 876
налог на имущество	тыс. руб.	1 987,30	1 987,30	5 721,90	5 721,90	858	858	17 693	15 224	26 259	23 791
транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	380	380	380	380
плата за ПДВ	тыс. руб.	29,8	29,8	53,1	53,1	4	4	0,9	0,9	88	88
Отчисления в фонд оплаты труда	тыс. руб.	30 544,20	31 508,80	27 366,50	28 230,70	5 239	5 405	20 745	21 400	83 895	86 545
Амортизация основных производственных фондов	тыс. руб.	12 876,40	12 876,40	27 695,20	27 695,20	4 182	4 182	42 874	34 800	87 627	79 554
Арендная плата	тыс. руб.	23	0	3,6	3,6					27	4
Внереализационные расходы	тыс. руб.	139,8	144,2	107,3	110,7	24	24	56	58	327	337
услуги банка	тыс. руб.	139,8	144,2	107,3	110,7	24	24	56	58	327	337
проценты по кредитам банка	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на энергоресурсы	тыс. руб.	509 985,90	555 668,80	800 816	876 718	131 867	143 704	24 446	25 472	1 467 115	1 601 563
Расход воды, руб.	тыс. руб.	7 426,80	7 738,70	3 251	3 388	3 211	3 346	99	104	13 989	14 576
Расход натурального топлива газа, руб.	тыс. руб.	500 573,10	545 860,70	790 409	865 873	110 239	121167	0	0	1 401 220	1 532 901
Расход мазута	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0			0	0

Наименование показателя (в доле на тепловую энергию)	Ед. изм.	КТЭЦ-1		КТЭЦ-2		РК-2		Тепловые сети		ИТОГО ПАО "ТГК-2" без учета т/с, переданных ПАО "ТГК-2" на основании концессионного соглашения	
		2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025 год (тариф)
Расход э/энергии	тыс. руб.	1 986,00	2 069,40	7 156,50	7 457,10	18 417	19 190	24 346	25 369	51 906	54 086
Итого себестоимость	**тыс. руб.**	735 332,80	787 568,30	1 029 355	1 111 368	171 575	184 490	218 488	213 169	2 154 751	2 296 595
Себестоимость (без покупной тэ)	руб./Гкал	1 332,30	1 426,90	1 353,50	1 461,30	1 707	1 835	160	156	1 525	1 625
Итого расходы до налогообложения										0	0
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения		6 849,80	7 924,70	18 170,80	6 062,50	366	378	157 393	193 039	182 780	207 404
капитальные вложения на производство	тыс. руб.	2 907,60	3 857,90	14 625,60	2 405,30	0	0	154 005	189 543	171 538	195 807
прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	3 942,30	4 066,80	3 545,20	3 657,20	366	378	3 388	3 495	11 242	11 597
Прочие расходы из прибыли (не учитываемые в тарифах)	тыс. руб.									0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.	1 364,80	1 687,20	4 240,00	1 229,80	60	0	39 067	46 885	44 732	49 802
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	11 813,20	12 177,00	12 164,70	12 341,70	3 071	3 167	12 881	13 006	39 929	40 692
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.							-49 281	-40 000	-49 281	-40 000
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	755 500	809 501	1 064 037	1 131 113	175 096	188 060	378 604	426 156	2 373 238	2 554 829
Необходимая валовая выручка с покупной тепловой энергии	**тыс. руб.**	755 500	809 501	1 064 037	1 131 113	175 096	188 060	828 784	910 568	2 823 418	3 039 242
Тариф средний	руб./Гкал									2 062,22	2 219,85
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал									2 474,66	2 663,82

Таблица 11.10 - Структура тарифов на тепловую энергию ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" на 2024 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
1	2	3	4	5	6
1	**Производственные показатели**				
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	24 164,73	24 164,73	24 164,73
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	213,1	213,1	213,1
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал			
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	23 951,63	23 951,63	23 951,63
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	651,03	651,03	651,03
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	23 300,60	23 300,60	23 300,60
2	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии**				
I.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	8 986,71	8 897,94	9 125,55
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	534,91	525,69	549,34
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	4 938,89	4 900,25	4 999,31
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	609,91	599,39	626,36
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 218,19	1 197,18	1 251,06
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	1 684,81	1 675,42	1 699,48
II	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	1 858,01	1 846,34	1 876,26
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 491,54	1 479,88	1 509,79
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	306,54	306,54	306,54
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.			
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	28,42	28,42	28,42
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	31,5	31,5	31,5
III	**Расходы на энергетические ресурсы**	**тыс. руб.**	26 764,33	25 788,89	28 290,01
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	22 645,84	21 675,05	24 164,26
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	3 955,57	3 955,57	3 955,57
3.3.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	162,92	158,28	170,19
IV	**Предпринимательская прибыль**	**тыс. руб.**	696,61	681,43	720,36
V.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**	**тыс. руб.**			
VI.	**Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов**	**тыс. руб.**	-999,44	-999,44	-999,44
VII.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**тыс. руб.**	0	-198,57	310,58
VIII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**тыс. руб.**	37 306,22	36 016,59	39 323,33
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	1 601,08	1 545,74	1 687,65
4	Тариф на услуги по передаче МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	499,52	482,22	526,58
5	Тариф на 1 Гкал с учетом передачи через тепловые сети МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	2 100,61	2 027,96	2 214,24

Структура тарифов на тепловую энергию на 2025 год ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" не предоставлена.

Таблица 11.11 - Структура тарифов МУП г. Костромы "Городские сети" на 2024 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)			Поставка тепловой энергии от котельной ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные к тепловой сети до теплового пункта)			Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - вода)			Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - пар)		
			в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	**Производственные показатели**													
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	453637,0	453637,0	453637,0	22684,4	22684,4	22684,4						
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	11415,4	11415,4	11415,4	814,2	814,2	814,2						
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал	89327,9	89327,9	89327,9									
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	531549,4	531549,4	531549,4	21870,2	21870,2	21870,2	1102269,0	1102269,0	1102269,0	2000,3	2000,3	2000,3
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	76934,0	76934,0	76934,0	811,8	811,8	811,8	115091,5	115091,5	115091,5	249,3	249,3	249,3
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	454615,4	454615,4	454615,4	21058,3	21058,3	21058,3	987177,5	987177,5	987177,5	1751,0	1751,0	1751,0
2	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии**													
I.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	206542,4	201353,1	213678,1	4973,4	4870,7	5117,2	243262,5	238931,9	249217,5	150,1	146,7	154,9
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	15094,7	14715,1	15616,8	755,3	736,3	781,4	52009,3	51202,5	53118,6	17,8	17,5	18,3
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	153786,8	149918,7	159105,7	3186,2	3107,1	3297,5	148231,6	145475,4	152021,7	106,3	103,6	110,0
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	5259,2	5126,9	5441,1	626,8	626,8	626,8	33297,9	32678,7	34149,3	0,3	0,3	0,3
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	4336,3	4227,2	4486,3	75,6	73,7	78,2	6974,7	6845,0	7153,1	1,3	1,3	1,4
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	28065,4	27365,2	29028,3	329,4	326,7	333,1	2749,0	2730,3	2774,8	24,4	24,0	25,0
II	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	69184,0	67674,6	71259,7	2029,3	1986,7	2089,0	47808,6	46963,2	48971,0	36,7	35,8	37,9
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	46254,7	45091,3	47854,5	1289,1	1257,0	1334,1	44583,9	43754,9	45723,8	32,1	31,3	33,2
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	8874,8	8874,8	8874,8	110,1	110,1	110,1						
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	455,8	455,8	455,8	80,0	80,0	80,0	284,1	284,1	284,1	0,7	0,7	0,7
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	5432,9	5395,4	5484,6	292,1	290,8	293,9	2355,4	2339,0	2377,8	3,2	3,2	3,3
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8165,8	7857,3	8590,1	257,9	248,8	270,9	585,3	585,3	585,3	0,7	0,7	0,7

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)			Поставка тепловой энергии от котельной ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные к тепловой сети до теплового пункта)			Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - вода)			Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - пар)		
			в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
III	**Расходы на энергетические ресурсы**	**тыс. руб.**	697108,8	670554,1	733596,2	23518,6	22544,1	24858,8	199896,9	192433,7	210136,7	425,9	410,0	447,7
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	449132,2	428477,0	477535,1	21269,1	20294,5	22609,3						
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	61855,1	61855,1	61855,1	1827,0	1827,0	1827,0						
3.3.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	162360,2	156460,7	170444,7									
3.4.	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. руб.							199896,9	192433,7	210136,7	425,9	410,0	447,7
3.5.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	22717,9	22717,9	22717,9	398,5	398,5	398,5						
3.6.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	1043,4	1043,4	1043,4	24,0	24,0	24,0						
IV	**Предпринимательская прибыль**	**тыс. руб.**												
V.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**	**тыс. руб.**	14590,1	14439,9	14796,8	805,7	800,4	813,0	3517,4	3452,0	3607,3	1,3	1,3	1,4
VI.	**Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов**	**тыс. руб.**												
VII.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**тыс. руб.**	0,0	-3422,4	4706,1	0,0	-38,1	52,4	0,0	-5744,0	7898,6	0,0	-2,6	3,6
VIII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**тыс. руб.**	987425,3	950599,3	1038036,9	31327,0	30163,7	32930,4	494485,3	476036,7	519831,0	614,0	591,1	645,5
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	2172,0	2091,0	2283,3	1487,6	1432,4	1563,8	500,9	482,2	526,6	350,6	337,6	368,6

Структура тарифов на тепловую энергию на 2025 год МУП г. Костромы "Городские сети" не предоставлена

Таблица 11.12 - Структура тарифов на тепловую энергию ООО "КостромаТеплоРемонт" на 2024 и 2025 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	с 01.07.2024
1	2	3	4	5	6	7
1	**Производственные показатели**					
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	23393,1	23393,1	23393,1	24613,1
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	586,3	586,3	586,3	586,3
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал				
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22806,7	22806,7	22806,7	24026,8
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал				4051,8
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	22806,7	22806,7	22806,7	19975,0
1.6.1.	в т. ч. потери в сетях МУП г. Костромы "Городские сети"	Гкал	2831,7	2831,7	2831,7	0
2	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии**					
I.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	12165,9	11661,7	12770,5	**15160,3**
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	488,8	475,6	504,7	**1488,0**
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	9406,3	8974,1	9924,5	**11081,5**
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	1048,8	1020,4	1082,9	1106,3
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	193,6	188,3	199,9	246,7
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	1028,5	1003,4	1058,6	1029,3
II	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	3253,2	3123,4	3408,9	**3725,2**
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1965,7	1875,4	2074,0	**2424,6**
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	119,7	119,7	119,7	55,8
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	221,9	221,9	221,9	364,8
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	578,9	555,6	606,7	586.0
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	367,1	350,8	386,6	6,1
III	**Расходы на энергетические ресурсы**	**тыс. руб.**	30425,8	29025,0	32105,4	39719,9
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	26335,6	25028,5	27902,9	35416,9
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	3877,9	3781,6	3993,4	4048,2
3.3.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	212,3	214,9	209,2	252,8
IV	**Предпринимательская прибыль**	**тыс. руб.**				
V.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**	**тыс. руб.**				
VI.	**Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов**	**тыс. руб.**				
VII.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**тыс. руб.**	0,0	195,4	-234,3	
VIII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**тыс. руб.**	45844,9	44005,6	48050,5	58603,3
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	2010,2	1929,5	2106,9	2933,8
4	Тариф на услуги по передаче МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	601,1	578,7	631,9	-
5	Тариф на 1 Гкал с учетом передачи через тепловые сети МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	2611,2	2508,2	2738,8	-

11.4. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности

В таблице ниже представлена динамика утвержденных тарифов на подключение потребителей в соответствии с МУ.

Таблица 11.13 - Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч (таблица П20.7 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2021	2022	2023	2024*
1	ПАО «ТГК-2»	-	4104,43	4577,11	4856,3
2	МУП г. Костромы «Городские сети»	-	-	-	
3	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	-	-	-	

* Тариф на подключение потребителей к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» утвержден Постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.01.2023 г.№23/279.

Приложение
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области
от « 1 » ноября 2023 года № 23/279

Плата
за подключение к системе теплоснабжения
ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2»
на территории городского округа город Кострома в расчете
на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2024 год

№ п/п	Наименование	Значение, тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)
1	2	3
Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	163,76
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1)	3 883,16
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	0,00
4.	Налог на прибыль	0,00

Примечание: размер платы за подключение объекта заявителя рассчитывается теплоснабжающей организацией путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э.

Таблица 11.14 - Размер платы за подключение к системе теплоснабжения на территории ГО г. Кострома на 2022-2024 годы (за исключением ПАО "ТГК-2")

№ п/п	Наименование организации	Подключение по ставкам					Индивидуальное подключение, тыс. руб.
		проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб./Гкал/ч	создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) (П2.1), тыс. руб./Гкал/ч	создание (реконструкция) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии (П2.2), тыс. руб./Гкал/ч	налог на прибыль (Н), тыс. руб./Гкал/ч	НВВ, тыс. руб.	
2022 год							
1	ИП Румянцева С.В.	460,16	-	-	-	132,45	-
2024 год							
2	МУП г. Костромы "Городские сети" (157 многоквартирных домов, расположенных в п. Первый)	-	-	-	-	-	98 108,19
	МУП г. Костромы "Городские сети" (объект, расположенный по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, военный городок № 3)	-	-	-	-	-	50 998,13

Таблица 11.15 - Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО "ТГК-2" и размер валовой выручки от осуществления указанной деятельности

№ п/п	**Показатель**	**единицы**	**2022 год**	**2023 год**	**2024 год**
1.	Размер тарифа	тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)	3420,36	3814,26	4046,92
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)	29,08	137,95	163,76
1.2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1)	тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)	3391,28	3676,31	3883,16
2.	НВВ	тыс. руб.(без НДС)	4685,89	4012,59	3844,57
3.	Фактическая выручка (ФАКТ)	тыс. руб.(без НДС)	9,03582	488,41475	21,83059

11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

В таблицах ниже представлена плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

Таблица 11-16 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (с НДС), тыс. руб./Гкал/ч в месяц (таблица П20.8 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2020	2021	2022	2023	2024
1	ПАО «ТГК-2»	не устанавливалась				129,1
2	МУП г. Костромы «Городские сети»					-
3	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					-

Таблица 1117 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности ПАО «Территориальная генерирующая компания №2» при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей на 2024 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс./руб./Гкал/час /в месяц
1.	ПАО «Территориальная генерирующая компания №2»	129,1

Примечание: Плата установлена с 1 января 2024 года

Приложение
к постановлению департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Костромской области
от « 27 » декабря 2023 года № 23/559

Плата
за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности
ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» при
отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий
(групп) социально значимых потребителей на 2024 год

(без учета налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс./руб./Гкал/час /в месяц
1.	ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2»	129,10

12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения произошли следующие изменения технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа город Кострома

1). В связи с массовой заменой тепловых сетей несколько снизилась сверхнормативная подпитка теплосетей на ТЭЦ-2 и РК-2, но возросла на ТЭЦ-1.

2). Еще на 1 год увеличился сверхнормативный срок эксплуатации на ТЭЦ и квартальных котельных, снизилась надежность работы этих теплоисточников.

3). Выведена из эксплуатации находившаяся в аварийном состоянии котельная поселка Первый. Потребители поселка переключены на котельную поселка Волжский. .

12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).

Обеспечение теплом потребителей города Костромы происходит от крупных централизованных теплоисточников (Костромская ТЭЦ-1 и Костромская ТЭЦ-2), муниципальных, производственно-отопительных котельных и автономных источников тепловой энергии, при этом большая часть присоединенной тепловой нагрузки приходится на зону централизованного теплоснабжения.

В 2024 году основные системы теплоснабжения г. Костромы находились в неудовлетворительном состоянии и не готовы к производству и передачи тепловой энергии для теплоснабжения подключенных потребителей в период низких температур наружного воздуха отопительного периода 2024/2025 года. Согласно проведенного анализа, существующего положения систем теплоснабжения, был выявлен ряд причин, способных снизить качество и эффективность теплоснабжения города:

- большой моральный и физический износ основного и вспомогательного оборудования источников тепловой энергии, так, например, на котельных: ул. Пастуховская, 37а; ул. Солоница,5; ул. Сутырина, 8;; ул. Машиностроителей, 5 стр. 1; ул. Костромская, 99; ул. Никитская, 47в срок службы основного оборудования составляет более 40 лет, кроме того в городе имеются еще 17 источников тепловой энергии срок службы основного оборудования которых составляет более 30 лет; в целом на 25 теплоисточниках с устаревшими котлами вырабатывается более 80% всей тепловой энергии.

- большой моральный и физический износ оборудования ЦТП;

- на ряде источников тепловой энергии наблюдается дефицит мощности, а именно такие котельные как: ул. Вокзальная, 1; ул. Голубкова, 9а; ул. Машиностроителей, 5 стр.1; ул. Пастуховская, 37; ул. Солоница, 5; ул. Шагова, 205 стр.1; Костромская ТЭЦ-2.

- высокий процент износа тепловых сетей (в том числе изоляционных материалов), что одновременно с понижением качества теплоснабжения приводит к завышенным потерям тепловой энергии при передаче теплоносителя, основная причина плохого состояния тепловых сетей заключаются в применении подземной канальной прокладки трубопроводов и использовании недолговечных теплоизоляционных материалов, фактический срок службы таких трубопроводов для магистральных сетей составляет 12-15 лет,

распределительных и квартальных сетей - 7-8 лет, что соответствует нормативному сроку их полезной эксплуатации.

- срок службы тепловых сетей составляет более 30 лет для следующих источников тепловой энергии – ул. Советская, 122А; ул. Боровая, 4; ул. Солоница, 5; ул. Водяная, 95а; ул. Смирнова Юрия, 41а; ш. Кинешемское,86; м/р-н Черноречье, 20а; ул. Машиностроителей, 6; ул. Машиностроителей, 5, стр.1; ул. Загородная 2-я, 40а; Котельная ул. Костромская, 48а; ул. Костромская, 99; ул. Московская, 105; Костромская ТЭЦ-1; Костромская ТЭЦ-2; Котельная РК-2;

- срок службы тепловых сетей составляет более 40 лет для следующих источников тепловой энергии – ул. Пастуховская, 37а; ул. Лесная, 27 стр. 1; ул. Советская, 22а; ул. Сплавщиков, 4; ул. Просвещения, 22, стр.1; ул. Сутырина, 8; ш. Кинешемское, 72; ул. Голубкова, 9а; ул. Почтовая, 9; Военный городок-1, 10;

- наличие зауженных участков тепловых сетей с малой пропускной способностью, что приводит к нарушению гидравлических режимов работы систем теплоснабжения (см. таблицу 12.1):

Таблица 12.1. Перечень участков тепловых сетей с недостаточной пропускной способностью

Наименование источника теплоснабжения	Наименование участка	Длина участка, м	Существующий диаметр трубопровода, мм	Рекомендуемый диаметр трубопровода, мм
Котельная РК-2	ТК-20б – К-26	207	100	150
	ТК-30 – ТК-30а	80	100	125
	ТК-42А/1-ТК-42А/2	15	57	89
Котельная ул. Лесная, 27 стр. 1	Т.А – СК-5	235	57	159
	СК-5 - УТ	240	57	133
	УТ – Н.9.53а-2	292	89	133
	УТ – ТК19	80	57	89
Котельная ул. Советская, 122а	ТК-34 – С128-2	72	108	159
	С128-2 – Т.1	40	89	159
Котельная ул. Советская, 22а	ТК-54 – СК-4	60	57	159
	СК-4 – СК-3	15	57	108
	СК-3 – К.104-2	13	57	108
	К.104-2 - Т.С	2	76	108
Котельная ул. Пастуховская, 37а	ТК-6 – ТК-11а	185	205	259
	УТ-0- ТК-20а	269	150	184
	УТ-0- т.3	68	257	309
	ТК-62-УТ	114	82	100
	сов.56-2-УТ	70	50	82
Котельная пос. Новый, 15	ТК.11 – п.Новый,8	18	50	70
Котельная ул. Солоница, 5	ТК-2 – ТК-3	45	82	100
Котельная ул. Сплавщиков, 4	СК-1 – Сплавщиков, 6 - Центр.реаб.	27	39	57
	т.А – СК-1	24	57	76
	УТ-0- Судостроителей пр-д,13	20	32	45
Котельная ул. Водяная, 95а	т.Б – СК-5	22	100	125
	ТК-12 – ТК-13	52	82	100
	ТК-7- СК-11	60	100	125

Котельная пр-д Речной, 7	СК-1 – Линейная,Хозблок	237	50	69
Котельная ул. Смирнова Юрия, 41а	ТК-9 – ТК-11	70	69	82
	ТК-13 – Смирнова Юрия,15	60	26	32
Котельная ш. Кинешемское, 86	т.А– Кинешемское ш.,86,Свин.	69	26	28
Котельная м/р-н Черноречье, 20а	ТК – ТК	111	111	194
	ТК-1 – ТК-6	54	205	259
Котельная ул. Шагова, 205, стр. 1	Ш.213ц. – Ш.215ц.	65	100	150
	т.В-ТК-3	50	150	184
Котельная ул. Загородная 2-я,40а	ТК-1 – ТК-12	50	100	150
	ТК-12- Т.1	55	100	125
Котельная ул. Голубкова, 9а	ТК-6 – ТК-8	80	100	125
Котельная ул. Почтовая, 9	ТК-12.5 – Голубкова,4,а	55	69	82
	ТК-2 – ТК-3	150	150	184
	ТК-11- ТК-12	60	150	184
Котельная ул. Костромская, 99	ТК-10 – ТК-11/1	42	69	100
	ТК-6 – Родниковская,4	23	69	100
	УТ-3.6- УТ-3.7	70	50	70
Котельная ул. Санаторий Костромской	ТК-0 – ТК-2	123	125	150

- отсутствует корректная наладка тепло-гидравлических режимов работы систем теплоснабжения, что приводит к повышенному расходу теплоносителя;

- высокий износ внутридомовых систем (большое количество отложений) и наличие внутренней разрегулировки в отдельных системах теплопотребления (в основном в многоквартирных домах);

- нарушение качества предоставления услуги ГВС вследствие нарушения схем рециркуляции (отсутствие линии рециркуляции ГВС).

Все выше перечисленные причины приводят к увеличению ремонтного фонда и, как следствие, росту тарифа на отпущенную тепловую энергию.

По сведениям МУП г. Костромы «Городские сети» имеются причины, приводящие к снижению качества теплоснабжения и включает в себя следующие позиции:

- Высокий износ основного и вспомогательного оборудования источников теплоснабжения;
- Использование схем теплоснабжения, вынуждающих к применению температурных графиков отпуска тепла, приводящих к перегреву помещений потребителей в переходные периоды отопительного сезона;
- Рост перспективной подключенной нагрузки не обеспечен существующими располагаемыми мощностями;
- Низкий уровень резервирования в системах теплоснабжения;
- Разрегулировка в системах теплопотребления потребителей;
- Низкий уровень автоматизации учета и регулирования теплоснабжения потребителей;
- Недостаток финансирования на использование инновационных энергоэффективных материалов и оборудования.

12.3. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).

Надежность системы теплоснабжения выражается частотой возникновения отказов и величиной снижения уровня работоспособности или уровня функционирования системы. Полностью работоспособное состояние - это состояние системы, при котором выполняются все заданные функции в полном объеме. Под отказом понимается событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, более низкий в результате выхода из строя одного или нескольких элементов системы. Событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, отражающийся на теплоснабжении потребителей, является аварией. Таким образом, авария также является отказом, но с более тяжелыми последствиями.

Проблемы организации надежного и безопасного теплоснабжения:

- частичное отсутствие дублирующей запорной арматуры в распределительных сетях, что приводит к необходимости использования для отключений запорной арматуры непосредственно от магистральных тепловых сетей;

- наличие теплотрасс, оперативная организация аварийно-восстановительных работ на которых затруднена (проходят в зоне насаждений деревьев, автомагистрали с оживленным транспортным потоком) – тепловая сеть от 6ТК-18 в сторону Калориферного завода в подземном исполнении в зоне насаждения деревьев;

К-14-К-31-К-34 проходит под автомагистралью по которой осуществляется движение основного потока общественного транспорта из Фабричного района города;

1ТК-43-1ТК-44 переход через ул. Советскую, главную автомагистраль города, в районе площади Конституции; 2ТК-2-2ТК-23 перекресток ул. Профсоюзная и ул. Центральная с интенсивным движением транспорта;

- отсутствие в отдельных зданиях герметизации вводов теплотрасс;

- отсутствие защиты от превышения давления в системах теплоснабжения от Костромской ТЭЦ-1, Котельной РК-2, Котельной санатория «Костромской»;

- наличие бесхозных тепловых сетей;

- отсутствие оперативного доступа к запорной арматуре вследствие постоянного затопления тепловых камер К-10 на ул. Козуева; К-18в, К-21, К-25а ул. Катушечная; К-84 ул. Новый Быт; К-35 ул. Свердлова; К-134 ул. Маршала Новикова; К-77 ул. Терешковой; К-58 ул. Рабочая 5-я; К-54а ул. Задорина; К-43 ул. Спасокукоцкого; 1ТК-56 ул. Мясницкая, 1ТК-54 ул. Свердлова; большое количество подобных тепловых камер, а также неисправное техническое состояние запорной арматуры в распределительных тепловых сетях;

- наличие транзитных теплотрасс, находящихся в ветхом техническом состоянии;

- наличие участков магистральных тепловых сетей в ППУ напылении, подверженные интенсивной наружной коррозии;

- отсутствие приборного учета на границах эксплуатационной ответственности с транспортирующими организациями с выводом показаний на щит управлении диспетчерской службы.

Однако, основной причиной, приводящей к снижению надежности теплоснабжения является высокий процент износа тепловых сетей. Основная причина этого - наружная коррозия подземных теплопроводов, в первую очередь подающих линий водяных тепловых сетей, на которые, как показывает практика, приходится 80 % всех повреждений.

Для оценки надежности системы теплоснабжения используются такие показатели, как интенсивность отказов и относительный аварийный недоотпуск теплоты.

Информация, необходимая для более подробного анализа надежности и безопасности, теплоснабжающими организациями города Костромы не представлена.

Объективная оценка надежности системы может быть произведена только при ведении тщательного учета всех аварий и отказов, возникающих в системе в процессе эксплуатации. Анализ зарегистрированных событий позволяет выявить наличие элементов пониженной надежности с целью принятия своевременных мер по замене или ремонту несовершенных и изношенных элементов системы. Учет аварий и отказов должен вестись на каждом предприятии в обязательном порядке.

12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основной проблемой развития системы теплоснабжения города Костромы является отсутствие планомерного освоения территорий города в соответствии с Генеральным планом. Выделенные под жилищную и производственную застройку земельные участки не имеют планов по обеспечению их инженерной инфраструктурой: газоснабжением, водоснабжением и водоотведением, теплоснабжением. Примером непродуманной застройки является строительство поселка Первый.

Развитие систем теплоснабжения города Костромы происходит исключительно в логике решения локальных задач со сроком выполнения максимум два-три года. Усугубляет положение ведомственная и коммерческая разобщенность участников систем теплоснабжения, когда различные звенья технологически единой системы теплоснабжения оказались в собственности различных субъектов, преследующих свои цели. Решить эту проблему поможет создание единой программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Костромы

12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.

Все теплоисточники, расположенные на территории города Костромы работают на природном газе. В качестве резервного на теплоисточниках ПАО «ТГК-2» используется мазут. Резервное топливо приобретается указанными теплоснабжающими организациями самостоятельно в рамках заключенных двухсторонних договоров в соответствии с Правилами поставки газа и в соответствии с Правилами закупки товаров и услуг для муниципальных нужд (федеральный закон №44-ФЗ).

Большая часть теплоисточников-потребителей газа получает топливо по магистральному газопроводу от ГРС-4. Схема газопровода приведена на рисунке 12.1.

12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения нет

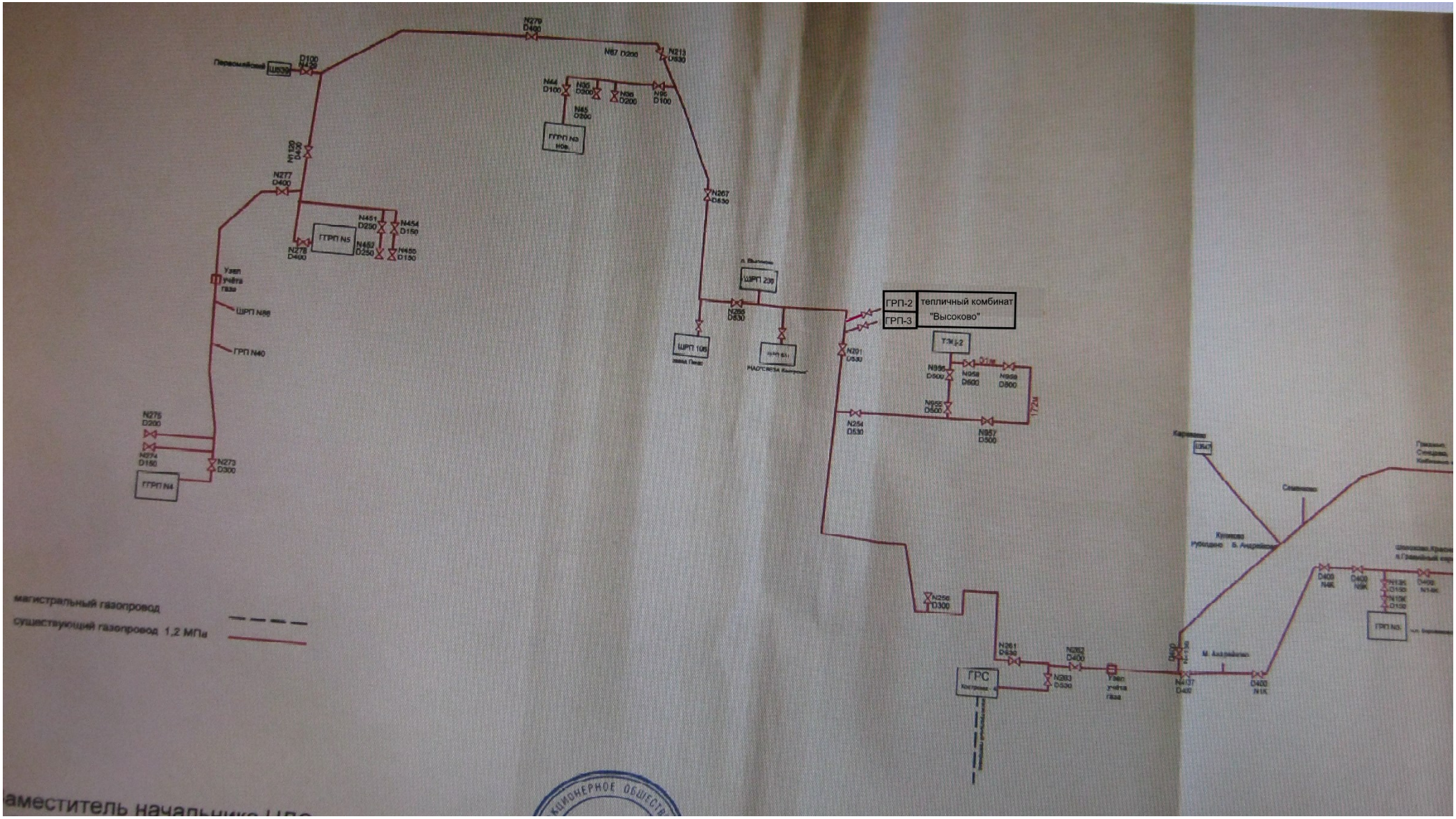


Рисунок 12.1. – Схема магистрального газопровода от ГРС-4 на город Кострому.

«Согласовано» директор МУП г. Костромы «Городские сети» _____Соловьева С.Г.	

Схема теплоснабжения городского округа город Кострома на период с 2021 года по 2035 год

(актуализация на 2026 год)

Книга 2. Обосновывающие материалы.

ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Договор от 11.07.2025 года №33/2025

2025 год

Содержание

1	Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения (в т.ч. расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии)	3
2	Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе	6
3	Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации	35
4	Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	36
5	Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе	46
6	Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой эергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	48
7	Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки	48

1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения (в том числе расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии)

Данные базового уровня (тепловая нагрузка и потребление тепловой энергии в ретроспективном периоде) приведены в таблицах Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует..**1** и Ошибка! **Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.2.

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.1 - Расчетные тепловые нагрузки абонентов, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, по состоянию на 01.01.2025 г.

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч					
		Отопление	Вентиляция	$ГВС_{ср}$	$ГВС_{макс}$	технология в паре	сумма с учетом $ГВС_{ср}$
1	Костромская ТЭЦ-1	118,919	13,841	43,698	104,874	41,132	217,589
2	Костромская ТЭЦ-2	238,272	14,846	90,619	217,397	0,212	344,012
3	Районная котельная Р-2	21,447	6,156	13,133	31,519	0,000	40,736
	Итого по ТГК-2	378,638	34,843	147,45	353,79	41,344	602,337
4	Котельная ул. Беленогова, 18/1	0,9433	0,2290	0,8300	0,0000	2,0023	0,9433
5	Котельная ул. Береговая, 45	7,6488	0,0000	1,7538	0,0000	9,4026	7,6488
6	Котельная ул. Боровая, 4	7,3774	0,3140	4,5697	0,0000	12,5211	7,3774
7	Котельная ул. Водяная, 95а	1,8000	0,0000	0,0000	0,0000	1,8000	1,8000
8	Котельная ул. Вокзальная, 1	0,5260	0,0000	0,1170	0,0000	0,7340	0,5260
9	Котельная пос. Волжский	1,8090	0,0000	0,4571	0,0000	10,0361	1,8090
10	Котельная ул. Голубкова, 9а	4,9906	0,0000	0,9530	0,0000	5,9436	4,9906
11	Котельная ул. 2-я Загородная, 40а	2,0636	0,0000	0,0000	0,0000	2,0636	2,0636
12	Котельная Кинешемское шоссе, 72	0,8040	0,0000	0,2300	0,0000	1,0340	0,8040
13	Котельная Кинешемское шоссе, 86	0,6865	0,0000	0,4410	0,0000	1,1275	0,6865
14	Котел наружного размещения ул. Костромская, 48а	0,0610	0,0000	0,0000	0,0000	0,0610	0,0610
15	Котельная ул. Машиностроителей, 5 стр.1	3,4493	0,0000	3,3620	0,0000	6,8113	3,4493
16	Котельная ул. Машиностроителей, 6	1,3120	0,0000	0,8410	0,0000	2,1530	1,3120
17	Котельная п. Новый, 15	4,6101	0,0000	5,0370	0,0000	9,6471	4,6101
18	Котельная ул. Партизанская, 37 стр.1	0,2580	0,0000	0,0000	0,0000	0,2580	0,2580
19	Котельная ул. Пастуховская, 37	14,9741	1,3038	8,6612	0,0000	24,9391	14,9741
20	Котельная ул. Почтовая, 9	6,1619	0,0000	0,0000	0,0000	6,1619	6,1619
21	Котельная ул. Просвещения, 22 стр.1	1,4080	0,0000	0,0000	0,0000	1,4080	1,4080
22	Котельная ул. Советская, 22а	1,3005	0,0000	0,0000	0,0000	1,3005	1,3005
23	Котельная ул. Солоница, 5	1,1028	0,0000	0,0000	0,0000	1,1028	1,1028
24	Котельная ул. Сплавщиков, 4	0,4340	0,0000	0,2330	0,0000	0,6670	0,4340
25	Котельная ул. Сутырина, 8	6,5934	0,0000	1,4841	0,0000	8,0775	6,5934
26	Котельная п. Учхоза	0,5130	0,0000	0,0410	0,0000	0,5540	0,5130
27	Котельная ул. Шагова, 205 стр.1	4,8150	0,5240	2,1298	0,0000	7,4688	4,8150
28	Котельная ул. Московская, 105	56,5702	1,1300	29,0915	0,0000	86,8917	56,5702
29	Котельная ул. Советская, 122а	4,5203	0,1106	0,0000	0,0000	4,6309	4,5203
30	Котельная п. Санаторий Костромской	0,9026	0,0000	0,2341	0,0000	1,1367	0,9026
31	Котельная ул. Вокзальная, 56	0,3180	0,0000	0,1010	0,0000	0,4190	0,3180
32	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3	0,1910	0,0000	0,1000	0,0000	0,2910	0,1910
33	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б	0,1803	0,0000	0,0000	0,0000	0,1803	0,1803
34	Котельная ул. Лесная, 27 стр.1	2,9060	1,5290	0,4520	0,0000	4,8870	2,9060
35	АИТ ул. Бульварная, 6	0,3200	0,1900	0,0800	0,0000	0,5900	0,3200
36	АИТ ул. Линейная, 5	0,0920	0,0000	0,0330	0,0000	0,1250	0,0920

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч					
		Отопление	Вентиляция	$ГВС_{ср}$	$ГВС_{макс}$	технология в паре	сумма с учетом $ГВС_{ср}$
37	АИТ пр. Речной, 72	0,0655	0,0000	0,0000	0,0000	0,0655	0,0655
38	АИТ пр. Речной, 145	0,0905	0,0475	0,0963	0,0000	0,2343	0,0905
39	АИТ ул. Профсоюзная, 12в	0,2170	0,0780	0,2160	0,0000	0,5110	0,2170
40	Котельная ул. Никитская, 47в	25,1127	0,9016	13,8992	0,0000	39,9135	25,1127
41	БМК Военный городок-1, 12	0,5688	0,0000	0,0000	0,0000	0,5688	0,5688
42	АИТ ул. Шарьинская, 45	0,5781				0,5781	0,5781
43	АИТ ул. Китицынская, 15	0,5806				0,5806	0,5806
44	АИТ пр. Речной, 143	1,4414				1,4414	1,4414
45	ул. Даремская, 2	0,4230	0,8460	0,2075	0,0000	1,4765	0,4230
46	ул. Профсоюзная, 50а	1,2600				1,2600	1,2600
47	ул. Ленина, 154	0,3081				0,3081	0,3081
	мр-н Венеция, 11*	0,4410				0,4410	0,4410
	б-р Маршала Василевского, 4*	0,2808				0,2808	0,2808
	ул. Профсоюзная, 50*	0,2364				0,2364	0,2364
	Итого по МУП г. Костромы «Городские сети2	173,2466	7,2035	75,6512	0,0000	264,3222	173,2466
	Котельная ул. Костромская, 99	9,296	0,0000	1,181	2,8344	1,426	15,278
	БМК Черноречье, 20а	10,695	0,0000	0,37	0,888	0,0000	11,065
	Всего по ГО г. Кострома	**571,8756**	**42,0465**	**224,6522**	**357,5124**	**307,0922**	**801,9266**

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.2 - Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в городском округе, за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Реализация тепловой энергии потребителям, Гкал		
		Всего	в том числе	
			на отопление и вентиляцию	на нужды ГВС
1	Костромская ТЭЦ-1	507053,4	407312,0	99741,4
2	Костромская ТЭЦ-2	776513,0	598741,9	177771,0
3	Районная котельная КТЭЦ-2	105615,0	75530,4	30084,6
4	Береговая, 45а	15970,7	14424,0	1546,6
5	Котельная улица Боровая, 4	18961,1	18961,1	0,0
6	Котельная улица Водяная, 95а	3128,2	3128,2	0,0
7	БМК городок Военный 1-й, 12	1159,7	1159,7	0,0
8	Котельная поселок Волжский	5838,9	5774,7	64,2
9	Котельная улица Голубкова, 9а	10293,1	8027,1	2266,0
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	3862,4	3862,4	0,0
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	2522,2	1740,5	781,5
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	2475,4	1630,2	845,1
13	КНР улица Костромская, 48а	140,1	140,1	0,0
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	8293,9	5090,6	3203,3
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	3237,5	2013,3	1224,2
16	Котельная поселок Новый, 15	10640,4	6680,5	3960,0
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	553,3	553,3	0,0
18	Котельная улица Пастуховская, 37	30384,0	24844,2	5539,7

19	Котельная улица Почтовая, 9	12453,3	12453,3	0,0
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	1977,4	1977,4	0,0
21	Котельная улица Советская, 22а	2201,4	2201,4	0,0
№ п/п	Наименование теплоисточника	Реализация тепловой энергии потребителям, Гкал		
		Всего	в том числе	
			на отопление и вентиляцию	на отопление и вентиляцию
22	Котельная улица Солоница, 5	2380,1	2380,1	0,0
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	1056,1	991,0	65,0
24	Котельная улица Сутырина, 8	16366,2	10365,6	6000,6
25	Котельная поселок Учхоза	1582,4	1500,0	82,3
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	11280,7	6975,6	4305,1
27	Котельная улица Московская, 105	103371,4	103371,4	0,0
28	Котельная улица Советская, 122а	7855,5	7855,5	0,0
29	Котельная улица Вокзальная, 56	390,8	282,9	107,8
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	437,4	437,4	0,0
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	450,0	450,0	0,0
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	5624,3	5624,3	0,0
33	Котельная улица Никитская, 47в	60167,9	54360,2	5807,7
34	Котельная улица Вокзальная, 1	1202,9	1162,2	40,7
35	АИТ улица Бульварная, 6	519,0	519,0	0,0
36	АИТ улица Линейная, 5	556,6	556,6	0,0
37	АИТ проспект Речной, 72	123,8	123,8	0,0
38	АИТ проспект Речной, 145	298,0	298,0	0,0
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	1029,1	1029,1	0,0
40	АИТ улица Шарьинская, 45	919,3	919,3	0,0
41	АИТ улица Китицынская, 15	663,5	663,5	0,0
42	АИТ проспект Речной, 143	1296,7	1296,7	0,0
43	Котельная улица Костромская, 99	14068,6	13271,1	797,5
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	19827,6	19235,0	592,6
45	Котельная Санаторий «Костромской»	1607,6	1399,0	208,6
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	2349,6	2167,8	181,8
47	БМК улица Ленина, 154	417,9	307,1	110,8

2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе

В качестве расчетных элементов территориального деления в схеме теплоснабжения приняты кадастровые кварталы.

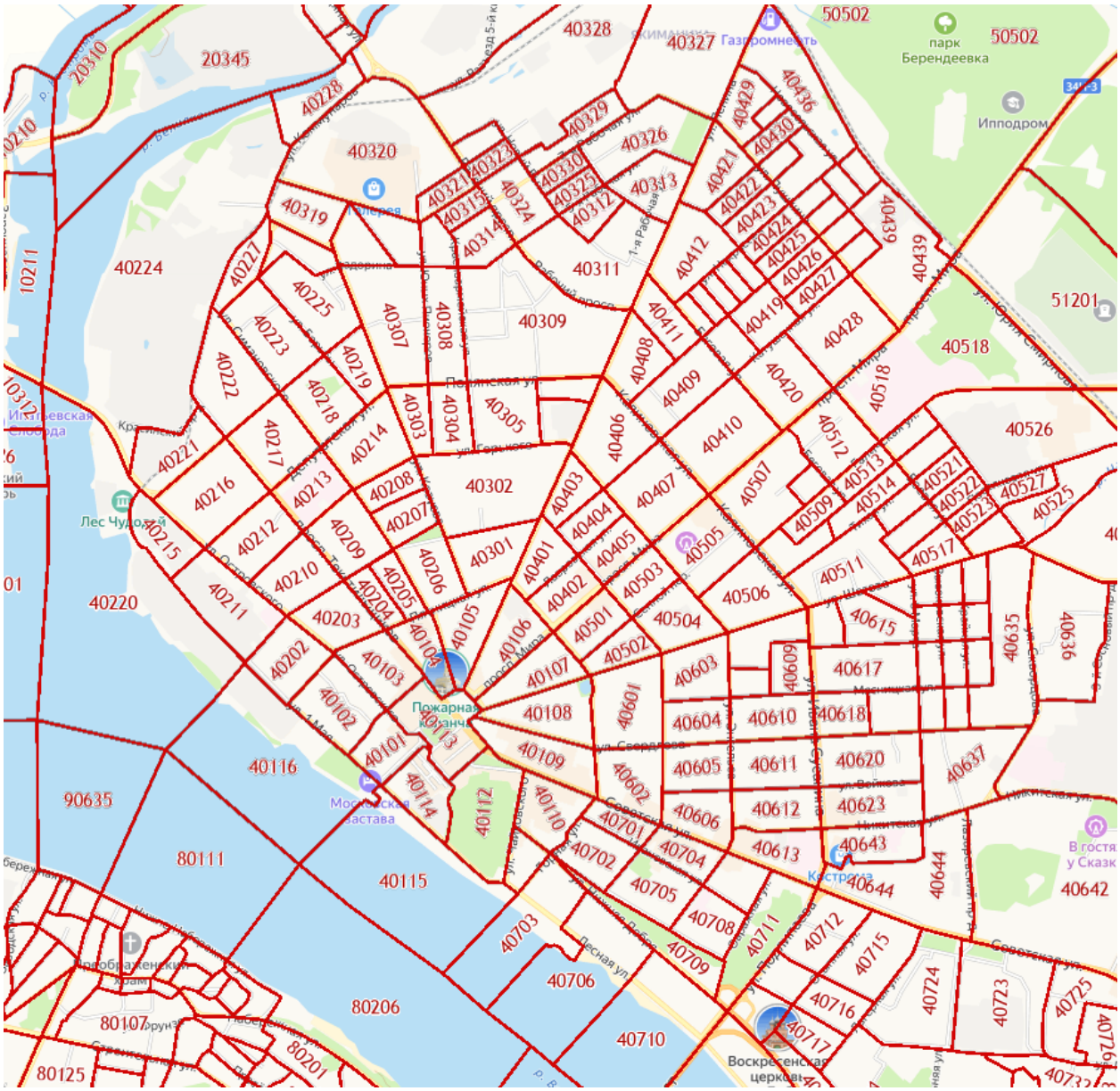


Рисунок **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.1 – Деление территории г. Костромы с использованием кадастровых

Динамика численности населения за последние 10 лет, представленная в таблице Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует..**3**, принята по данным Федеральной службы государственной статистики (http://www.gks.ru/)

.

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.3 - Изменение численности населения муниципального образования за последние 10 лет

Наименование	Численность населения (к окончанию года), тыс. чел.										
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Фактическая численность населения	276,1	276,7	277,6	277,3	276,1	276,9	267,5	266,7	266,0	265,8	265,0
ИТОГО прирост (+)/ убыль (-) по сравнению с предыдущим годом, %	-	0,22	0,35	-0,13	-0,44	0,31	-3,41	-0,28	-0,29	-0,07	-0.3
ИТОГО прирост (+)/ убыль (-) с 2014, %	-	0,22	0,56	0,43	-0,01	0,30	-3,12	-3,39	-3,67	-3,74	-4,2

За последние 10 лет численность населения города снизилась на 26,7 тыс. чел (-5,45%).

Рисунок **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.2 – Динамика численности населения г. Костромы

Динамика изменения площадей строительных фондов представлена в таблице Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует..**4**.

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.4 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе

Параметр	Значение на конец 2023 г., тыс. м^2
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	-
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	203,1
новое строительство, в т.ч.:	203,1
многоквартирные жилые здания	133,1
общественно-деловая застройка	1,2
индивидуальная жилищная застройка	68,9

Параметр	Значение на конец 2023 г., тыс. $м^2$
Выбыло общей отапливаемой площади	0,0
Общая отапливая площадь на конец года	-

Изменение среднегодовой численности населения г. Кострома за последние 10 лет составляет -11,7 тыс. чел., или -4,2%.

Принимая во внимание аномальную убыль численности населения в период 2019-2020 гг., а также демографическую политику Российской Федерации, целями которой являются стабилизация численности населения и создание условий для его роста, проектом Схемы теплоснабжения предусмотрено, что численность населения на расчетный период (до 2035 г.) сохранится на текущем уровне.

Прогноз прироста площадей строительных фондов, потребления тепловой мощности и энергии составлен на основании реестра перспективных потребителей, приведенного в таблице Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует..**5**.

Целевые показатели по площадям строительных фондов представлены на рисунках Ошибка! **Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.3 и Ошибка! **Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.4.

.

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.5 – Перечень перспективных потребителей тепловой энергии

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
1	Здание дошкольной образовательной организации на 70 мест (совмещенный с начальной школой)	в районе поселка Волжский, земельный участок с кадастровым номером 44:27:030101:5386	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,066	0,004	0,009	0,000	0,070	0,075
2	Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест	в районе улицы Волгоградской	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,263	0,015	0,036	0,000	0,278	0,299
3	Здание дошкольной образовательной организации на 250 мест	в районе улица Солигаличской	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2026	0,235	0,013	0,032	0,000	0,249	0,267
4	Здание организации дополнительного образования на 40 мест (здание детского дошкольного учреждения дополнительного и специального образования)	в районе поселка Волжского	44:27:020111	Автономное теплоснабжение	2026	0,038	0,002	0,005	0,000	0,040	0,043
5	Здание дошкольной образовательной организации на 90 мест	в районе улицы Героев	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2027	0,085	0,005	0,012	0,000	0,089	0,096
6	Здание дошкольной образовательной организации на 90 мест	улица Владимира Люсина	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2027	0,085	0,005	0,012	0,000	0,089	0,096
7	Здание дошкольной образовательной организации на 130 мест	улица Растопчина, в районе дома №42	44:27:020209	Автономное теплоснабжение	2028	0,102	0,007	0,017	0,000	0,109	0,119
8	Здание дошкольной образовательной организации	улица Физкультурная, в районе дома №24	44:27:020301	Автономное теплоснабжение	2028	0,118	0,008	0,019	0,000	0,126	0,137
9	Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест	улица Линейная, 5	44:27:020313	АИТ улица Линейная, 5	2029	0,110	0,007	0,018	0,000	0,117	0,128

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
10	Здание дошкольной образовательной организации на 180-200 мест	Некрасовское шоссе, 44	44:27:010101	Котельная улица Береговая, 45	2029	0,157	0,011	0,026	0,000	0,167	0,182
11	Здание дошкольной образовательной организации на 95 мест	улица Береговая, 55	44:27:010114	Автономное теплоснабжение	2030	0,074	0,005	0,012	0,000	0,080	0,087
12	Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест	улица Ленина, 146	44:27:050502	Автономное теплоснабжение	2030	0,180	0,116	0,278	0,000	0,296	0,458
13	Здание дошкольной образовательной организации на 190 мест	улица Новосельская, 59	44:27:040429	Костромская ТЭЦ-1	2031	0,149	0,010	0,024	0,000	0,159	0,173
14	Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест	улица Рабочая 7-я, 41	44:27:040329	Костромская ТЭЦ-1	2031	0,314	0,021	0,051	0,000	0,335	0,365
15	Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест	улица Рабочая 7-я	44:27:040329	Костромская ТЭЦ-1	2032	0,314	0,021	0,051	0,000	0,335	0,365
16	Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест	улица Рабочая 1-я, 19а	44:27:040313	Костромская ТЭЦ-1	2032	0,110	0,007	0,018	0,000	0,117	0,128
17	Здание дошкольной образовательной организации	квартал, ограниченный улицами Красноармейской, Полянской, Новополянской, Горького	44:27:040305	Костромская ТЭЦ-1	2033	0,118	0,008	0,019	0,000	0,126	0,137
18	Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест	улица Мясницкая, 11а	44:27:040603	Костромская ТЭЦ-2	2033	0,220	0,015	0,036	0,000	0,234	0,255
19	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест	улица Свердлова, 51а	44:27:040604	Костромская ТЭЦ-2	2034	0,274	0,019	0,045	0,000	0,293	0,319
20	Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест	улица Смоленская, 23а	44:27:040605	Костромская ТЭЦ-2	2034	0,220	0,015	0,036	0,000	0,234	0,255
21	Здание дошкольной	улица Мясницкая, 42	44:27:040	Костромская	2035	0,220	0,015	0,036	0,000	0,234	0,255

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
	образовательной организации на 280 мест		610	ТЭЦ-2							
22	Здание дошкольной образовательной организации	в районе переулка Солнечного	44:27:040620	Костромская ТЭЦ-2	2035	0,118	0,008	0,019	0,000	0,126	0,137
23	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест	проезд Сосновый 2-й, 18	44:27:040636	Костромская ТЭЦ-2	2025	0,329	0,019	0,045	0,000	0,348	0,374
24	Здание дошкольной образовательной организации	улица Димитрова, 5	44:27:070218	Костромская ТЭЦ-2	2025	0,141	0,008	0,019	0,000	0,149	0,160
25	Здание дошкольной образовательной организации на 70 мест	улица Новоселов, 26	44:27:070234	Костромская ТЭЦ-2	2026	0,066	0,004	0,009	0,000	0,070	0,075
26	Здание дошкольной образовательной организации	улица Индустриальная, в районе дома №32	44:27:070209	Костромская ТЭЦ-2	2026	0,141	0,008	0,019	0,000	0,149	0,160
27	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест	планируемый район к юго-западу от парка Победы	44:27:070709	Костромская ТЭЦ-2	2027	0,329	0,019	0,045	0,000	0,348	0,374
28	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест	планируемый район к юго-западу от парка Победы	44:27:070709	Костромская ТЭЦ-2	2027	0,329	0,019	0,045	0,000	0,348	0,374
29	Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест	в районе улицы Жужелинской	44:27:070409	Костромская ТЭЦ-2	2028	0,094	0,006	0,015	0,000	0,100	0,109
30	Здание дошкольной образовательной организации на 95 мест	бульвар Маршала Васильевского	44:27:080303	Автономное теплоснабжение	2028	0,074	0,005	0,012	0,000	0,080	0,087
31	Здание дошкольной образовательной организации	проезд Студенческий, 23а	44:27:080609	Котельная улица Московская, 105	2029	0,118	0,008	0,019	0,000	0,126	0,137
32	Здание дошкольной образовательной организации на 320 мест	в районе улицы Олега Юрасова	44:27:080610	Котельная улица Московская, 105	2029	0,251	0,017	0,041	0,000	0,268	0,292

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
33	Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест	в районе улицы Олега Юрасова	44:27:080610	Котельная улица Московская, 105	2030	0,094	0,006	0,015	0,000	0,100	0,109
34	Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест	в районе улицы Олега Юрасова	44:27:080610	Котельная улица Московская, 105	2030	0,094	0,006	0,015	0,000	0,100	0,109
35	Здание дошкольной образовательной организации	в районе пересечения улиц Магистральной и Олега Юрасова	44:27:080610	Котельная улица Московская, 105	2031	0,118	0,008	0,019	0,000	0,126	0,137
36	Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест	проезд Южный, 1	44:27:080522	Котельная улица Московская, 105	2031	0,188	0,013	0,031	0,000	0,201	0,219
37	Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест	Волгореченское шоссе	44:27:080612	Котельная улица Московская, 105	2032	0,188	0,013	0,031	0,000	0,201	0,219
38	Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест	в районе пересечения улиц Магистральной и Московской	44:27:090704	Котельная улица Московская, 105	2032	0,188	0,013	0,031	0,000	0,201	0,219
39	Здание начальной общеобразовательной организации на 90 мест	в районе поселка Волжский земельный участок с кадастровым номером 44:27:030101:5386	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2034	0,071	0,005	0,012	0,000	0,075	0,082
40	Здание общеобразовательной организации на 1000 мест	проезд Нейский	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2035	0,742	0,014	0,033	0,000	0,755	0,775
41	Здание общеобразовательной организации на 400 мест	в районе улицы Героев	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2035	0,297	0,006	0,013	0,000	0,302	0,310
42	Здание воскресной школы	в районе поселка Волжского	44:27:020111	Автономное теплоснабжение	2025	0,141	0,008	0,019	0,000	0,149	0,160
43	Здание начальной школы с детским садом на 100 мест	в районе улицы Запрудня	44:27:020345	Костромская ТЭЦ-1	2025	0,089	0,001	0,003	0,000	0,090	0,092
44	Здание общеобразовательной организации на 825 мест	в районе улиц Новый Быт, Рабочая 7-я	44:27:040311	Костромская ТЭЦ-1	2026	0,734	0,011	0,027	0,000	0,745	0,761
45	Здание	улица Рабочая 5-я	44:27:040	Костромская	2026	0,890	0,014	0,033	0,000	0,904	0,923

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
	общеобразовательной организации на 1000 мест		325	ТЭЦ-1							
46	Здание общеобразовательной организации	улица Мясницкая, 19а	44:27:040607	Костромская ТЭЦ-2	2027	0,133	0,002	0,005	0,000	0,136	0,138
47	Здание общеобразовательной организации на 1320 мест	улица Новоселов, 11	44:27:070231	Костромская ТЭЦ-2	2027	1,175	0,018	0,044	0,000	1,193	1,218
48	Здание общеобразовательной организации	планируемый район к юго-западу от парка Победы	44:27:070709	Костромская ТЭЦ-2	2028	0,111	0,002	0,005	0,000	0,113	0,116
49	Здание общеобразовательной организации на 1135 мест	улица Александра Зиновьева, 6	44:27:080522	Котельная улица Московская, 105	2028	0,842	0,016	0,037	0,000	0,857	0,879
50	Здание общеобразовательной организации на 982 мест	в районе улицы Радиозаводская и улицы Сергея Сухарева	44:27:000000	Автономное теплоснабжение	2029	0,728	0,014	0,032	0,000	0,742	0,761
51	Здание общеобразовательной организации на 660-1100 мест	в районе улицы Маршала Тимошенко	44:27:080608	Автономное теплоснабжение	2029	0,816	0,015	0,036	0,000	0,831	0,852
52	Здание общеобразовательной организации на 660-1100 мест	в районе улицы Маршала Тимошенко	44:27:080608	Автономное теплоснабжение	2030	0,816	0,015	0,036	0,000	0,831	0,852
53	Здание общеобразовательной организации на 825 мест	в районе пересечения улиц Магистральной, Московской	44:27:090802	Котельная улица Московская, 105	2030	0,612	0,011	0,027	0,000	0,623	0,639
54	Объект дополнительного образования с возможностью размещения объекта спорта	в районе дома №14 в микрорайоне Юбилейный	44:27:070704	Костромская ТЭЦ-2	2031	0,111	0,002	0,005	0,000	0,113	0,116
55	Объект спортивного назначения	в районе проезда Апраксинского	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,222	0,075	0,181	0,000	0,298	0,403
56	Объект спортивного	в районе проезда Чухломского	44:27:030	Автономное	2026	0,222	0,075	0,181	0,000	0,298	0,403

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
	назначения		101	теплоснабжение							
57	Спортивная площадка	проезд Речной	44:27:020312	АИТ проспект Речной, 72	2027	0,222	0,075	0,181	0,000	0,298	0,403
58	Здание спортивно-оздоровительное с бассейном и объектом общественного питания	в районе поселка Волжский	44:27:020102	Автономное теплоснабжение	2028	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366
59	Объект спорта	территория, ограниченная улицей Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	44:27:020345	Костромская ТЭЦ-1	2029	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366
60	Объект спорта	проспект Мира, 157а	44:27:050502	Костромская ТЭЦ-1	2030	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366
61	Открытое плоскостное физкультурно-спортивное сооружение. Ледовая дорожка	в районе парка Победы	44:27:070705	Костромская ТЭЦ-2	2031	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366
62	Открытое физкультурно-спортивное сооружение. Скоростной спуск	в районе улицы Дачный	44:27:080202	Котельная улица Почтовая, 9	2032	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366
63	Открытое плоскостное физкультурно-спортивное сооружение. Спортивная площадка	в районе проезда Нагорный	44:27:080301	Автономное теплоснабжение	2033	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366
64	Здание организации дополнительного образования (Спортивной школы №5 имени выдающегося земляка А.Н. Герасимов)	улица Беленогова Юрия, 23а	44:27:080124	Автономное теплоснабжение	2025	0,222	0,075	0,181	0,000	0,298	0,403
65	Здание физкультурно-оздоровительного комплекса	в районе улицы Василия Маргелова	44:27:000000	Автономное теплоснабжение	2026	0,222	0,075	0,181	0,000	0,298	0,403
66	Объект спорта	в районе улицы Олега Юрасова	44:27:080610	Котельная улица Московская, 105	2027	0,222	0,075	0,181	0,000	0,298	0,403
67	Физкультурно-	территория, расположенная на пересечении	44:27:080	Котельная улица	2028	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
	оздоровительный комплекс	улиц Магистральной и Радиозаводской	601	Московская, 105							
68	Открытое физкультурно-спортивное сооружение. Лыжероллерная трасса	в районе улыци Магистральной, 40	44:27:080522	Котельная улица Московская, 105	2029	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366
69	Объект спорта	в районе улицы Александра Зиновьева	44:27:080522	Котельная улица Московская, 105	2030	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366
70	Объект спорта	территория в районе пересечения улиц Магистральной, Московской	44:27:090802	Котельная улица Московская, 105	2031	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366
71	Объект спорта	в районе поселка Рыбное	44:27:090101	Новая БМК пос. Рыбное	2032	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366
72	Многофункциональный спортивно-развлекательный комплекс	улица Самоковская, 8а	44:27:080516	Районная котельная РК-2	2033	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366
73	Здание спортивно-оздоровительное (Спортивная школа №6)	проспект Речной, 65	44:27:020202	Автономное теплоснабжение	2034	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366
74	Физкультурно-оздоровительный комплекс с плавательным бассейном	проспект Речной, 65	44:27:020202	Автономное теплоснабжение	2035	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366
75	Объект культуры клубного типа (клуб на 290 мест с библиотекой и объектом общественного питания)	в районе поселка Волжский	44:27:020102	Автономное теплоснабжение	2025	0,129	0,003	0,008	0,000	0,132	0,137
76	Объект культуры (центр культурного развития)	в районе пересечения улицы Индустриальной, улицы Александра Сахаровского	44:27:000000	Автономное теплоснабжение	2025	0,222	0,006	0,013	0,000	0,228	0,236
77	Взрослая поликлиника ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа №1" на 500 посещений в смену	проспект Текстильщиков, 17	44:27:040203	Костромская ТЭЦ-1	2025	0,204	0,098	0,235	0,000	0,301	0,438
78	Детская и взрослая поликлиника ОГБУЗ "Городская больница г. Костромы" до 750	микрорайон Венеция	44:27:090401	Автономное теплоснабжение	2025	0,306	0,147	0,352	0,000	0,452	0,658

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
	посещений в смену										
79	Отделение взрослой поликлиники №3 ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа №1"	улица Запрудня, 15	44:27:020340	Костромская ТЭЦ-1	2026	0,157	0,075	0,181	0,000	0,232	0,337
80	Взрослая поликлиника ОГБУЗ "Городская больница г. Костромы" до 750 посещений в смену	Давыдовский микрорайон	44:27:000000	Автономное теплоснабжение	2026	0,293	0,141	0,338	0,000	0,434	0,631
81	ОГБУЗ "Родильный дом Костромы" на 150 коек	в районе санатория "Костромской" и улицы Радиозаводской	44:27:080608	Котельная улица Московская, 105	2027	0,071	0,034	0,081	0,000	0,104	0,152
82	Здание музыкального театра	-	44:27:000000	Автономное теплоснабжение	2028	0,185	0,006	0,013	0,000	0,191	0,199
85	Крытый манеж на территории Костромского ипподрома	проспект Мира, 159	44:27:040312	Костромская ТЭЦ-1	2029	0,185	0,075	0,181	0,000	0,261	0,366
86	Здание областного государственного бюджетного учреждения "Центр социального обслуживания по г. Костроме". Мощность форм нестационарного обслуживания - от 1000 человек в год	улица Рабочая 3-я, 33	44:27:040209	Костромская ТЭЦ-1	2031	0,371	0,007	0,017	0,000	0,378	0,387
87	Здание областного бюджетного профессионального образовательного учреждения "Костромской автодорожный колледж"	улица Профсоюзная, 36	44:27:040221	Костромская ТЭЦ-2	2032	0,185	0,003	0,008	0,000	0,189	0,194
88	Здание областного государственного бюджетного профессионального	улица Спасокукоцкого, 40	44:27:060101	Костромская ТЭЦ-1	2033	0,185	0,003	0,008	0,000	0,189	0,194

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
	учреждения "Костромской автотранспортный колледж"										
89	Здание областного государственного бюджетного профессионального образовательного учреждения "Костромской энергетический техникум имени Ф.В. Чижова"	проспект Текстильщиков, 73	44:27:060101	Костромская ТЭЦ-1	2034	0,185	0,003	0,008	0,000	0,189	0,194
91	Объект анаэробного компостирования отходов (225 тыс. тонн/год (из них ТКО 126))	-	44:27:060101	Костромская ТЭЦ-2	2025	0,249	0,000	0,000	0,000	0,249	0,249
92	Объект по производству ПЭТ - флекс (1,2 тыс. тонн/год)	-	44:27:060101	Костромская ТЭЦ-2	2025	0,249	0,000	0,000	0,000	0,249	0,249
93	Объект по производству полимерных гранул (1,5 тыс. тонн/год)	-	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,249	0,000	0,000	0,000	0,249	0,249
94	Объект по производству полимер-песчаной продукции (1,6 тыс. тонн/год)	-	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,249	0,000	0,000	0,000	0,249	0,249
95	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 8-и квартирный жилой дом № 27 по ГП, 44:27:030101:3771	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2024	0,012	0,003	0,008	0,000	0,015	0,020
96	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский,8-и квартирный жилой дом № 33 по ГП, 44:27:030101:3774	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2024	0,012	0,003	0,008	0,000	0,015	0,020
97	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 8-и квартирный жилой дом № 30 по ГП, 44:27:030101:3767	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2024	0,012	0,003	0,008	0,000	0,015	0,020
98	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 8-и квартирный жилой дом № 28 по ГП, 44:27:030101:3770	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2024	0,012	0,003	0,008	0,000	0,015	0,020
99	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 8-и квартирный жилой дом № 32 по ГП, 44:27:030101:3773	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2024	0,014	0,004	0,010	0,000	0,018	0,024

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
100	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 8-и квартирный жилой дом № 29 по ГП, 44:27:030101:3769	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2024	0,012	0,003	0,008	0,000	0,015	0,020
101	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 8-и квартирный жилой дом № 36 по ГП, 44:27:030101:3768	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,012	0,003	0,008	0,000	0,015	0,020
102	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 8-и квартирный жилой дом № 26 по ГП, 44:27:030101:3772	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,012	0,003	0,008	0,000	0,015	0,020
103	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 8-и квартирный дом № 34 по ГП, 44:27:030101:3775	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,012	0,003	0,008	0,000	0,015	0,020
104	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 8-и квартирный жилой дом № 35 по ГП, 44:27:030101:3776	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,012	0,003	0,008	0,000	0,015	0,020
105	Многоквартирный жилой дом	Мантуровский проезд, 35, 8-и квартирный жилой дом № 8 по ГП, 44:27:030101:1723	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,008	0,002	0,006	0,000	0,011	0,014
106	Многоквартирный жилой дом	Апраксинский проезд, 68, 8-и квартирный жилой дом № 9 по ГП, 44:27:030101:1725	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,008	0,002	0,006	0,000	0,011	0,014
107	Многоквартирный жилой дом	Мантуровский проезд, 37, 8-и квартирный жилой дом № 10 по ГП, 44:27:030101:1726	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,008	0,002	0,006	0,000	0,011	0,014
108	Многоквартирный жилой дом	Апраксинский проезд, 70, 8-и квартирный жилой дом № 11 по ГП, 44:27:030101:1727	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,008	0,002	0,006	0,000	0,011	0,014
109	Многоквартирный жилой дом	Мантуровский проезд, 39, 8-и квартирный жилой дом № 12 по ГП, 44:27:030101:1728	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,008	0,002	0,006	0,000	0,011	0,014
110	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 8-и квартирный жилой дом № 30 по ГП, 44:27:030101:1746	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,008	0,002	0,006	0,000	0,011	0,014
111	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 8-и квартирный жилой дом № 45 по ГП, 44:27:030101:1799	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,008	0,002	0,006	0,000	0,011	0,014
112	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 8-и квартирный жилой дом № 46 по ГП, 44:27:030101:1800	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,008	0,002	0,006	0,000	0,011	0,014
113	Многоквартирный жилой дом	пр. Нейский, д. 25, 2-х этажный 8-и квартирный жилой дом № 81 по ГП, 44:27:030101:1911	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,015	0,004	0,010	0,000	0,019	0,025
114	Многоквартирный жилой дом	пр. Нейский, д. 27, 2-х этажный 8-и квартирный жилой дом № 83 по ГП, 44:27:030101:1910	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,015	0,004	0,010	0,000	0,019	0,025
115	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 2-х этажный 8-ми квартирный жилой дом № 85 по ГП, 44:27:030101:1909	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,015	0,004	0,010	0,000	0,019	0,025

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
116	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 2-х этажный 8-ми квартирный жилой дом № 69 по ГП, 44:27:030101:1904	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,015	0,004	0,010	0,000	0,019	0,025
117	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 2-х этажный 8-ми квартирный жилой дом № 66 по ГП, 44:27:030101:1887	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,015	0,004	0,010	0,000	0,019	0,025
118	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 2-х этажный 8-ми квартирный жилой дом № 87 по ГП, 44:27:030101:1905	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,015	0,004	0,010	0,000	0,019	0,025
119	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 2-х этажный 8-ми квартирный жилой дом № 86 по ГП, 44:27:030101:1908	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,015	0,004	0,010	0,000	0,019	0,025
120	Многоквартирный жилой дом	пос. Волжский, 2-х этажный 8-ми квартирный жилой дом № 65 по ГП, 44:27:030101:1885	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,015	0,004	0,010	0,000	0,019	0,025
121	Многоквартирный жилой дом	пр. Нейский, д. 29, 2-х этажный 8-ми квартирный жилой дом № 88 по ГП, 44:27:030101:1907	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2025	0,015	0,004	0,010	0,000	0,019	0,025
122	Многоквартирный жилой дом	Мантуровский проезд, 42, 8-и квартирный жилой дом № 27 по ГП, 44:27:030101:1743	44:27:080612	Автономное теплоснабжение	2025	0,008	0,002	0,006	0,000	0,011	0,014
123	Многоквартирный жилой дом	Макарьевский проезд, 37, 8-и квартирный жилой дом № 28 по ГП, 44:27:030101:1744	44:27:080612	Автономное теплоснабжение	2025	0,008	0,002	0,006	0,000	0,011	0,014
124	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах земельного участка с кадастровым номером 44:27:080612:5, в районе шоссе Волгореченского	44:27:040326	Автономное теплоснабжение	2027	1,931	0,669	1,605	0,000	2,600	3,536
125	Помещения общественного назначения	Проект планировки территории, в границах земельного участка с кадастровым номером 44:27:080612:5, в районе шоссе Волгореченского	44:27:040326	Автономное теплоснабжение	2028	0,053	0,001	0,003	0,000	0,054	0,056
126	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей Ленина, 11-я Рабочая, 7-я Рабочая	44:27:040408	Автономное теплоснабжение	2026	1,878	0,732	1,756	0,000	2,610	3,634
127	Помещения общественного назначения	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей Ленина, 11-	44:27:040408	Автономное теплоснабжение	2027	0,081	0,002	0,004	0,000	0,083	0,085

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
		я Рабочая, 7-я Рабочая									
128	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной ул. Ленина, Калиновской, Маяковского	44:27:040706	Автономное теплоснабжение	2026	0,260	0,078	0,187	0,000	0,338	0,447
129	Помещения общественного назначения	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной ул. Ленина, Калиновской, Маяковского	44:27:040706	Автономное теплоснабжение	2027	0,044	0,001	0,002	0,000	0,045	0,046
130	Нежилое здание	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной ул. Нижняя Дебря, переулком Коротким, ул. Лесной, переулком Мельничным	44:27:000000	Автономное теплоснабжение	2026	0,137	0,000	0,000	0,000	0,137	0,137
131	Жилой дом по улице Новосельская, 61	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной ул. Ленина, Пушкина, Цветочной	44:27:040116	Костромская ТЭЦ-1	2030	0,080	0,029	0,069	0,000	0,109	0,150
132	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной ул. Магистральной, северо-восточной границей земельного участка по ул. Магистральной, 40, северо-восточной границей лыжероллерной трассы в микрорайоне Паново, северо-восточной границей озелененной территории «Роща в карьере по ул. Ярославской», юго-восточной и юго-западной границами садоводческого товарищества «Березка-2», ул.Металлистов, юго-западными границами земельных участков по ул. Магистральной, 30а, 30 «Чемпион»	44:27:040305	Автономное теплоснабжение	2028	0,080	0,029	0,069	0,000	0,109	0,150
133	Помещения общественного назначения	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной ул. Магистральной, северо-восточной границей земельного участка по ул. Магистральной, 40, северо-восточной границей лыжероллерной трассы в микрорайоне Паново, северо-восточной границей	44:27:040303	Автономное теплоснабжение	2029	0,023	0,001	0,001	0,000	0,023	0,024

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
		озелененной территории «Роща в карьере по ул. Ярославской», юго-восточной и юго-западной границами садоводческого товарищества «Березка-2», ул.Металлистов, юго-западными границами земельных участков по ул. Магистральной, 30а, 30 «Чемпион»									
134	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Комсомольской , 1 мая, юго-восточной границей з.у. с к. н. 44:27:040116:7, урезом воды реки Волги	44:27:040504	Костромская ТЭЦ-1	2027	0,532	0,160	0,383	0,000	0,691	0,915
135	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории органиченной улицами Красноармейской, полянской, Ново-Полянской, Горького	44:27:040723	Костромская ТЭЦ-1	2027	0,532	0,160	0,383	0,000	0,691	0,915
136	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Козуева, Полянской, Юных пионеров, Горького	44:27:040723	Костромская ТЭЦ-1	2028	0,594	0,214	0,514	0,000	0,808	1,107
137	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Маршала Новикова, Шагова. Сенной, проездом от ул. Сенной до улицы Маршала Новикова вдоль дома 2 на площади Мира	44:27:070707	Костромская ТЭЦ-1	2028	0,040	0,014	0,035	0,000	0,055	0,075
138	Застройка производственного назначения	Проект планировки территории, в районе бульвара Петрковского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118	44:27:070707	Костромская ТЭЦ-2	2034	0,282	0,000	0,000	0,000	0,282	0,282
139	Помещения общественного назначения	Проект планировки территории, в районе бульвара Петрковского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118	44:27:050601	Костромская ТЭЦ-2	2035	0,245	0,006	0,015	0,000	0,251	0,260
140	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Катинской, Бульварной, Профсоюзной,	44:27:080415	Автономное теплоснабжение	2025	0,270	0,116	0,278	0,000	0,386	0,549

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
		Черногорской, Профсоюзной									
141	Помещения общественного назначения	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Катинской, Бульварной, Профсоюзной, Черногорской, Профсоюзной	44:27:080415	Автономное теплоснабжение	2026	0,050	0,001	0,003	0,000	0,051	0,052
142	Жилая застройка	Проект планировки территории, в районе улицы Костромской и поселка Нового	44:27:040619	Автономное теплоснабжение	2033	0,226	0,081	0,195	0,000	0,307	0,421
143	Жилая застройка	Проект планировки территории, территории правого берега реки Волга между железнодорожным и автопешеходным мостами через реку Волга, от акватории реки Волга до строящихся объектов вдоль Чернигинской набережной	44:27:020340	Автономное теплоснабжение	2027	0,405	0,122	0,292	0,000	0,527	0,697
144	Административно бытовой корпус с гостиничными номерами, пункт писания и СПА-центр	Проект планировки территории, территории правого берега реки Волга между железнодорожным и автопешеходным мостами через реку Волга, от акватории реки Волга до строящихся объектов вдоль Чернигинской набережной	44:27:020340	Автономное теплоснабжение	2028	0,073	0,005	0,012	0,000	0,078	0,085
145	Жилая застройка	Проект планировки территории, ограниченной улицами Сусанина Ивана, Мясницкой, 8 Марта, Свердлова	44:27:020340	Костромская ТЭЦ-2	2028	1,332	0,623	1,495	0,000	1,955	2,827
146	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей месного значения от улицы Заречной до улицыЗапрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	44:27:070401	Костромская ТЭЦ-1	2027	0,473	0,164	0,393	0,000	0,636	0,865
147	Общественно-деловая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей месного значения от улицы Заречной до улицыЗапрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	44:27:070401	Костромская ТЭЦ-1	2028	0,458	0,012	0,028	0,000	0,469	0,486
148	Производственная застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей месного значения от улицы Заречной до	44:27:040319	Костромская ТЭЦ-1	2029	1,070	0,000	0,000	0,000	1,070	1,070

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
		улицыЗапрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома									
149	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей Профсоюзной, шоссе Кинешемским, границей территориальной зоны размещения объектов здравоохранения Д-3, проездом до улицы Профсоюзной	44:27:040319	Автономное теплоснабжение	2031	1,555	0,727	1,745	0,000	2,282	3,301
150	Общественно-деловая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей Профсоюзной, шоссе Кинешемским, границей территориальной зоны размещения объектов здравоохранения Д-3, проездом до улицы Профсоюзной	44:27:090704	Автономное теплоснабжение	2032	1,008	0,026	0,062	0,000	1,034	1,070
151	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Козуева, Коммунаров, Ткачей	44:27:090101	Автономное теплоснабжение	2025	0,236	0,087	0,210	0,000	0,323	0,446
152	Предприятия розничной торговли, питания и бытового обслуживания населения	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Козуева, Коммунаров, Ткачей	44:27:020601	Автономное теплоснабжение	2026	0,034	0,002	0,005	0,000	0,036	0,039
153	Жилая застройка	Проект планировки территории, в районе пересечения улиц Магистральной, Московской («Венеция — 2»)	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2027	1,534	0,461	1,105	0,000	1,994	2,639
154	Жилая застройка	Проект планировки территории, расположенной в районе поселка Рыбное	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2028	1,507	0,604	1,450	0,000	2,111	2,957
155	Жилая застройка	Проект планировки территории в районе поселка Волжский, ограниченной набережной реки Кострома, границей существующей жилой застройки в поселке Волжский, проспектом Речным, садоводческими товариществами «Огонек-1» и «Юбилейный», границей города Костромы, границами земельных участков, находящихся в частной собственности	44:27:030101	Котельная поселок Волжский	2028	0,293	0,122	0,292	0,000	0,415	0,585

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
156	Жилая застройка	Проект планировки территории, в районе земельного участка с кадастровым номером 44:27:030101:308	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2030	1,010	0,364	0,874	0,000	1,374	1,884
157	Помещения общественного назначения	Проект планировки территории, в районе земельного участка с кадастровым номером 44:27:030101:308	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2031	0,227	0,006	0,014	0,000	0,233	0,241
158	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Губернской, Армейской, Шарьинской, проездами Нейским, Антроповским, Апраксинским «пос. Первый 2+3 объединенный».	44:27:080610	Автономное теплоснабжение	2028	0,277	0,100	0,240	0,000	0,377	0,517
159	Жилая застройка	Проект планировки территории, в районе земельного участка с кадастровым номером 44:27:030101:5388 «(Пос. Первый в районе з.у. 5388»)	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2028	1,435	0,517	1,241	0,000	1,952	2,676
160	Помещения общественного назначения	Проект планировки территории, в районе земельного участка с кадастровым номером 44:27:030101:5388 «(Пос. Первый в районе з.у. 5388»)	44:27:030101	Автономное теплоснабжение	2029	0,150	0,004	0,009	0,000	0,154	0,160
161	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей Магистральной, Радиозаводской, территория гаражного кооператива по улице Магистральной, в районе дома 77, границами земельного участка по улице Магистральной, 75, проездом от улицы Магистральной до земельного участка по улице Магистральной, 75	44:27:080303	Автономное теплоснабжение	2033	3,966	1,429	3,430	0,000	5,395	7,395
162	Жилая и общественная застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной границей города Костромы, садоводческим товариществом «Судостроитель», границами земельных участков по улице Береговой, 55 в городе Кострома	44:27:040719	Котельная улица Береговая, 45	2028	2,800	1,600	3,840	0,000	4,400	6,640

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
163	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной шоссе Волгореченским, улицами Магистральной, Олега Юрасова, юго-восточной границей земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:410, юго-западной границей земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:408, юго-восточными, восточными и северо-восточными границами земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:21, улицами Магистральной, Радиозаводской, северо-западной и северо-восточной границами земельного участка с кадастровым номером 44:27:080608:4, границей города Костромы «Агашкина гора-2»	44:27:040620	Котельная улица Московская, 105	2034	0,437	0,157	0,378	0,000	0,594	0,814
164	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Магистральной, Евгения Ермакова, Стопани, Заволжской» выполняется по заказу ООО «Новый город»	44:27:040616	Автономное теплоснабжение	2028	1,310	0,472	1,133	0,000	1,782	2,443
165	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей Нижняя Дебря, переулком газетным, улицей Лесной, транспортной развязкой от улицы Лесной до улицы Нижняя Дебря	44:27:040309	Автономное теплоснабжение	2030	0,355	0,128	0,307	0,000	0,483	0,662
166	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Сусанина Ивана, Свердлова, 8 Марта, Войкова	44:27:080603	Автономное теплоснабжение	2028	0,157	0,057	0,136	0,000	0,214	0,293
167	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Шагова, 8 Марта, проездом Шагова	44:27:020332	Автономное теплоснабжение	2029	0,035	0,012	0,030	0,000	0,047	0,065
168	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Ново-Полянской, Полянской, Красноармейской,	44:27:000000	Костромская ТЭЦ-1	2030	0,050	0,021	0,050	0,000	0,071	0,101

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
		переулком Осторожный 2-й									
169	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Китицинской, Суслова, Малышковской, проездом Студенческим	44:27:040224	Автономное теплоснабжение	2031	0,178	0,064	0,154	0,000	0,242	0,332
170	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах комплексного развития территории жилой застройки города Костромы по проезду Судостроителей, в районе домов 1-19	44:27:000000	Котельная улица Водяная, 95а	2032	1,069	0,385	0,924	0,000	1,454	1,993
171	«Нежилое строение «Ансамбль торговых рядов Гостиный двор: корпус Е»	пл. Советская, Мелочные ряды внутри Красных рядов, помещение 4	44:27:040114	Костромская ТЭЦ-1	2026	0,086	0,000	0,000	0,000	0,086	0,086
172	Нежилые помещения - 1,2,3 этаж (АБК)	ул. Коммунаров, д.5	44:27:040114	Костромская ТЭЦ-1	2026	0,361	0,123	0,295	0,000	0,484	0,656
173	Административное здание литер А	ул. Центральная, д. 17	44:27:061101	Костромская ТЭЦ-2	2026	0,000	0,063	0,152	0,000	0,063	0,152
174	Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города	Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв.	44:27:060301	Костромская ТЭЦ-1	2026	0,083	0,121	0,289	0,000	0,204	0,372
175	Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города	Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв.	44:27:030118	Костромская ТЭЦ-1	2026	0,028	0,000	0,000	0,000	0,028	0,028
176	Нежилое строение (здание склада)	ул. Щербины Петра, д. 23 лит. И	44:27:040439	Костромская ТЭЦ-2	2024	0,031	0,000	0,000	0,000	0,031	0,031
177	Административное здание	ул. Зеленая,5	44:27:040518	Костромская ТЭЦ-2	2024	0,414	0,000	0,000	0,000	0,414	0,414
178	Нежилое здание (административное)	п. Караваево	44:27:060801	Костромская ТЭЦ-2	2024	0,095	0,000	0,000	0,000	0,095	0,095
179	Учебное здание	ул. Пушкина, 2А	44:27:080207	Костромская ТЭЦ-1	2027	0,009	0,000	0,000	0,000	0,009	0,009
180	Нежилое Здание, наименование Здание – учебный корпус, кадастровый номер 44:27:040526:126, нежилое	ул. Галичская, 102	44:27:030101	Костромская ТЭЦ-2	2026	0,177	0,000	0,000	0,000	0,177	0,177

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год ввода	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						О+В	ГВС (ср.)	ГВС (макс.)	технология	сумма с учетом ср. ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
	Здание, наименование Здание – гараж, кадастровый номер 44:27:040526:128										
181	Нежилое строение – здание гаража, лит. В, кадастровый номер 44:27:060801:167	п. Высоково	44:27:040639	Костромская ТЭЦ-2	2027	0,098	0,000	0,000	0,000	0,098	0,098
182	Реконструкция ОГБУЗ «Костромская областная детская больница». Строительство лечебно-диагностического корпуса	ул. Беленогова Юрия, 18	44:27:080207	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	2024	1,220	0,150	0,360	0,000	1,370	1,580
183	Многоквартирные жилые дома, расположенные по адресу: Костромская обл., г. Кострома, пос. Первый	пос. Первый	44:27:000000	Котельная поселок Волжский	2024	6,891	0,879	2,110	0,000	7,770	9,001
184	Обустройство военного городка №3, расположенного в г. Кострома, этап 1» (шифр объекта Т-26/22-110)	ул. Никитская, военный городок №3	44:27:040613	Котельная улица Никитская, 47в	2025	1,495	0,128	0,307	0,000	1,623	1,802

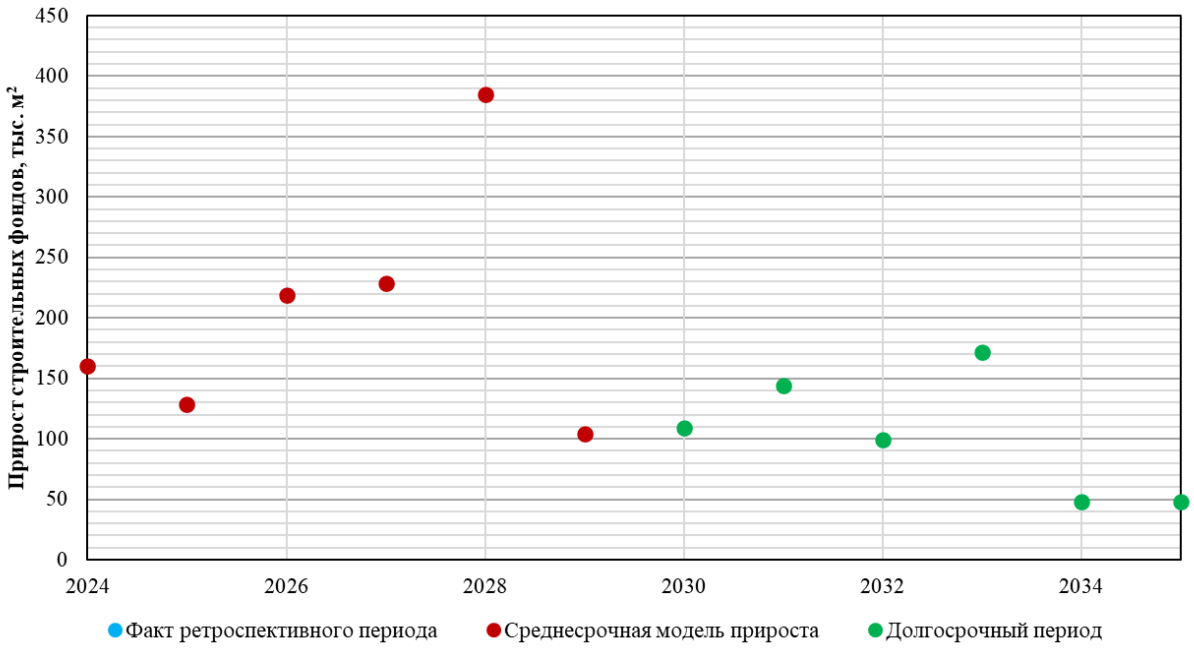


Рисунок **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.3 – Модели годовых приростов строительных фондов

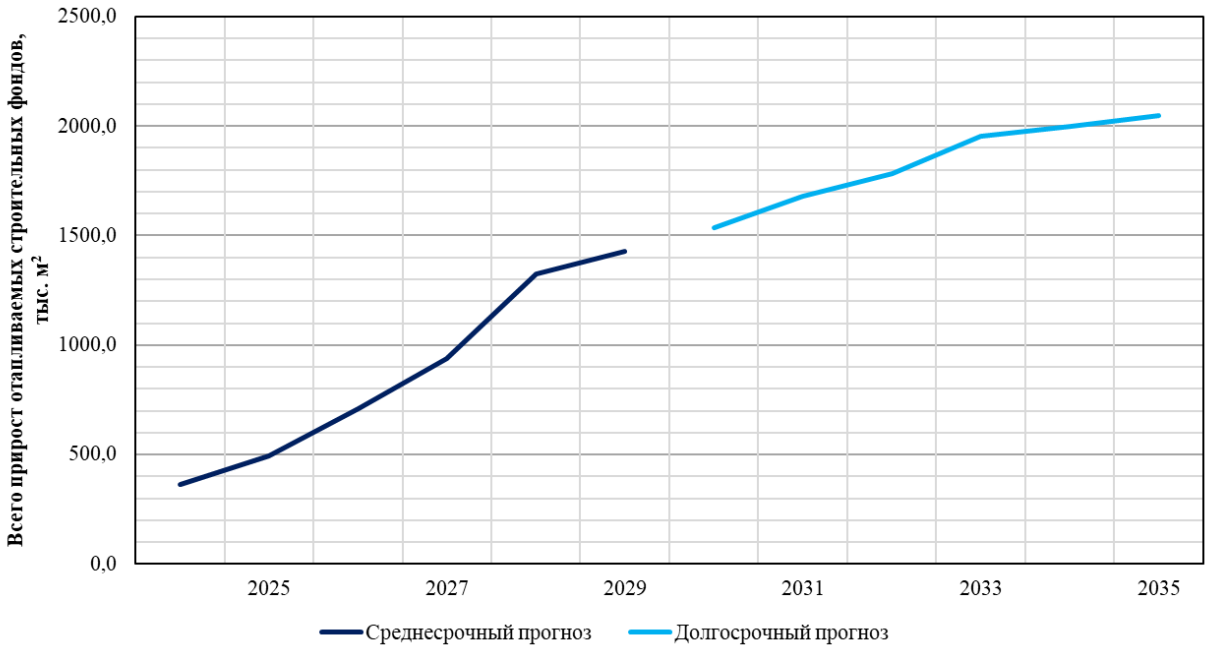


Рисунок **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.4 - Прирост строительных фондов накопительным итогом

Сводные показатели прироста новых строительных фондов в разрезе источников тепловой энергии и ЕТО приведены в таблице Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует..**6**..

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.6 - Показатели прироста строительных фондов, в разрезе источников тепловой энергии и ЕТО

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
1	Костромская ТЭЦ-1	0,0	8500,0	48506,0	46155,1	34120,0	35780,0	173061,1	55360,0	0,0	0,0	8500,0	57006,0	103161,1	137281,1	173061,1	228421,1	228421,1
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,0	0,0	0,0	46032,0	21780,0	0,0	67812,0	4760,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46032,0	67812,0	67812,0	72572,0	72572,0
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	46032,0	21780,0	0,0	67812,0	4760,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46032,0	67812,0	67812,0	72572,0	72572,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	8500,0	44156,7	123,1	12340,0	10000,0	75119,8	50600,0	0,0	0,0	8500,0	52656,7	52779,8	65119,8	75119,8	125719,8	125719,8
3-производственные здания промышленных предприятий		0,0	0,0	4349,4	0,0	0,0	25780,0	30129,4	0,0	0,0	0,0	0,0	4349,4	4349,4	4349,4	30129,4	30129,4	30129,4
2	Костромская ТЭЦ-2	16174,9	20000,0	63112,1	44580,7	64780,0	0,0	208647,7	38000,0	15200,0	16174,9	36174,9	99287,0	143867,7	208647,7	208647,7	246647,7	261847,7
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,0	0,0	0,0	0,0	59380,0	0,0	59380,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59380,0	59380,0	59380,0	59380,0
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	59380,0	0,0	59380,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59380,0	59380,0	59380,0	59380,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		15801,4	10000,0	63112,1	44580,7	5400,0	0,0	138894,2	31200,0	15200,0	15801,4	25801,4	88913,5	133494,2	138894,2	138894,2	170094,2	185294,2
3-производственные здания пром. предприятий		373,5	10000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10373,5	6800,0	0,0	373,5	10373,5	10373,5	10373,5	10373,5	10373,5	17173,5	17173,5
ИТОГО по ЕТО №1		**16174,9**	**28500,0**	**111618,1**	**90735,8**	**98900,0**	**35780,0**	**381708,9**	**93360,0**	**15200,0**	**16174,9**	**44674,9**	**156293,0**	**247028,9**	**345928,9**	**381708,9**	**475068,9**	**490268,9**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**46032,0**	**81160,0**	**0,0**	**127192,0**	**4760,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**46032,0**	**127192,0**	**127192,0**	**131952,0**	**131952,0**
1а-многоквартирные дома		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**46032,0**	**81160,0**	**0,0**	**127192,0**	**4760,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**46032,0**	**127192,0**	**127192,0**	**131952,0**	**131952,0**
1б-индивидуальные жилые дома		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
2-общественные здания		**15801,4**	**18500,0**	**107268,8**	**44703,8**	**17740,0**	**10000,0**	**214014,0**	**81800,0**	**15200,0**	**15801,4**	**34301,4**	**141570,2**	**186274,0**	**204014,0**	**214014,0**	**295814,0**	**311014,0**
3-производственные здания промышленных предприятий		**373,5**	**10000,0**	**4349,4**	**0,0**	**0,0**	**25780,0**	**40502,8**	**6800,0**	**0,0**	**373,5**	**10373,5**	**14722,8**	**14722,8**	**14722,8**	**40502,8**	**47302,8**	**47302,8**
ИТОГО по ТЭЦ		**16174,9**	**28500,0**	**111618,1**	**90735,8**	**98900,0**	**35780,0**	**381708,9**	**93360,0**	**15200,0**	**16174,9**	**44674,9**	**156293,0**	**247028,9**	**345928,9**	**381708,9**	**475068,9**	**490268,9**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**46032,0**	**81160,0**	**0,0**	**127192,0**	**4760,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**46032,0**	**127192,0**	**127192,0**	**131952,0**	**131952,0**
1а-многоквартирные дома		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**46032,0**	**81160,0**	**0,0**	**127192,0**	**4760,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**46032,0**	**127192,0**	**127192,0**	**131952,0**	**131952,0**
1б-индивидуальные жилые дома		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
2-общественные здания		**15801,4**	**18500,0**	**107268,8**	**44703,8**	**17740,0**	**10000,0**	**214014,0**	**81800,0**	**15200,0**	**15801,4**	**34301,4**	**141570,2**	**186274,0**	**204014,0**	**214014,0**	**295814,0**	**311014,0**
3-производственные здания промышленных предприятий		**373,5**	**10000,0**	**4349,4**	**0,0**	**0,0**	**25780,0**	**40502,8**	**6800,0**	**0,0**	**373,5**	**10373,5**	**14722,8**	**14722,8**	**14722,8**	**40502,8**	**47302,8**	**47302,8**
Котельные																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
3	Районная котельная РК-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	5000,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	5000,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №2: "МУП г. Костромы ""Городские сети"""																		
4	Котельная улица Береговая, 45	0,0	0,0	0,0	0,0	53520,5	4000,0	57520,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53520,5	57520,5	57520,5	57520,5
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,0	0,0	0,0	0,0	53520,5	0,0	53520,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53520,5	53520,5	53520,5	53520,5
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	53520,5	0,0	53520,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53520,5	53520,5	53520,5	53520,5
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4000,0	4000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4000,0	4000,0	4000,0
3-производственные здания пром.предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельная улица Боровая, 4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котельная улица Водяная, 95а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36720,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36720,0	36720,0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36720,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36720,0	36720,0
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36720,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36720,0	36720,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	БМК городок Военный 1-й, 12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котельная поселок Волжский	118355,1	0,0	0,0	0,0	11600,0	0,0	129955,1	0,0	0,0	118355,1	118355,1	118355,1	118355,1	129955,1	129955,1	129955,1	129955,1
1-жилищный фонд, в т.ч.		118355,1	0,0	0,0	0,0	11600,0	0,0	129955,1	0,0	0,0	118355,1	118355,1	118355,1	118355,1	129955,1	129955,1	129955,1	129955,1
1а-многоквартирные дома		118355,1	0,0	0,0	0,0	11600,0	0,0	129955,1	0,0	0,0	118355,1	118355,1	118355,1	118355,1	129955,1	129955,1	129955,1	129955,1
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Котельная улица Голубкова, 9а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	КНР улица Костромская, 48а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания промы. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Котельная улица Машиностроителей, 6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Котельная поселок Новый, 15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Котельная улица Пастуховская, 37	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная улица Почтовая, 9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	5000,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	5000,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная улица Советская, 22а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Котельная улица Солоница, 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Котельная улица Сутырина, 8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	АИТ улица Бульварная, 6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	АИТ улица Линейная, 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2800,0	2800,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2800,0	2800,0	2800,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2800,0	2800,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2800,0	2800,0	2800,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	АИТ проспект Речной, 72	0,0	0,0	0,0	5000,0	0,0	0,0	5000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	5000,0	5000,0	5000,0	5000,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	5000,0	0,0	0,0	5000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	5000,0	5000,0	5000,0	5000,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	5000,0	0,0	0,0	5000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	5000,0	5000,0	5000,0	5000,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	АИТ проспект Речной, 145	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	АИТ улица Шарьинская, 45	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	АИТ улица Китицынская, 15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	АИТ проспект Речной, 143	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45	Котельная Санаторий «Костромской»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	23360,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23360,3	0,0	0,0	23360,3	23360,3	23360,3	23360,3	23360,3	23360,3	23360,3	23360,3
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		23360,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23360,3	0,0	0,0	23360,3	23360,3	23360,3	23360,3	23360,3	23360,3	23360,3	23360,3
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	БМК улица Ленина, 154	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49	АИТ Профсоюзная, 50а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50	АИТ Даремская, 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51	АК-1 пр. Мира, 114	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52	АК-2 пр. Мира в районе д.134	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
3-производственные здания пром. предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
43	Котельная улица Костромская, 99	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания промышленных предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по ЕТО №2		**141715,4**	**25677,1**	**0,0**	**12250,0**	**92820,5**	**21200,0**	**293663,0**	**105415,0**	**0,0**	**141715,4**	**167392,5**	**167392,5**	**179642,5**	**272463,0**	**293663,0**	**399078,0**	**399078,0**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**118355,1**	**25677,1**	**0,0**	**0,0**	**65120,5**	**0,0**	**209152,7**	**51715,0**	**0,0**	**118355,1**	**144032,2**	**144032,2**	**144032,2**	**209152,7**	**209152,7**	**260867,7**	**260867,7**
1а-многоквартирные дома		**118355,1**	**25677,1**	**0,0**	**0,0**	**65120,5**	**0,0**	**209152,7**	**51715,0**	**0,0**	**118355,1**	**144032,2**	**144032,2**	**144032,2**	**209152,7**	**209152,7**	**260867,7**	**260867,7**
1б-индивидуальные жилые дома		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
2-общественные здания		**23360,3**	**0,0**	**0,0**	**12250,0**	**27700,0**	**21200,0**	**84510,3**	**53700,0**	**0,0**	**23360,3**	**23360,3**	**23360,3**	**35610,3**	**63310,3**	**84510,3**	**138210,3**	**138210,3**
3-производственные здания промышленных предприятий		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
ЕТО №3: ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»																		
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-жилищный фонд, в т.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
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1б-индивидуальные жилые дома		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2-общественные здания		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3-производственные здания промышленных предприятий		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по котельным		**141715,4**	**25677,1**	**0,0**	**12250,0**	**92820,5**	**21200,0**	**293663,0**	**141415,0**	**0,0**	**141715,4**	**167392,5**	**167392,5**	**179642,5**	**272463,0**	**293663,0**	**435078,0**	**435078,0**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**118355,1**	**25677,1**	**0,0**	**0,0**	**65120,5**	**0,0**	**209152,7**	**51715,0**	**0,0**	**118355,1**	**144032,2**	**144032,2**	**144032,2**	**209152,7**	**209152,7**	**260867,7**	**260867,7**
1а-многоквартирные дома		**118355,1**	**25677,1**	**0,0**	**0,0**	**65120,5**	**0,0**	**209152,7**	**51715,0**	**0,0**	**118355,1**	**144032,2**	**144032,2**	**144032,2**	**209152,7**	**209152,7**	**260867,7**	**260867,7**
1б-индивидуальные жилые дома		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
2-общественные здания		**23360,3**	**0,0**	**0,0**	**12250,0**	**27700,0**	**21200,0**	**84510,3**	**89700,0**	**0,0**	**23360,3**	**23360,3**	**23360,3**	**35610,3**	**63310,3**	**84510,3**	**174210,3**	**174210,3**
3-производственные здания промышленных предприятий		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
ИТОГО по муниципальному образованию		**157890,3**	**54177,1**	**111618,1**	**102985,8**	**191720,5**	**56980,0**	**675371,9**	**234775,0**	**15200,0**	**157890,3**	**212067,4**	**323685,6**	**426671,4**	**618391,9**	**675371,9**	**910146,9**	**925346,9**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**118355,1**	**25677,1**	**0,0**	**46032,0**	**146280,5**	**0,0**	**336344,7**	**56475,0**	**0,0**	**118355,1**	**144032,2**	**144032,2**	**190064,2**	**336344,7**	**336344,7**	**392819,7**	**392819,7**
1а-многоквартирные дома		**118355,1**	**25677,1**	**0,0**	**46032,0**	**146280,5**	**0,0**	**336344,7**	**56475,0**	**0,0**	**118355,1**	**144032,2**	**144032,2**	**190064,2**	**336344,7**	**336344,7**	**392819,7**	**392819,7**
1б-индивидуальные жилые дома		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
2-общественные здания		**39161,7**	**18500,0**	**107268,8**	**56953,8**	**45440,0**	**31200,0**	**298524,4**	**171500,0**	**15200,0**	**39161,7**	**57661,7**	**164930,5**	**221884,4**	**267324,4**	**298524,4**	**470024,4**	**485224,4**
3-производственные здания промышленных предприятий		**373,5**	**10000,0**	**4349,4**	**0,0**	**0,0**	**25780,0**	**40502,8**	**6800,0**	**0,0**	**373,5**	**10373,5**	**14722,8**	**14722,8**	**14722,8**	**40502,8**	**47302,8**	**47302,8**

3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Величины удельного теплопотребления и удельной тепловой нагрузки для вновь строящихся зданий применительно к рассматриваемой климатической зоне определяются согласно СП50.1330.2012 иприведены в таблице 3.1.

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.7 - Удельное теплопотребление и удельная тепловая нагрузка для вновь строящихся зданий

Год постройки	Тип застройки	Удельное теплопотребление, Гкал/м^2/год				Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м^2)			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2018-2022 гг.	Жилая многоэтажная	0,067	0,000	0,057	0,124	33,2	0,0	7,7	40,9
	Жилая средне- и малоэтажная	0,091	0,000	0,057	0,148	42,6	0,0	7,7	50,3
	Жилая индивидуальная	0,119	0,000	0,057	0,176	53,9	0,0	7,7	61,6
	Общественно-деловая и промышленная	0,053	0,062	0,036	0,151	38,4	46,0	4,6	89,0
2023-2027 гг.	Жилая многоэтажная	0,050	0,000	0,053	0,103	26,7	0,0	7,1	33,8
	Жилая средне- и малоэтажная	0,068	0,000	0,053	0,121	33,7	0,0	7,1	40,8
	Жилая индивидуальная	0,090	0,000	0,053	0,143	42,1	0,0	7,1	49,2
	Общественно-деловая и промышленная	0,035	0,052	0,034	0,120	31,6	38,6	4,3	74,5
2028-2034 гг.	Жилая многоэтажная	0,042	0,000	0,049	0,091	23,4	0,0	6,7	30,1
	Жилая средне- и малоэтажная	0,057	0,000	0,049	0,106	29,2	0,0	6,7	35,9
	Жилая индивидуальная	0,075	0,000	0,049	0,124	36,3	0,0	6,7	43,0
	Общественно-деловая и промышленная	0,030	0,042	0,032	0,104	30,7	31,3	4,0	65,9

4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Прогнозы изменения потребления тепловой мощности и тепловой энергии представлены в таблицах 4.1.

Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей в зоне действия источников тепловой энергии приведен в таблице 4.2.

Прирост потребления теплоносителя в расчетных элементах территориального деления отсутствует по причине того, что открытые системы теплоснабжения города не получают дальнейшего развития, частично сохранились на котельных ул. Никитская, 47в и ул. Сутырина, 8.

Фактические часовые расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды представлены в Главе 6.

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.8 - Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
1	Костромская ТЭЦ-1	0,000	0,392	2,683	2,028	1,332	1,591	8,025	2,268	0,000	0,000	0,392	3,074	5,102	6,434	8,025	10,293	10,293
	отопление и вентиляция	0,000	0,293	2,339	1,545	1,092	1,441	6,708	2,061	0,000	0,000	0,293	2,631	4,176	5,268	6,708	8,770	8,770
	ГВС (средняя)	0,000	0,099	0,344	0,483	0,240	0,150	1,317	0,207	0,000	0,000	0,099	0,443	0,926	1,166	1,317	1,524	1,524
	технология	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
2	Костромская ТЭЦ-2	0,540	0,995	0,459	2,122	2,169	0,000	6,285	1,607	0,611	0,540	1,535	1,994	4,116	6,285	6,285	7,892	8,502
	отопление и вентиляция	0,540	0,968	0,384	2,065	1,537	0,000	5,494	1,478	0,582	0,540	1,509	1,892	3,957	5,494	5,494	6,972	7,554
	ГВС (средняя)	0,000	0,027	0,075	0,058	0,631	0,000	0,791	0,129	0,029	0,000	0,027	0,102	0,159	0,791	0,791	0,920	0,949
	технология	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
	ИТОГО по ЕТО №1	**0,540**	**1,387**	**3,141**	**4,150**	**3,500**	**1,591**	**14,310**	**3,875**	**0,611**	**0,540**	**1,927**	**5,068**	**9,218**	**12,718**	**14,310**	**18,185**	**18,796**
	отопление и вентиляция	**0,540**	**1,261**	**2,722**	**3,609**	**2,629**	**1,441**	**12,202**	**3,539**	**0,582**	**0,540**	**1,801**	**4,524**	**8,133**	**10,762**	**12,202**	**15,741**	**16,323**
	ГВС (средняя)	**0,000**	**0,126**	**0,419**	**0,540**	**0,872**	**0,150**	**2,107**	**0,336**	**0,029**	**0,000**	**0,126**	**0,545**	**1,085**	**1,957**	**2,107**	**2,444**	**2,473**
	технология	**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**
	ИТОГО по ТЭЦ	**0,540**	**1,387**	**3,141**	**4,150**	**3,500**	**1,591**	**14,310**	**3,875**	**0,611**	**0,540**	**1,927**	**5,068**	**9,218**	**12,718**	**14,310**	**18,185**	**18,796**
	отопление и вентиляция	**0,540**	**1,261**	**2,722**	**3,609**	**2,629**	**1,441**	**12,202**	**3,539**	**0,582**	**0,540**	**1,801**	**4,524**	**8,133**	**10,762**	**12,202**	**15,741**	**16,323**
	ГВС (средняя)	**0,000**	**0,126**	**0,419**	**0,540**	**0,872**	**0,150**	**2,107**	**0,336**	**0,029**	**0,000**	**0,126**	**0,545**	**1,085**	**1,957**	**2,107**	**2,444**	**2,473**
	технология	**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**
Котельные																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
3	Районная котельная КТЭЦ-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,261	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,261	0,261
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,185	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,185	0,185
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,075
	технология	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
ЕТО №2: "МУП г. Костромы ""Городские сети"""																		
4	Котельная улица Береговая, 45	0,000	0,000	0,000	0,000	4,400	0,167	4,567	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,400	4,567	4,567	4,567
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	2,800	0,157	2,957	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,800	2,957	2,957	2,957
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	1,600	0,011	1,611	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,600	1,611	1,611	1,611
	технология	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
5	Котельная улица Боровая, 4	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
6	Котельная улица Водяная, 95а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,454	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,454	1,454
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,069	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,069	1,069
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,385	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,385	0,385
	технология	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
7	БМК городок Военный 1-й, 12	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
8	Котельная поселок Волжский	7,770	0,000	0,000	0,000	0,415	0,000	8,185	0,000	0,000	7,770	7,770	7,770	7,770	8,185	8,185	8,185	8,185
	отопление и вентиляция	6,891	0,000	0,000	0,000	0,293	0,000	7,184	0,000	0,000	6,891	6,891	6,891	6,891	7,184	7,184	7,184	7,184
	ГВС (средняя)	0,879	0,000	0,000	0,000	0,122	0,000	1,001	0,000	0,000	0,879	0,879	0,879	0,879	1,001	1,001	1,001	1,001
	технология	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
9	Котельная улица Голубкова, 9а	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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	КНР улица Костромская, 48а	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
16	Котельная поселок Новый, 15	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
18	Котельная улица Пастуховская, 37	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
19	Котельная улица Почтовая, 9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,261	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,261	0,261
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,185	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,185	0,185
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,075
	технология	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
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
21	Котельная улица Советская, 22а	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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	Котельная улица Солоница, 5	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
24	Котельная улица Сутырина, 8	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
	технология	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
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
27	Котельная улица Московская, 105	0,000	0,000	0,000	0,402	1,118	0,654	2,174	2,668	0,000	0,000	0,000	0,000	0,402	1,520	2,174	4,842	4,842
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,293	1,027	0,554	1,874	2,289	0,000	0,000	0,000	0,000	0,293	1,320	1,874	4,163	4,163
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,109	0,091	0,100	0,300	0,378	0,000	0,000	0,000	0,000	0,109	0,200	0,300	0,679	0,679
	технология	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
28	Котельная улица Советская, 122а	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
29	Котельная улица Вокзальная, 56	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
33	Котельная улица Никитская, 47в	0,000	1,623	0,000	0,000	0,000	0,000	1,623	0,000	0,000	0,000	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623
	отопление и вентиляция	0,000	1,495	0,000	0,000	0,000	0,000	1,495	0,000	0,000	0,000	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495
	ГВС (средняя)	0,000	0,128	0,000	0,000	0,000	0,000	0,128	0,000	0,000	0,000	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
	технология	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
34	Котельная улица Вокзальная, 1	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
35	АИТ улица Бульварная, 6	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
36	АИТ улица Линейная, 5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,117	0,117	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,117	0,117	0,117
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,110	0,110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,110	0,110	0,110
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007
	технология	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
37	АИТ проспект Речной, 72	0,000	0,000	0,000	0,298	0,000	0,000	0,298	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,222	0,000	0,000	0,222	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,075	0,000	0,000	0,075	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
	технология	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
38	АИТ проспект Речной, 145	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
	отопление и вентиляция	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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
40	АИТ улица Шарьинская, 45	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
41	АИТ улица Китицынская, 15	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
42	АИТ проспект Речной, 143	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
45	Котельная Санаторий «Костромской»	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	1,370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,370	0,000	0,000	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
	отопление и вентиляция	1,220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,220	0,000	0,000	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
	ГВС (средняя)	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,150	0,000	0,000	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
	технология	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
47	БМК улица Ленина, 154	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
49	АИТ Профсоюзная, 50а	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
50	АИТ Даремская, 2	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
51	АК-1 пр. Мира, 114	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
52	АК-2 пр. Мира в районе д.134	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
53	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
54	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1	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
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	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
43	Котельная улица Костромская, 99	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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
отопление и вентиляция		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
ГВС (средняя)		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
технология		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
ИТОГО по ЕТО №2		**9,140**	**1,623**	**0,000**	**0,700**	**5,932**	**0,939**	**18,334**	**4,382**	**0,000**	**9,140**	**10,763**	**10,763**	**11,463**	**17,395**	**18,334**	**22,716**	**22,716**
отопление и вентиляция		**8,111**	**1,495**	**0,000**	**0,515**	**4,120**	**0,820**	**15,062**	**3,544**	**0,000**	**8,111**	**9,606**	**9,606**	**10,121**	**14,241**	**15,062**	**18,605**	**18,605**
ГВС (средняя)		**1,029**	**0,128**	**0,000**	**0,184**	**1,813**	**0,118**	**3,272**	**0,839**	**0,000**	**1,029**	**1,157**	**1,157**	**1,341**	**3,154**	**3,272**	**4,111**	**4,111**
технология		**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**
ЕТО №3: ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»																		
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	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
отопление и вентиляция		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
ГВС (средняя)		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
технология		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
ИТОГО по котельным		**9,140**	**1,623**	**0,000**	**0,700**	**5,932**	**0,939**	**18,334**	**5,910**	**0,000**	**9,140**	**10,763**	**10,763**	**11,463**	**17,395**	**18,334**	**24,244**	**24,244**
отопление и вентиляция		**8,111**	**1,495**	**0,000**	**0,515**	**4,120**	**0,820**	**15,062**	**4,891**	**0,000**	**8,111**	**9,606**	**9,606**	**10,121**	**14,241**	**15,062**	**19,953**	**19,953**
ГВС (средняя)		**1,029**	**0,128**	**0,000**	**0,184**	**1,813**	**0,118**	**3,272**	**1,019**	**0,000**	**1,029**	**1,157**	**1,157**	**1,341**	**3,154**	**3,272**	**4,291**	**4,291**
технология		**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**
ИТОГО по муниципальному образованию		**9,680**	**3,010**	**3,141**	**4,850**	**9,433**	**2,530**	**32,644**	**9,785**	**0,611**	**9,680**	**12,690**	**15,831**	**20,681**	**30,114**	**32,644**	**42,429**	**43,040**
отопление и вентиляция		**8,651**	**2,756**	**2,722**	**4,125**	**6,749**	**2,261**	**27,264**	**8,430**	**0,582**	**8,651**	**11,407**	**14,130**	**18,254**	**25,003**	**27,264**	**35,694**	**36,276**
ГВС (средняя)		**1,029**	**0,254**	**0,419**	**0,725**	**2,684**	**0,269**	**5,379**	**1,355**	**0,029**	**1,029**	**1,283**	**1,702**	**2,427**	**5,111**	**5,379**	**6,735**	**6,764**
технология		**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**

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.9 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей в зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
1	Костромская ТЭЦ-1	0,0	1526,7	7370,4	7258,2	4331,3	4505,5	24992,2	6056,8	0,0	0,0	1526,7	8897,1	16155,4	20486,7	24992,2	31049,0	31049,0
отопление и вентиляция		0,0	705,1	5321,8	3743,8	2571,8	3259,1	15601,5	4740,3	0,0	0,0	705,1	6026,9	9770,7	12342,5	15601,5	20341,8	20341,8
ГВС (средняя)		0,0	821,6	2048,7	3514,4	1759,5	1246,5	9390,7	1316,5	0,0	0,0	821,6	2870,3	6384,7	8144,2	9390,7	10707,2	10707,2
технология		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Костромская ТЭЦ-2	1104,6	2301,4	1112,1	5004,7	8268,9	0,0	17791,6	4204,9	1459,3	1104,6	3406,0	4518,1	9522,8	17791,6	17791,6	21996,5	23455,8
отопление и вентиляция		1104,6	2217,0	900,3	4719,1	3698,1	0,0	12639,1	3382,6	1335,1	1104,6	3321,6	4222,0	8941,1	12639,1	12639,1	16021,7	17356,8
ГВС (средняя)		0,0	84,3	211,8	285,6	4570,8	0,0	5152,5	822,3	124,2	0,0	84,3	296,1	581,7	5152,5	5152,5	5974,8	6099,0
технология		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по ЕТО №1		**1104,6**	**3828,1**	**8482,5**	**12262,9**	**12600,2**	**4505,5**	**42783,8**	**10261,7**	**1459,3**	**1104,6**	**4932,7**	**13415,2**	**25678,1**	**38278,3**	**42783,8**	**53045,5**	**54504,8**
отопление и вентиляция		**1104,6**	**2922,1**	**6222,1**	**8462,9**	**6269,8**	**3259,1**	**28240,7**	**8122,9**	**1335,1**	**1104,6**	**4026,7**	**10248,8**	**18711,8**	**24981,6**	**28240,7**	**36363,5**	**37698,6**
ГВС (средняя)		**0,0**	**905,9**	**2260,4**	**3800,0**	**6330,3**	**1246,5**	**14543,2**	**2138,8**	**124,2**	**0,0**	**905,9**	**3166,4**	**6966,4**	**13296,7**	**14543,2**	**16682,0**	**16806,2**
технология		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
ИТОГО по ТЭЦ		**1104,6**	**3828,1**	**8482,5**	**12262,9**	**12600,2**	**4505,5**	**42783,8**	**10261,7**	**1459,3**	**1104,6**	**4932,7**	**13415,2**	**25678,1**	**38278,3**	**42783,8**	**53045,5**	**54504,8**
отопление и вентиляция		**1104,6**	**2922,1**	**6222,1**	**8462,9**	**6269,8**	**3259,1**	**28240,7**	**8122,9**	**1335,1**	**1104,6**	**4026,7**	**10248,8**	**18711,8**	**24981,6**	**28240,7**	**36363,5**	**37698,6**
ГВС (средняя)		**0,0**	**905,9**	**2260,4**	**3800,0**	**6330,3**	**1246,5**	**14543,2**	**2138,8**	**124,2**	**0,0**	**905,9**	**3166,4**	**6966,4**	**13296,7**	**14543,2**	**16682,0**	**16806,2**
технология		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
Котельные																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
3	Районная котельная КТЭЦ-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1042,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1042,6	1042,6
отопление и вентиляция		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	419,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	419,4	419,4
ГВС (средняя)		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	623,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	623,2	623,2
технология		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №2: "МУП г. Костромы ""Городские сети"""																		
4	Котельная улица Береговая, 45	0,0	0,0	0,0	0,0	18758,7	397,2	19155,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18758,7	19155,9	19155,9	19155,9
отопление и вентиляция		0,0	0,0	0,0	0,0	7113,9	363,5	7477,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7113,9	7477,3	7477,3	7477,3
ГВС (средняя)		0,0	0,0	0,0	0,0	11644,8	33,7	11678,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11644,8	11678,5	11678,5	11678,5
технология		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельная улица Боровая, 4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котельная улица Водяная, 95а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5394,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5394,4	5394,4
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2590,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2590,9	2590,9
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2803,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2803,5	2803,5
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	БМК городок Военный 1-й, 12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котельная поселок Волжский	23978,3	0,0	0,0	0,0	1595,4	0,0	25573,7	0,0	0,0	23978,3	23978,3	23978,3	23978,3	25573,7	25573,7	25573,7	25573,7
	отопление и вентиляция	17581,0	0,0	0,0	0,0	709,7	0,0	18290,7	0,0	0,0	17581,0	17581,0	17581,0	17581,0	18290,7	18290,7	18290,7	18290,7
	ГВС (средняя)	6397,4	0,0	0,0	0,0	885,6	0,0	7283,0	0,0	0,0	6397,4	6397,4	6397,4	6397,4	7283,0	7283,0	7283,0	7283,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Котельная улица Голубкова, 9а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	КНР улица Костромская, 48а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Котельная поселок Новый, 15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Котельная улица Пастуховская, 37	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
19	Котельная улица Почтовая, 9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1042,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1042,6	1042,6
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	419,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	419,4	419,4
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	623,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	623,2	623,2
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная улица Советская, 22а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Котельная улица Солоница, 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Котельная улица Сутырина, 8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная улица Московская, 105	0,0	0,0	0,0	1581,3	3075,9	1976,1	6633,3	7970,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1581,3	4657,3	6633,3	14603,9	14603,9
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	677,6	2323,4	1273,6	4274,5	5298,0	0,0	0,0	0,0	0,0	677,6	3001,0	4274,5	9572,6	9572,6
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	903,7	752,6	702,5	2358,8	2672,5	0,0	0,0	0,0	0,0	903,7	1656,3	2358,8	5031,3	5031,3
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Котельная улица Советская, 122а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная улица Вокзальная, 56	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Котельная улица Никитская, 47в	0,0	3788,2	0,0	0,0	0,0	0,0	3788,2	0,0	0,0	0,0	3788,2	3788,2	3788,2	3788,2	3788,2	3788,2	3788,2
	отопление и вентиляция	0,0	2856,6	0,0	0,0	0,0	0,0	2856,6	0,0	0,0	0,0	2856,6	2856,6	2856,6	2856,6	2856,6	2856,6	2856,6
	ГВС (средняя)	0,0	931,6	0,0	0,0	0,0	0,0	931,6	0,0	0,0	0,0	931,6	931,6	931,6	931,6	931,6	931,6	931,6
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	Котельная улица Вокзальная, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	АИТ улица Бульварная, 6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	АИТ улица Линейная, 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	278,0	278,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	278,0	278,0	278,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	254,4	254,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	254,4	254,4	254,4
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	23,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	23,6	23,6
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	АИТ проспект Речной, 72	0,0	0,0	0,0	1126,5	0,0	0,0	1126,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1126,5	1126,5	1126,5	1126,5	1126,5
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	503,3	0,0	0,0	503,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	503,3	503,3	503,3	503,3	503,3
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	623,2	0,0	0,0	623,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	623,2	623,2	623,2	623,2	623,2
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	АИТ проспект Речной, 145	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	АИТ улица Шарьинская, 45	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	АИТ улица Китицынская, 15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	АИТ проспект Речной, 143	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45	Котельная Санаторий «Костромской»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	3525,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3525,7	0,0	0,0	3525,7	3525,7	3525,7	3525,7	3525,7	3525,7	3525,7	3525,7
	отопление и вентиляция	2386,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2386,7	0,0	0,0	2386,7	2386,7	2386,7	2386,7	2386,7	2386,7	2386,7	2386,7
	ГВС (средняя)	1139,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1139,0	0,0	0,0	1139,0	1139,0	1139,0	1139,0	1139,0	1139,0	1139,0	1139,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	БМК улица Ленина, 154	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49	АИТ Профсоюзная, 50а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50	АИТ Даремская, 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51	АК-1 пр. Мира, 114	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52	АК-2 пр. Мира в районе д.134	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
43	Котельная улица Костромская, 99	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по ЕТО №2	**27504,0**	**3788,2**	**0,0**	**2707,8**	**23430,0**	**2651,3**	**60081,3**	**14407,5**	**0,0**	**27504,0**	**31292,2**	**31292,2**	**34000,0**	**57430,0**	**60081,3**	**74488,8**	**74488,8**
	отопление и вентиляция	**19967,7**	**2856,6**	**0,0**	**1180,9**	**10146,9**	**1891,5**	**36043,6**	**8308,3**	**0,0**	**19967,7**	**22824,3**	**22824,3**	**24005,2**	**34152,1**	**36043,6**	**44351,9**	**44351,9**
	ГВС (средняя)	**7536,4**	**931,6**	**0,0**	**1526,9**	**13283,0**	**759,9**	**24037,7**	**6099,2**	**0,0**	**7536,4**	**8467,9**	**8467,9**	**9994,9**	**23277,9**	**24037,7**	**30136,9**	**30136,9**
	технология	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
	ЕТО №3: ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»																	
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по котельным	**27504,0**	**3788,2**	**0,0**	**2707,8**	**23430,0**	**2651,3**	**60081,3**	**18880,0**	**0,0**	**27504,0**	**31292,2**	**31292,2**	**34000,0**	**57430,0**	**60081,3**	**78961,3**	**78961,3**
	отопление и вентиляция	**19967,7**	**2856,6**	**0,0**	**1180,9**	**10146,9**	**1891,5**	**36043,6**	**11369,8**	**0,0**	**19967,7**	**22824,3**	**22824,3**	**24005,2**	**34152,1**	**36043,6**	**47413,4**	**47413,4**
	ГВС (средняя)	**7536,4**	**931,6**	**0,0**	**1526,9**	**13283,0**	**759,9**	**24037,7**	**7510,2**	**0,0**	**7536,4**	**8467,9**	**8467,9**	**9994,9**	**23277,9**	**24037,7**	**31548,0**	**31548,0**
	технология	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
	ИТОГО по муниципальному образованию	**28608,6**	**7616,2**	**8482,5**	**14970,7**	**36030,1**	**7156,8**	**102865,1**	**29141,7**	**1459,3**	**28608,6**	**36224,9**	**44707,4**	**59678,1**	**95708,3**	**102865,1**	**132006,8**	**133466,1**
	отопление и вентиляция	**21072,3**	**5778,7**	**6222,1**	**9643,8**	**16416,8**	**5150,5**	**64284,2**	**19492,7**	**1335,1**	**21072,3**	**26851,0**	**33073,1**	**42716,9**	**59133,7**	**64284,2**	**83776,9**	**85112,0**
	ГВС (средняя)	**7536,4**	**1837,5**	**2260,4**	**5326,9**	**19613,3**	**2006,3**	**38580,9**	**9649,1**	**124,2**	**7536,4**	**9373,9**	**11634,3**	**16961,2**	**36574,6**	**38580,9**	**48229,9**	**48354,2**
	технология	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**

5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Ввод объектов на территории города, для которых предусматривается индивидуальное или поквартирное теплоснабжение, имеет преимущественно точечную направленность. Теплоснабжение площадок индивидуального жилищного строительства будет осуществляться, преимущественно, от индивидуальных теплогенераторов, работающих на газе, либо на твердом топливе. Поквартирное теплоснабжение допускается во вновь строящихся многоквартирных домах высотой не более 3-х этажей (СП282.1325800-2023 «Поквартирные системы теплоснабжения на базе индивидуальных газовых теплогенераторов. Правила проектирования и устройства»).

Требования к переустройству помещений в многоквартирных домах с централизованного теплоснабжения на поквартирное установлены пунктом 64 «Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N2115, и сводом правил по проектированию СП282.1325800-2023.

В таблицах 5.1 и 5.2 представлен прирост потребления тепловой мощности и тепловой энергии потребителями в зоне действия индивидуальных источников теплоснабжения.

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.10 - Прогноз приростов потребления тепловой мощности объектами индивидуального теплоснабжения

Район	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал/ч									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
ИТОГО по муниципальному образованию	0,094	3,141	4,305	5,383	7,324	1,540	21,786	12,726	1,134	0,094	3,234	7,540	12,923	20,247	21,786	34,513	35,647
отопление и вентиляция	0,072	2,526	3,186	4,120	5,438	1,494	16,836	9,609	1,040	0,072	2,599	5,784	9,904	15,342	16,836	26,446	27,486
ГВС (средняя)	0,022	0,614	1,120	1,263	1,886	0,046	4,950	3,117	0,094	0,022	0,636	1,755	3,018	4,905	4,950	8,067	8,161
технология	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

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.11 - Прогноз приростов потребления тепловой энергии объектами индивидуального теплоснабжения

Район	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
ИТОГО по муниципальному образованию	306	8517	13238	17550	24023	3704	67338	40546	2678	306	8823	22061	39611	63634	67338	10788	11056
отопление и вентиляция	184	6228	8018	10477	13775	3564	42246	24138	2477	184	6412	14430	24907	38682	42246	66383	68860
ГВС (средняя)	122	2289	5220	7073	10248	141	25092	16409	201	122	2411	7631	14703	24952	25092	41501	41702
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой эергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Как показал анализ имеющихся планов развития и перепрофилирования производственных зон, изменения не затронут деятельность источников централизованного теплоснабжения города. Проектом Схемы теплоснабжения предполагается, что при увеличении потребления тепловой энергии промышленными предприятиями при их развитии, данные нагрузки будут покрываться за счет собственных источников тепловой энергии данных предприятий.

Строительство крупных промышленных предприятий в границах городского округа не предусматривается. Развитие существующих промышленных предприятий, подключенных к теплоисточникам централизованных систем теплоснабжения, будет обеспечено имеющимися резервами тепловой мощности этих теплоисточников. В связи с низкой надежностью теплоснабжения от теплоисточников централизованных систем имеет место тенденция промышленных предприятий, учреждений и организаций к переходу на собственные (автономные) теплоисточники.

7. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

При формировании перспективного потребления на расчетный период по сравнению с базовым вариантом Схемы теплоснабжения произошли следующие изменения:

Все приросты площадей, потребления тепловой мощности и тепловой энергии скорректированы с учетом фактического ввода строительных фондов за базовый период актуализации (2024 г.).

Перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения представлен в таблице Ошибка! **Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.12.

Перечень перспективных потребителей скорректирован в соответствии с актуальным прогнозом прироста площадей, нагрузок и теплопотребления.

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.12–Перечень объектов, введенных в 2024 г**.**

Адрес	Наименование объекта	Этажность	Строитель-ный объем, куб. м	Площадь здания, кв.м	Кол-во квартир	Площадь отапливаемая, кв. м
г. Кострома, ул. Костромская, д. 109	Объект бытового обслуживания	1	67,2			
г. Кострома, ул. Широкая, д. 44	Реконструкция индивидуального жилого дома под мнгоквартирный жилой дом. Многоквартирный жилой дом 2 очередь		3017,7	1825,4		1788
г. Кострома, ул. Цветочная поляна. д.3	Храмовый комплекс церквей. Церковь великомученика Георгия Победоносца	1		56		
г. Кострома, ш. Кинешемское, д. 1	Реконструкция автосервиса в здание станции технического обслуживания легковых автомашин	2	2863	702,8		
г. Кострома, ул. Депутатская, д. 78	Многоквартирный жилой дом	2	4079,7	887,3	13	657,7
г. Кострома, ул. Ленина, д. 96а	Среднеэтажный многоквартирный жилой дом	8	15163,2	3698,5	56	2765,8
г. Кострома, ул. Тихая, д. 44	Жилой дом блокированной застройки					
г. Кострома, ул. Металлистов, д. 3	Жилой дом блокированной застройки					
г. Кострома, ш. Галичское, д. 19	Стоянка транспортных средств					
г. Кострома, Военный городок-1	Блочно-модульная котельная	1		35		
г. Кострома, ул. Валентины Плетневой, д. 11	Многоэтажный многоквартирный жилой дом	9	30875	8404,2	99	5861
г. Кострома, ул. Бляхина, д. в районе домов 10,14	Жилой дом блокированной застройки	2	660/660	116,6/116,6		
г. Кострома, бул. Маршала Василевского, д.11	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями №11 по ГП (3 этап)	9	17875,48	4961,8	45	3140,3
г. Кострома, ш. Кинешемское, д. 64/1	Многоэтажный многоквартирный жилой дом	10	18879,0	5227,1	67	3103,3
г. Кострома, ул. Зеленая, д. 1л	Наземная стоянка закрытого типа	2	17093,72	1498,4		
г. Кострома, ул. Китицынская, д. 6	Административное здание	1	1765,92	416,4		
г. Кострома, ул. Береговая,45	Производственное здание	2	21540	2094,2		
г. Кострома, ул. Байдарская, д. 42	Жилой дом блокированной застройки	3	1528,6	215,6		
г. Кострома, ул. Юных пионеров, д. 47	Малоэтажный пятиквартирный жилой дом		2456	416		288,7
г. Кострома, ул. Базовая, д. 16	Здание склада	1	4428	420,6		
г. Кострома, ул. Деминская, д. 4	Реконструкция административного здания	1	3170	705		
г. Кострома, ул. Славянская, д. 133,	Жилой дом блокированной застройки					

Адрес	Наименование объекта	Этажность	Строитель-ный объем, куб. м	Площадь здания, кв.м	Кол-во квартир	Площадь отаплива-емая, кв. м
133а						
г. Кострома, ул. Красная Маевка, д. 126	Жилой дом блокированной застройки					
г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 10	Здание склада	1	2575,35	522,2		
г. Кострома, ул. Локомотивная, д. 2	Реконструкция административного здания					
г. Кострома, б-р Петрковский, д. 34	Малоэтажный многоквартирный жилой дом					
г. Кострома, ул. Мясницкая, д. 19д	Малоэтажный многоквартирный жилой дом					
г. Кострома, ул. Даремская, д. 5	Жилой дом № 9. II очередь строительства. Жилой дом № 9 литер Б (по ГП)	9	15889,7	4688,5	72	3296,7
г. Кострома, ул. Костромская, д. 101б	Объект придорожного сервиса (I этап)	1	2720	355		
г. Кострома, ул. Галичская, д. 103	Реконструкция объекта розничной торговли	2	4460,67	921,1		
г. Кострома, ул. Партизанская, д. 20	Жилой дом блокированной застройки	1				
г. Кострома, пр. Антроповский, д. 13	4-х квартирный жилой дом № 70 по ГП	2	2155	527,2	4	499,9
г. Кострома, ул. Московская, в районе д. 100	Художественная школа	1	983,5	259,6		
г. Кострома, пос. Волжский квартал 10, д. 13	Жилой дом блокированной застройки	1				
г. Кострома, ул. Самоковская, д. 2а	Многоэтажный многоквартирный жилой дом	11	31153,75	8676,5	80	4062,2
г. Кострома, ш. Кинешемское, д. 42а	Многоэтажный многоквартирный жилой дом	9	40469,2	10546,2	156	5869,7
г. Кострома, ул. Ленина, д. 160б	Среднеэтажный многоквартирный жилой дом	9	40070,52	10153,8	117	6203,3
г. Кострома, ул. Судостроительная, д. 14	Многоквартирный жилой дом	3	13278,95	2424,6	35	1883,7
г. Кострома, ул. Усадебная, д. 31, ш. Васильевское, д.62	Жилой дом блокированной застройки	3	2160	444,4		
г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 30	Мотель	2	21480,9	4001,9		
г. Кострома, ул. Базовая, д. 12б	Склад	1	10054	1041,2		
г. Кострома, ул. Водяная, д. 32	Малоэтажный многоквартирный жилой дом	5	10712	3219,1		1983,4
г. Кострома, ш. Кинешемское, в районе д.72	Ледовая дорожка					
г. Кострома, ул. Профсоюзная, д. 19а	Многоэтажный многоквартирный жилой дом	9	39057,31	10611,5	144	7650,7
г. Кострома, ул. Валентины	Многоэтажный многоквартирный жилой дом	9	31539,3	8439,9	99	5895,1

Адрес	Наименование объекта	Этажность	Строитель-ный объем, куб. м	Площадь здания, кв.м	Кол-во квартир	Площадь отаплива-емая, кв. м
Плетневой, д. 9						
г. Кострома, пр. Окружной 7-й, д. 6	Многоквартирный жилой дом					
г. Кострома, ул. Старо-караваевская, д. 10	Многоэтажный многоквартирный жилой дом					
г. Кострома, Нейский, д.17	4-х квартирный жилой дом № 73 по ГП	2				
г. Кострома, ул. Галичская, д. 124	Реконструкция здания производства кондитерских изделий	2		1418,5		
г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 42д	Административное здание	2	798	189,6		
г. Кострома, пр. Апраксинский	Здание делового управления	2	2950	578		
г. Кострома, г. Кострома, Нейский, д.19	4-х квартирный жилой дом № 75 по ГП	2		527,2		
г. Кострома, ул. Морозиха, з.у. 13	Малоэтажный многоквартирный жилой дом	4		2067,7	50	
г. Кострома, просп. Мира, д. 159	Крытый манеж	1	10285	1459,4		
г. Кострома, ул. Панинская, д. 21	Малоэтажный многоквартирный жилой дом	4	16921,3	4797,8	76	3784,3
г. Кострома, ул. Даремская, д. 18	Многоэтажный многоквартирный жилой дом	9	32093,8	7836		4801,9
г. Кострома, ул. Южная, д. 40	Жилой дом № 1 по ГП	9	48846,9	13799,9	179	9850,2
г. Кострома, ул. Щербины Петра, д.14	Реконструкция здания административно-делового управления	2	4160	963,4		
г. Кострома, м/р-н Давыдовский-2, 3а	Реконструкция нежилого здания под физкультурно-оздоровительный центр	2	1788,6	630,8		
г. Кострома, ул. Морозиха, д.16	Многоквартирный жилой дом	4	12297,76	3149,2	53	2482,3
г. Кострома, ул. Окружная, д. 51а	Многоэтажный многоквартирный жилой дом (II и III этапы строительства)	9	36071,2	9557,7	142	6681,8
г. Кострома, ул. Центральная, д. 28	Среднеэтажный многоквартирный жилой дом	5	6591,16	1807,5	20	1079,5
г. Кострома, ул. Ярославская, д. 43	Реконструкция. Закрытая автостоянка грузового транспорта с постом автомойки	2	14466	2056,3		
г. Кострома, ул. Береговая, д. 20и	Складской комплекс	1	1286	282,4		
г. Кострома, ул. Морозиха, д. 18	Малоэтажный многоквартирный жилой дом	4	17508,27	4836,5	76	3825,2
г. Кострома, ул. Профсоюзная, д. 8а	Многоэтажный многоквартирный жилой дом	9	46708,4	13671,3	156	8845,7
г. Кострома, ул. Зеленая, д. 5	Производственное здание	2	9383,13	1474,8		

Адрес	Наименование объекта	Этажность	Строитель-ный объем, куб. м	Площадь здания, кв.м	Кол-во квартир	Площадь отаплива-емая, кв. м
г. Кострома, пр. Кинешемский 1-й, д. 2/34	Многоэтажный многоквартирный жилой дом	9		2731	36	1924,4
г. Кострома, пр. Давыдовский 2-й, д. 20	Блокированный дом жилой застройки	2	694,5	171,3		
г. Кострома, ул. Радиозаводская, д. 54	Малоэтажный многоквартирный жилой дом	3		2061,1	32	1422,6
г. Кострома, ул. Даремская, д.2	Здание муниципального общеобразовательного учреждения города Костромы на 825 мест	4	48174,3	11378,6		
г. Кострома, ул. Московская, д.110	Сооружение постового профилактория технического обслуживания для грузовых автомобилей		9521,3	1441,8		
г. Кострома, ул. Островского, д. 65	Гостиница	3	20478,88	3684,9		
г. Кострома, Садовое товарищество "Кооператор-1", участки 63	Малоэтажный многоквартирный жилой дом	5		3400	39	2163,2
г. Кострома, ул. Спасокукоцкого, д. 29/62	Реконструкция пристройки к лечебно-административному корпусу ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа № 1"					
. Кострома, пос. Учхоза "Костромской"	Малоэтажный многоквартирный жилой дом	4		3810	48	2257,4
г. Кострома, пос. Учхоза "Костромской"	Малоэтажный многоквартирный жилой дом	4		3099,5	48	2257,4

«Согласовано» директор МУП г. Костромы «Городские сети» _____Соловьева С.Г.	

Схема теплоснабжения городского округа город Кострома на период с 2021 года по 2035 год

(актуализация на 2026 год)

Книга 2. Обосновывающие материалы.

ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Договор от 11.07.2025 года №33/2025

2025 год

Содержание

1	Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	3
2	Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки	3
3	Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии	26
4	Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	26

1. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

По сравнению с утверждённой Схемой теплоснабжения, балансы тепловой мощности скорректированы следующим образом:

1) Уточнено количество теплоисточников на территории города;

2) Уточнены расчетные нагрузки на коллекторах теплоисточников, оборудованных приборами учета тепловой энергии, а также согласно реестру подключенных потребителей.

3) Уточнено количество единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа в соответствии с решениями администрации города Костромы.

2. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблицах ниже. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности с учетом мероприятий представлены в Главе 7.

.

Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и РК-2 систем теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №1, Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	437,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000
отборы паровых турбин, в том числе:	237,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000
производственных показателей (с учетом противодавления)	237,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	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
РОУ	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
ПВК	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Располагаемая тепловая мощность станции	437,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,507	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	6,748	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	6,963	6,819	6,822	6,486	6,486	6,496	6,565	6,618	6,652	6,693	6,704	6,727	6,739	6,747	6,752	6,752
Потери в паропроводах	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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	269,300	263,748	263,841	250,838	250,838	251,230	253,912	255,940	257,272	258,863	259,304	260,176	260,628	260,943	261,131	261,131
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	183,420	183,276	183,279	182,942	182,942	183,344	186,096	188,176	189,543	191,175	191,628	192,522	192,986	193,308	193,502	193,502
отопление и вентиляция	141,838	141,838	141,838	141,838	141,838	142,150	144,284	145,896	146,956	148,221	148,572	149,265	149,625	149,875	150,025	150,025
горячее водоснабжение	41,104	41,104	41,104	41,104	41,104	41,194	41,813	42,280	42,587	42,954	43,055	43,256	43,361	43,433	43,477	43,477
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	55,938	55,938	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	55,938	55,938	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	101,292	71,276	85,987	99,326	99,326	98,924	96,172	94,092	92,726	91,094	90,641	89,747	89,283	88,960	88,767	88,767
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	187,387	152,376	167,179	167,516	167,516	167,114	164,362	162,282	160,915	159,283	158,830	157,936	157,472	157,150	156,956	156,956
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	326,745	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	175,236	175,236	160,430	160,430	160,430	160,692	162,487	163,843	164,734	165,799	166,094	166,677	166,980	167,190	167,316	167,316
Зона действия источника тепловой мощности, га	726,4	726,4	726,4	726,4	726,4	726,9	729,3	731,2	732,9	734,7	735,1	736,2	736,8	737,2	737,4	737,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,246	0,248	0,250	0,251	0,252	0,252	0,253	0,253	0,253	0,253
Костромская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2»																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000
отборы паровых турбин, в том числе:	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000
производственных показателей (с учетом противодавления)	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000
РОУ	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
ПВК	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
Располагаемая тепловая мощность станции	596,000	596,000	596,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	13,437	13,482	13,432	12,572	12,585	12,610	12,621	12,674	12,728	12,728	12,728	12,737	12,742	12,748	12,768	12,783
Потери в паропроводах	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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	540,200	542,035	540,029	505,423	505,963	506,958	507,417	509,539	511,708	511,708	511,708	512,082	512,270	512,505	513,315	513,925

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	355,481	355,526	355,476	354,616	355,169	356,189	356,659	358,834	361,057	361,057	361,057	361,440	361,633	361,874	362,704	363,330
отопление и вентиляция	272,370	272,370	272,370	272,370	272,796	273,579	273,940	275,610	277,317	277,317	277,317	277,612	277,760	277,945	278,582	279,063
горячее водоснабжение	82,245	82,245	82,245	82,245	82,374	82,610	82,719	83,224	83,739	83,739	83,739	83,828	83,873	83,929	84,121	84,267
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	16,964	16,964	16,964	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	16,964	16,964	16,964	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,559	16,679	18,735	85,953	85,400	84,380	83,910	81,735	79,512	79,512	79,512	79,129	78,936	78,695	77,866	77,239
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	203,555	203,510	203,560	236,172	235,619	234,599	234,129	231,954	229,731	229,731	229,731	229,348	229,155	228,914	228,084	227,458
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	401,000	401,000	401,000	416,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	246,051	246,051	246,051	229,299	229,657	230,315	230,619	232,024	233,460	233,460	233,460	233,707	233,832	233,988	234,524	234,928
Зона действия источника тепловой мощности, га	1726,4	1726,4	1726,4	1726,4	1727,2	1728,2	1731,3	1733,5	1734,5	1734,5	1734,5	1734,9	1735,1	1735,4	1736,4	1737,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,199	0,199	0,200	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,202	0,202
РК-2 ПАО «ТГК-2»																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
Располагаемая тепловая мощность станции	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,690	1,691	1,688	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,504	1,504	1,504
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	69,038	69,079	68,961	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,441	61,441	61,441
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	47,606	47,607	47,605	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,500	42,500	42,500
отопление	27,251	27,251	27,251	24,177	24,177	24,177	24,177	24,177	24,177	24,177	24,177	24,177	24,177	24,334	24,334	24,334
вентиляция	7,832	7,832	7,832	6,948	6,948	6,948	6,948	6,948	6,948	6,948	6,948	6,948	6,948	6,976	6,976	6,976
горячее водоснабжение	10,834	10,834	10,834	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,687	9,687	9,687
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,772	31,730	31,851	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,556	39,556	39,556
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	54,894	54,893	54,895	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,000	60,000	60,000
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	32,066	32,067	32,064	28,446	28,446	28,707	28,707	28,707	28,707	28,707	28,707	28,707	28,707	28,876	28,876	28,876
Зона действия источника тепловой мощности, га	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	123,1	123,1	123,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,374	0,374	0,374	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,333	0,333	0,333

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 и ЕТО №3, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ЕТО №2 МУП города Костромы «Тепловые сети»																
	Котельная улица Береговая, 45																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,480	28,480	28,480	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,945	20,945	20,945	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,292	0,292	0,292	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,435	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,403	9,403	9,403	9,613	9,613	9,613	9,613	9,613	14,013	14,180	14,180	14,180	14,180	14,180	14,180	14,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,242	8,242	8,242	8,426	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403
8	отопление	6,467	6,467	6,467	6,611	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	1,483	1,483	1,483	1,516	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,146	11,146	11,146	10,928	10,928	10,928	10,928	10,928	10,928	10,928	10,928	10,928	10,928	10,928	10,928	10,928
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,599	12,599	12,599	12,414	11,541	11,541	11,541	11,541	11,541	11,541	11,541	11,541	11,541	11,541	11,541	11,541
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	17,142	17,142	17,142	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,894	5,894	5,894	6,026	6,026	6,081	6,081	6,081	8,665	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	30,9	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,273	0,273	0,273	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,405	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
	Котельная улица Боровая, 4																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,980	15,980	15,980	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747
2	Располагаемая тепловая мощность станции	16,737	16,737	16,737	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,313	0,313	0,313	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,521	12,521	12,521	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,128	9,128	9,128	8,224	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521
8	отопление	5,418	5,418	5,418	4,882	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377
9	вентиляция	0,218	0,218	0,218	0,197	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
10	горячее водоснабжение	3,178	3,178	3,178	2,863	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,819	3,819	3,819	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,526	7,526	7,526	5,716	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,896	11,896	11,896	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,188	5,188	5,188	4,675	4,675	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,529	0,529	0,529	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
	Котельная улица Водяная, 95а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,931	3,931	3,931	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,105	0,105	0,105	0,105

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,800	1,800	1,800	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	3,148	3,148	3,148	3,148
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,689	1,689	1,689	1,589	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
8	отопление	1,629	1,629	1,629	1,533	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,064	2,064	2,064	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,236	2,236	2,236	2,155	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,472	1,472	1,472	1,386	1,386	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	2,382	2,382	2,382	2,382
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	6,8	6,8	6,8	6,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,329	0,329	0,329	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,440	0,440	0,440	0,440
	БМК городок Военный 1-й, 12																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Располагаемая тепловая мощность станции				0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:				0,502	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
8	отопление				0,484	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
9	вентиляция				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
10	горячее водоснабжение				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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,289	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				0,438	0,438	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Котельная поселок Волжский																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,600	9,600	9,600	9,600	14,51	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,992	6,992	6,992	5,827	14,51	5,827	5,827	5,827	5,827	5,827	5,827	5,827	5,827	5,827	5,827	5,827
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,089	0,386	0,386	0,386	0,386	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,266	2,266	2,266	2,328	10,098	10,098	10,098	10,098	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,444	2,444	2,444	2,511	10,036	10,036	10,578	10,578	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008
8	отопление	1,882	1,882	1,882	1,933	8,824	8,824	8,824	8,824	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,475	0,475	0,475	0,488	1,367	1,367	1,367	1,367	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,625	4,625	4,625	3,395	-4,412	-4,412	-4,412	-4,412	-4,412	-4,412	-4,412	-4,412	-4,412	-4,412	-4,412	-4,412
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,533	4,533	4,533	3,301	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,286	4,286	4,286	4,285	4,285	4,285	4,285	4,285	4,285	4,285	4,285	4,285	4,285	4,285	4,285	4,285
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,717	1,717	1,717	1,764	8,032	8,105	8,105	8,105	8,377	8,377	8,377	8,377	8,377	8,377	8,377	8,377
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,6	25,6	25,6	25,6	31,5	31,5	31,5	31,5	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,092	0,092	0,092	0,095	0,324	0,324	0,324	0,324	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
	Котельная улица Голубкова, 9а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,936	4,936	4,936	4,785	4,876	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,208	0,208	0,208	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,944	5,944	5,944	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,859	5,859	5,859	5,787	5,944	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787
8	отопление	5,117	5,117	5,117	5,053	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,535	0,535	0,535	0,528	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,254	-1,254	-1,254	-1,328	-0,994	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,962	-0,962	-0,962	-1,040	-1,068	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,643	4,643	4,643	4,585	4,585	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,673	0,673	0,673	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
	Котельная улица 2-я Загородная, 40а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,890	2,890	2,890	2,890	2,910	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,133	2,133	2,133	2,135	2,107	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,073	0,073	0,073	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,064	2,064	2,064	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,068	2,068	2,068	1,912	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
8	отопление	1,995	1,995	1,995	1,844	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,010	-0,010	-0,010	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,059	0,059	0,059	0,217	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,024	2,024	2,024	2,024	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного	1,803	1,803	1,803	1,667	1,667	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	пикового котла/турбоагрегата																
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,339	0,339	0,339	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
	Котельная шоссе Кинешемское, 72																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,510	2,510	2,510	2,510	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,034	1,034	1,034	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,964	0,964	0,964	0,856	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034
8	отопление	0,723	0,723	0,723	0,642	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,207	0,207	0,207	0,184	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,435	0,435	0,435	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,539	0,539	0,539	0,648	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,660	0,660	0,660	0,586	0,586	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,391	0,391	0,391	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
	Котельная шоссе Кинешемское, 86																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,880	2,880	2,880	2,880	2,380	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,416	2,416	2,416	2,396	2,416	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,128	1,128	1,128	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,823	0,823	0,823	0,810	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128
8	отопление	0,484	0,484	0,484	0,476	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,311	0,311	0,311	0,305	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,242	1,242	1,242	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,575	1,575	1,575	1,568	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,447	0,447	0,447	0,440	0,440	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,467	0,467	0,467	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
	КНР улица Костромская, 48а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
8	отопление	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,240	6,240	6,240	5,750	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,334	5,334	5,334	5,409	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,142	0,142	0,142	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,522	4,522	4,522	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,019	4,019	4,019	4,451	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811
8	отопление	3,088	3,088	3,088	3,420	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,788	0,788	0,788	0,873	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,636	0,636	0,636	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,281	1,281	1,281	0,923	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,456	5,456	5,456	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,817	2,817	2,817	3,120	3,120	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,554	0,554	0,554	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
	Котельная улица Машиностроителей, 6																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,690	6,690	6,690	6,300	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,529	4,529	4,529	4,315	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,062	0,062	0,062	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,153	2,153	2,153	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,755	1,755	1,755	1,603	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153
8	отопление	1,404	1,404	1,404	1,282	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312
9	вентиляция	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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,289	0,289	0,289	0,264	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,289	2,289	2,289	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,749	2,749	2,749	2,687	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,165	5,165	5,165	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,278	1,278	1,278	1,168	1,168	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,733	0,733	0,733	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
	Котельная поселок Новый, 15																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,400	34,400	34,400	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,283	0,283	0,283	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,647	9,647	9,647	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,978	7,978	7,978	4,633	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647
8	отопление	3,677	3,677	3,677	2,135	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	4,018	4,018	4,018	2,333	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,123	8,123	8,123	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,075	10,075	10,075	13,420	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,476	27,476	27,476	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,453	3,453	3,453	2,005	2,005	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,572	0,572	0,572	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,258	0,258	0,258	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,287	0,287	0,287	0,241	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
8	отопление	0,277	0,277	0,277	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,036	0,036	0,036	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,017	0,017	0,017	0,063	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на	0,250	0,250	0,250	0,210	0,210	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,405	0,405	0,405	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
	Котельная улица Пастуховская, 37																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,400	22,400	22,400	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	21,280	21,280	21,280	20,770	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,699	0,699	0,699	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,939	24,939	24,939	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	19,730	19,730	19,730	16,760	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939
8	отопление	15,025	15,025	15,025	12,763	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974
9	вентиляция	1,308	1,308	1,308	1,111	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304
10	горячее водоснабжение	2,697	2,697	2,697	2,291	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,526	-4,526	-4,526	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,382	1,382	1,382	3,842	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,612	16,612	16,612	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,853	14,853	14,853	12,617	12,617	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,594	0,594	0,594	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
	Котельная улица Почтовая, 9																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,698	6,698	6,698	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,233	0,233	0,233	0,233
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,162	6,162	6,162	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,976	5,976	5,976	5,976
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,772	6,772	6,772	6,281	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162
8	отопление	6,532	6,532	6,532	6,059	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,262	0,262	0,262	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,109	-0,109	-0,109	0,293	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,846	6,846	6,846	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,906	5,906	5,906	5,477	5,477	5,528	5,528	5,528	5,528	5,528	5,528	5,528	5,700	5,700	5,700	5,700
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	12,2	12,2	12,2	12,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,520	0,520	0,520	0,520
	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,550	2,550	2,550	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,939	0,939	0,939	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,041	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,408	1,408	1,408	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,168	1,168	1,168	1,126	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408
8	отопление	1,126	1,126	1,126	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,516	-0,516	-0,516	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,235	-0,235	-0,235	0,406	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,814	1,814	1,814	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,018	1,018	1,018	0,982	0,982	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,277	0,277	0,277	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
	Котельная улица Советская, 22а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,780	1,780	1,780	1,615	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,672	1,672	1,672	1,596	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,301	1,301	1,301	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,348	1,348	1,348	1,275	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301
8	отопление	1,301	1,301	1,301	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,314	0,314	0,314	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,314	0,314	0,314	0,311	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,271	1,271	1,271	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,176	1,176	1,176	1,112	1,112	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,282	0,282	0,282	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
	Котельная улица Солоница, 5																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,130	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,979	0,979	0,979	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,103	1,103	1,103	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,024	1,024	1,024	1,041	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
8	отопление	0,988	0,988	0,988	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,164	-0,164	-0,164	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,049	-0,049	-0,049	-0,060	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,786	0,786	0,786	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,893	0,893	0,893	0,908	0,908	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,341	0,341	0,341	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
	Котельная улица Сплавщиков, 4																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,100	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,764	0,764	0,764	0,767	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,667	0,667	0,667	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,663	0,663	0,663	0,482	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
8	отопление	0,416	0,416	0,416	0,303	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,223	0,223	0,223	0,162	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,098	0,098	0,098	0,282	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,747	0,747	0,747	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,383	0,383	0,383	0,279	0,279	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,438	0,438	0,438	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
	Котельная улица Сутырина, 8																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,640	14,640	14,640	10,958	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,550	13,550	13,550	9,668	13,255	13,255	13,255	13,255	13,255	13,255	13,255	13,255	13,255	13,255	13,255	13,255
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,204	0,204	0,204	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,747	7,747	7,747	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,750	5,750	5,750	7,392	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078
8	отопление	4,721	4,721	4,721	6,068	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,826	0,826	0,826	1,061	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,471	5,471	5,471	-0,680	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,672	7,672	7,672	2,148	5,177	5,177	5,177	5,177	5,177	5,177	5,177	5,177	5,177	5,177	5,177	5,177
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,859	10,859	10,859	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,294	4,294	4,294	5,520	5,520	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,407	0,407	0,407	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
	Котельная поселок Учхоза																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,660	5,660	5,660	2,055	1,570	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,554	0,554	0,554	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,722	0,722	0,722	0,704	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
8	отопление	0,676	0,676	0,676	0,658	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
10	горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,079	0,079	0,079	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,064	-0,064	-0,064	-0,045	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,145	4,145	4,145	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,611	0,611	0,611	0,596	0,596	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,192	0,192	0,192	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
	Котельная улица Шагова, 205 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,597	5,597	5,597	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,238	0,238	0,238	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,469	7,469	7,469	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,712	6,712	6,712	6,078	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469
8	отопление	4,484	4,484	4,484	4,061	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
9	вентиляция	0,488	0,488	0,488	0,442	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
10	горячее водоснабжение	1,502	1,502	1,502	1,360	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-2,145	-2,145	-2,145	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,150	-1,150	-1,150	-0,495	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,543	4,543	4,543	4,114	4,114	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,667	0,667	0,667	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
	Котельная улица Московская, 105																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	228,000	228,000	228,000	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	162,978	162,978	162,978	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,693	2,693	2,693	1,357	1,357	1,357	1,357	1,369	1,404	1,424	1,458	1,476	1,488	1,488	1,507	1,507
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	86,892	86,892	86,892	43,771	43,771	43,771	43,771	44,173	45,291	45,945	47,030	47,617	48,019	48,019	48,613	48,613
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	75,961	75,961	75,961	38,265	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892
8	отопление	47,755	47,755	47,755	24,056	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570
9	вентиляция	0,954	0,954	0,954	0,481	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
10	горячее водоснабжение	24,559	24,559	24,559	12,371	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	72,779	72,779	72,779	104,179	104,179	104,179	104,179	104,179	104,179	104,179	104,179	104,179	104,179	104,179	104,179	104,179
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	86,402	86,402	86,402	111,042	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	177,385	177,385	177,385	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	44,823	44,823	44,823	22,579	22,579	22,786	22,786	23,055	23,989	24,494	25,391	25,839	26,181	26,181	26,582	26,582
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,3	202,7	203,4	204,8	205,4	205,9	205,9	206,6	206,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,365	0,365	0,365	0,184	0,184	0,184	0,184	0,185	0,190	0,192	0,196	0,198	0,200	0,200	0,202	0,202
	Котельная улица Советская, 122а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,610	6,610	6,610	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,585	4,585	4,585	4,721	5,676	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,131	0,131	0,131	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,631	4,631	4,631	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,686	3,686	3,686	3,801	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631
8	отопление	3,470	3,470	3,470	3,578	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
9	вентиляция	0,085	0,085	0,085	0,088	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,376	-0,376	-0,376	-0,388	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,700	0,700	0,700	0,721	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,911	4,911	4,911	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,214	3,214	3,214	3,314	3,314	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,449	0,449	0,449	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
	Котельная улица Вокзальная, 56																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,419	0,419	0,419	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,434	0,434	0,434	0,206	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	отопление	0,318	0,318	0,318	0,151	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,101	0,101	0,101	0,048	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,391	0,391	0,391	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,391	0,391	0,391	0,620	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,291	0,291	0,291	0,138	0,138	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,240	0,240	0,240	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,314	0,314	0,314	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,291	0,291	0,291	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,139	0,139	0,139	0,142	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,090	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,047	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,018	0,018	0,018	-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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,175	0,175	0,175	0,144	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,081	0,081	0,081	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,332	0,332	0,332	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,215	0,215	0,215	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,228	0,228	0,228	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,111	0,111	0,111	0,111	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
8	отопление	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,044	0,044	0,044	0,018	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,092	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	0,086	0,086	0,086	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощного котла																
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,097	0,097	0,097	0,096	0,096	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
	Котельная улица Лесная, 27 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,503	5,503	5,503	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,134	5,134	5,134	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,887	4,887	4,887	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,108	3,108	3,108	3,281	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887
8	отопление	1,783	1,783	1,783	1,882	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906
9	вентиляция	0,938	0,938	0,938	0,990	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
10	горячее водоснабжение	0,277	0,277	0,277	0,293	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,112	0,112	0,112	-0,179	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,001	2,001	2,001	1,814	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,887	3,887	3,887	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,469	2,469	2,469	2,606	2,606	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,433	0,433	0,433	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
	Котельная улица Никитская, 47в																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,300	38,300	38,300	32,800	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,342	31,342	31,342	31,027	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,017	1,017	1,017	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	37,317	37,317	37,317	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	28,684	28,684	28,684	16,515	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914
8	отопление	19,731	19,731	19,731	11,361	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
10	горячее водоснабжение	7,936	7,936	7,936	4,569	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-7,732	-7,732	-7,732	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,918	1,918	1,918	13,772	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,240	27,240	27,240	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,092	18,092	18,092	10,417	10,417	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377	0,377	0,217	0,217	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
	Котельная улица Вокзальная, 1																

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,910	0,910	0,910	0,887	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,847	0,847	0,847	0,716	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,619	0,619	0,619	0,619	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
8	отопление	0,508	0,508	0,508	0,508	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,093	0,093	0,093	0,093	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,083	0,083	0,083	-0,048	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,086	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,549	0,549	0,549	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
	АИТ улица Бульварная, 6																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,407	0,407	0,407	0,434	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
8	отопление	0,100	0,100	0,100	0,100	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
9	вентиляция	0,059	0,059	0,059	0,059	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
10	горячее водоснабжение	0,025	0,025	0,025	0,025	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,190	-0,190	-0,190	-0,163	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,244	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
	АИТ улица Линейная, 5																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,128	0,128	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на		0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторах станции), в том числе:																
8	отопление		0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
10	горячее водоснабжение		0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		-0,001	-0,001	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,017	0,017	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,072	0,072	0,072	0,072	0,073	0,073	0,073	0,073	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
	АИТ проспект Речной, 72																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,073	0,073	0,078	0,081	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		0,068	0,068	0,068	0,068	0,066	0,068	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
8	отопление		0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
10	горячее водоснабжение		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,005	0,005	0,010	0,010	0,012	0,012	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,005	0,005	0,010	0,010	0,012	0,012	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,059	0,059	0,059	0,059	0,060	0,060	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
	АИТ проспект Речной, 145																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,234	0,234	0,234	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,014	0,014	0,014	0,065	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343
8	отопление	0,012	0,012	0,012	0,054	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
9	вентиляция	0,001	0,001	0,001	0,003	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,001	0,006	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,023	0,023	0,023	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,244	0,244	0,244	0,110	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,011	0,011	0,011	0,051	0,051	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,096	0,096	0,096	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
	АИТ улица Профсоюзная, 12в																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,511	0,511	0,511	0,364	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,214	0,214	0,214	0,214	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,088	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
9	вентиляция	0,031	0,031	0,031	0,031	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
10	горячее водоснабжение	0,087	0,087	0,087	0,087	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,008	-0,008	-0,008	-0,155	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,297	0,297	0,297	0,150	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
	АИТ улица Шарьинская, 45																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Располагаемая тепловая мощность станции				0,860	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:				0,724	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
8	отопление				0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
9	вентиляция				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
10	горячее водоснабжение				0,184	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,136	0,213	0,117	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				0,470	0,470	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	АИТ улица Китицынская, 15																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Располагаемая тепловая мощность станции				1,032	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:				0,724	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
8	отопление				0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
9	вентиляция				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
10	горячее водоснабжение				0,184	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,308	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				0,000	0,000	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				0,470	0,470	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
	АИТ проспект Речной, 143																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
2	Располагаемая тепловая мощность станции				2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:				1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
8	отопление				1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238
9	вентиляция				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
10	горячее водоснабжение				0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				0,518	0,518	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292
	Котельная улица Костромская, 99																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,278	15,278	15,278	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,271	0,271	0,271	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,823	11,823	11,823	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,649	7,649	7,649	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903
8	отопление	5,011	5,011	5,011	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	2,367	2,367	2,367	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,104	3,104	3,104	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,548	7,548	7,548	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,606	4,606	4,606	4,076	4,076	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,264	0,264	0,264	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
	Котельная Санаторий «Костромской»																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,600	3,600	3,600	3,720	3,600	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,350	1,350	1,350	2,884	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,137	1,137	1,137	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,231	1,231	1,231	1,377	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
8	отопление	0,982	0,982	0,982	1,099	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,205	0,205	0,205	0,229	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,020	-0,020	-0,020	1,373	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,071	-0,071	-0,071	1,317	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,790	2,790	2,790	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,895	0,895	0,895	1,001	1,001	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,334	0,334	0,334	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,650	2,650	2,650	2,650	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,186	2,186	2,186	2,186	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,002	2,002	2,002	2,002	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,979	0,979	0,979	0,979	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003
8	отопление	0,445	0,445	0,445	0,445	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
9	вентиляция	0,108	0,108	0,108	0,108	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
10	горячее водоснабжение	0,391	0,391	0,391	0,391	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,129	0,129	0,129	0,129	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,187	1,187	1,187	1,187	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,479	0,479	0,479	0,479	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,512	0,512	0,512	0,512	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,6	5,6	5,6	5,6	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,169	0,169	0,169	0,169	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
	БМК улица Ленина, 154																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,696	0,696	0,696	0,696	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,188	0,188	0,188	0,188	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
8	отопление	0,133	0,133	0,133	0,133	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,488	0,488	0,488	0,488	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,488	0,488	0,488	0,488	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,122	0,122	0,122	0,122	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
	ЕТО №3 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»																
	БМК микрорайон Черноречье, 20а																
	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
	Располагаемая тепловая мощность станции	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,324	0,324	0,324	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,235	11,235	11,235	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,134	9,134	9,134	8,996	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065
	отопление	8,515	8,515	8,515	8,387	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695
	вентиляция	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
	горячее водоснабжение	0,295	0,295	0,295	0,290	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,371	0,371	0,371	0,546	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,796	2,796	2,796	2,934	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,708	7,708	7,708	7,591	7,591	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,360	0,360	0,360	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355

3. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

Гидравлические расчеты, выполненные в электронной модели для перспективной системы теплоснабжения, с учетом подключения перспективных потребителей, не приводят к существенному ухудшению режима теплоснабжения для существующих потребителей. Мероприятия по развитию тепловых сетей представлены в Главе 8.

.

4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Новые источники. По результатам актуализации спроса на тепловую мощность установлены зоны развития территории г. Костромы с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченные тепловой мощностью. В Главе 2 представлен реестр перспективных потребителей с указанием источника теплоснабжения.

Существующие источники. Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять преимущественно от существующих источников тепловой энергии. По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности, с учетом присоединения новых потребителей, выявлены прогнозные дефициты тепловой мощности по расчетной нагрузке в зоне котельных. Сведения о размере дефицитов тепловой мощности по таким системам представлены в таблице Ошибка! **Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.3. Мероприятия, позволяющие избежать дефицитов тепловой мощности в перспективе, приведены в Главе 7.

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**.3 - Балансы тепловой мощности по котельным, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Машиностроителей,5 стр. 1																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,240	6,240	6,240	5,750	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,334	5,334	5,334	5,409	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,142	0,142	0,142	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,522	4,522	4,522	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,019	4,019	4,019	4,451	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811
8	отопление	3,088	3,088	3,088	3,420	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,788	0,788	0,788	0,873	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,636	0,636	0,636	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,281	1,281	1,281	0,923	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,456	5,456	5,456	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,817	2,817	2,817	3,120	3,120	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,554	0,554	0,554	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
Котельная улица Голубкова, 9а																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,936	4,936	4,936	4,785	4,876	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,208	0,208	0,208	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,944	5,944	5,944	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,859	5,859	5,859	5,787	5,944	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787
8	отопление	5,117	5,117	5,117	5,053	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,535	0,535	0,535	0,528	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,254	-1,254	-1,254	-1,328	-0,994	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,962	-0,962	-0,962	-1,040	-1,068	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,643	4,643	4,643	4,585	4,585	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,673	0,673	0,673	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
КНР улица Костромская, 48а																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,067	0,067	0,067	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
8	отопление	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Котельная улица Солоница, 5																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,130	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,979	0,979	0,979	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,103	1,103	1,103	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,024	1,024	1,024	1,041	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
8	отопление	0,988	0,988	0,988	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,164	-0,164	-0,164	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,049	-0,049	-0,049	-0,060	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,786	0,786	0,786	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,893	0,893	0,893	0,908	0,908	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,341	0,341	0,341	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
Котельная улица Шагова, 205 стр.1																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,597	5,597	5,597	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,238	0,238	0,238	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,469	7,469	7,469	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,712	6,712	6,712	6,078	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469
8	отопление	4,484	4,484	4,484	4,061	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
9	вентиляция	0,488	0,488	0,488	0,442	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
10	горячее водоснабжение	1,502	1,502	1,502	1,360	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-2,145	-2,145	-2,145	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,150	-1,150	-1,150	-0,495	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,543	4,543	4,543	4,114	4,114	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,667	0,667	0,667	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
Котельная ул. Линейная, 5																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,128	0,128	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
8	отопление		0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
10	горячее водоснабжение		0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		-0,001	-0,001	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,017	0,017	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116
13	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла		0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,072	0,072	0,072	0,072	0,073	0,073	0,073	0,073	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
Котельная Речной проспект, 72																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,073	0,073	0,078	0,081	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		0,068	0,068	0,068	0,068	0,066	0,068	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
8	отопление		0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
10	горячее водоснабжение		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,005	0,005	0,010	0,010	0,012	0,012	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,005	0,005	0,010	0,010	0,012	0,012	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299
13	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла		0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,059	0,059	0,059	0,059	0,060	0,060	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
	Котельная ул. Пастуховская, 37а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,400	22,400	22,400	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	21,280	21,280	21,280	20,770	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,699	0,699	0,699	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,939	24,939	24,939	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	19,730	19,730	19,730	16,760	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939
8	отопление	15,025	15,025	15,025	12,763	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974
9	вентиляция	1,308	1,308	1,308	1,111	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304
10	горячее водоснабжение	2,697	2,697	2,697	2,291	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,526	-4,526	-4,526	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,382	1,382	1,382	3,842	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728	-3.728
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,612	16,612	16,612	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,853	14,853	14,853	12,617	12,617	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,945	0,945	0,945	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905
	Котельная ул. Красная Байдарка, д. 1, 3																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,314	0,314	0,314	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,291	0,291	0,291	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,139	0,139	0,139	0,142	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,090	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,047	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,018	0,018	0,018	-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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,175	0,175	0,175	0,144	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
13	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,081	0,081	0,081	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,332	0,332	0,332	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
	Котельная улица Лесная, 27 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,503	5,503	5,503	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,134	5,134	5,134	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,887	4,887	4,887	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на	3,108	3,108	3,108	3,281	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторах станции), в том числе:																
8	отопление	1,783	1,783	1,783	1,882	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906
9	вентиляция	0,938	0,938	0,938	0,990	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
10	горячее водоснабжение	0,277	0,277	0,277	0,293	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,112	0,112	0,112	-0,179	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,001	2,001	2,001	1,814	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,887	3,887	3,887	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,469	2,469	2,469	2,606	2,606	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,433	0,433	0,433	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
	Котельная улица Никитская, 47в																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,300	38,300	38,300	32,800	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,342	31,342	31,342	31,027	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,017	1,017	1,017	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	37,317	37,317	37,317	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	28,684	28,684	28,684	16,515	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914
8	отопление	19,731	19,731	19,731	11,361	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
10	горячее водоснабжение	7,936	7,936	7,936	4,569	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-7,732	-7,732	-7,732	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,918	1,918	1,918	13,772	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,240	27,240	27,240	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,092	18,092	18,092	10,417	10,417	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377	0,377	0,217	0,217	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
	АИТ улица Бульварная, 6																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,407	0,407	0,407	0,434	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
8	отопление	0,100	0,100	0,100	0,100	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
9	вентиляция	0,059	0,059	0,059	0,059	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
10	горячее водоснабжение	0,025	0,025	0,025	0,025	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,190	-0,190	-0,190	-0,163	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,244	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183
13	Располагаемая тепловая мощность при аварийном выводе самого мощного котла	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
	АИТ проспект Речной, 145																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,234	0,234	0,234	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,014	0,014	0,014	0,065	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343
8	отопление	0,012	0,012	0,012	0,054	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
9	вентиляция	0,001	0,001	0,001	0,003	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,001	0,006	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,023	0,023	0,023	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,244	0,244	0,244	0,110	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
13	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,011	0,011	0,011	0,051	0,051	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,096	0,096	0,096	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
	АИТ улица Профсоюзная, 12в																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,511	0,511	0,511	0,364	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,214	0,214	0,214	0,214	0,511	0,51	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,088	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
9	вентиляция	0,031	0,031	0,031	0,031	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
10	горячее водоснабжение	0,087	0,087	0,087	0,087	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,008	-0,008	-0,008	-0,155	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,297	0,297	0,297	0,150	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337
13	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548

«Согласовано»
директор МУП г. Костромы
«Городские сети»

_____Соловьева С.Г.

Схема теплоснабжения городского округа город Кострома на период с 2021 года по 2035 год

(актуализация на 2026 год)

Книга 2. Обосновывающие материалы.

ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ\ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Договор от 11.07.2025 года №33/2025

2025 год

Содержание

1	Описание вариантов перспективного развития системы теплоснабжения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)	3
2	Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения	19
3	Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей	37

1. Описание вариантов перспективного развития системы теплоснабжения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Схемой теплоснабжения предусмотрен ряд мероприятий, необходимых для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, при реализации которых не предусматривается вариативности. К таким мероприятиям относятся мероприятия по реконструкции и модернизации существующих источников теплоснабжения и тепловых сетей, содержащиеся в инвестиционных программах теплоснабжающих организаций и муниципальных программах по развитию инженерной инфраструктуры города, направленные на поддержание ресурса объектов инженерной инфраструктуры, а также связанные с покрытием дефицитов тепловой мощности и пропускной способности тепловых сетей. Также в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.12.2022 №4388-р «Изменения, которые вносятся в таблицу 1 перечня генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 г. №232-р» на Костромской ТЭЦ-2 планируется реализация проекта модернизации:

- Замена в полном объеме элементов КА ст.№3, №4 барабанного типа с увеличением паропроизводительности с 210 до 250 т/ч;
- Замена ЦВД теплофикационной паровой турбины ст.№2 с увеличением установленной мощности с 110 до 120 МВт.

Вариативность в мероприятиях схемы теплоснабжения предусмотрена относительно мероприятий, направленных на обеспечение тепловой энергией как существующих зон, так и зон перспективного строительства, необеспеченных в настоящее время источниками теплоснабжения.

В существующих зонах теплоснабжения, расположенных в центральной части города Костромы, основными теплоисточниками являются ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. При этом потребители центральной части города находятся на концевых участках тепловых сетей от обеих ТЭЦ. На тепловых вводах потребителей напор теплоносителя часто имеет значение ниже минимально допустимого значения. Техническое состояние распределительных тепловых сетей, проложенных в период с 1960- по 1990 годы, близко к аварийному.

Следует сокращать радиус теплоснабжения и протяженность трубопроводов от ТЭЦ с одновременным повышением на них тепловой нагрузки за счет присоединения к магистральным сетям микрорайонов новой застройки жилыми и социальными объектами, расположенными в зонах их теплоснабжения. Так для ТЭЦ-2 значительной дополнительной тепловой нагрузкой будет строящийся микрорайон по Кинешемскому шоссе. При этом администрации городского округа нельзя выдавать разрешения на поквартирное отопление МКД высотой более 3-х этажей (требование СП282). В то же время в новых микрорайонах теплоснабжение социальных объектов следует предусматривать от автономных теплоисточников по причине неудовлетворительного состояния и низкой надежности магистральных и распределительных тепловых сетей от обеих станций.

Теплоснабжение центральной части города следует постепенно переводить на поквартирное отопление (для зданий не выше 3 этажей), автономное теплоснабжение для нежилых зданий и с помощью квартальных газовых котельных.

Существующие газовые котельные со старыми чугунными и стальными водотрубными котлами следует реконструировать в современные энергоэффективные, надежные и долговечные теплоисточники с использованием жаротрубных котлов, котловой и общекотельной автоматики. В виду отсутствия в центральной части города свободных земельных участков, новое оборудование следует размещать в зданиях существующих

котельных, предварительно демонтировав в них старое оборудование. При неудовлетворительном состоянии зданий котельных (например, ул. Советская, 22а) вся котельная подлежит сносу и на ее месте монтируется новая блочно-модульная.

При проектировании и строительстве новых квартальных и автономных котельных следует более тщательно подходить к определению тепловой нагрузки и тепловой мощности новой котельной. Расчет тепловой нагрузки производится по методике, изложенной в СП50.13330.2012. Методика определения тепловых нагрузок по строительному объему здания, изложенная в МДК-4-05-2004. отменена. В таблице 4.3. показано, что 6 новых БМК и АИТ построены с дефицитом тепловой мощности.

Возможны 2 реальных варианта (сценария) развития систем теплоснабжения городского округа город Кострома:

Сценарий 1.

Сохранение существующей системы теплоснабжения городского округа. При этом сценарии производится ежегодный ремонт ТЭЦ согласно проектов модернизации станций, разработанных ПАО «ТГК-2», ремонт существующих старых котельных согласно планов капитального и текущего ремонтов, разработанных МУП г. Костромы «Городские сети». При этом сценарии сохраняется весь штат котельных и затраты на его содержание, имеет место незначительное снижение расхода топлива и потребление электроэнергии.

Обе теплоснабжающие организации продолжают замену аварийных участков тепловых сетей.

Здания региональных и муниципальных социальных учреждений остаются на централизованном теплоснабжении. Их перевод на автономное теплоснабжение производится по решению соответствующих ведомств.

Перевод помещений в МКД с центрального на поквартирное отопление допускается только при наличии в зданиях коллективных вертикальных дымоходов и при условии сохранения в здании не менее 50% площади помещений, остающихся на централизованном теплоснабжении. Прокладка дымоходов через наружные стены зданий и далее по их фасадам не допускается (см. СП282).

Сценарий 2.

Частичная децентрализация существующей системы теплоснабжения городского округа. При этом сценарии производится ежегодный ремонт ТЭЦ согласно проектов модернизации станций, разработанных ПАО «ТГК-2», реконструкция всех существующих старых котельных в современные автоматизированные теплоисточники, работающие без присутствия или с минимальным количеством обслуживающего персонала (см. таблицы 1.2 и 3.1)

Обе теплоснабжающие организации продолжают не только замену аварийных участков тепловых сетей, но и плановую замену трубопроводов тепловых сетей согласно результатов их технической диагностики.

Муниципальный и региональный бюджеты выделяют средства на массовое строительство автономных теплоисточников для социальных объектов (школ, детских садов, больниц, поликлиник, учреждений культуры и дополнительного образования).

С учетом оставшихся тепловых нагрузок производится реконструкция старых квартальных и объектовых муниципальных котельных. При определении очередности реконструкции теплоисточников предпочтение следует отдавать крупным районным и квартальным паровым котельным, расположенным по ул. Московская, 105, ул. Пастуховская, 37а, ул. Береговая, 45, ул. Сутырина, 8, ул. Боровая, 4: ул. Никитская, 47в. Затем реконструироваться должны старые водогрейные котельные: ул. Советская, 22а, ул. Советская, 122, ул. Шагова, 205, стр.1, ул. Голубкова, 9а, ул. Машиностроителей, 5, стр.1, ул. Машиностроителей, 6, п. Новый, 15 и затем – более мелкие котельные.

Полный перечень мероприятий, предусмотренный схемой теплоснабжения в части источников тепловой энергии и тепловых сетей приведен в таблицах 1.1, 1.2. и 1.3.

Таблица 0.1 – Перечень мероприятий на источниках тепловой энергии и расходы на их реализацию, тыс. руб. без НДС

Шифр мероприя-тия	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий	Срок реализа-ции
001.01.02.006	Реконструкция распределительного устройства собственных нужд (инв.№420240052) с заменой масляных выключателей ВМПЭ-6кВ ТДМ котлов № 1,2,3, ПЭН-1,2,3 рабочие и резервные ввода секций 1Р,2Р,3Р,4Р в КРУ СН на вакуумные ВВ/TEL на КТЭЦ-2	41198,0	2024-2029
001.01.03.001	Техническое перевооружение РУСН-3 с заменой выкатных элементов с маломасляными выключателями ВКЭ-10 1 секции на вакуумные выключатели (Инв. №410016047) на КТЭЦ-1	3733,0	2028
001.01.03.002	Техническое перевооружение ОРУ-110 с заменой выключателя МВ ВЛ-110 кВ «Кострома-1 - Центральная» (Инв.№ 410016051) на КТЭЦ-1	9308,0	2027
001.01.03.003	Техническое перевооружение котлов БКЗ-210-140 ст.№№1;2 инв.№ 420240001, 420240002) с заменой приборного парка и подключением к АСУ ТП на КТЭЦ-2.	3433,0	2025-2026
001.01.03.004	Техническое перевооружение установки постоянного тока аккумуляторной батареи №2 на КТЭЦ-2 (инв. 420240139)	12801,0	2025
001.01.03.005	Техническое перевооружение ЦЭН-1,2,3 (Береговая насосная станция) с установкой насоса меньшей производительности (инв.№ 410016020) КТЭЦ-1	15160,0	2025-2026
001.01.03.006	Техническое перевооружение АСУ ТП (регистратор Нева-OS) (инв. №420440031) КТЭЦ-2	23316,0	2026-2027
001.01.04.001	Модернизация внутристанционной теплофикационной установки с заменой участка трубопровода тепловой сети (инв.№ 410016195) КТЭЦ-1	32258,0	2025-2028
001.01.04.002	Модернизация электролизной установки СЭУ- 4М № Б КТЭЦ-2 (инв.№ 420140054)	21553,0	2027
001.01.04.003	Модернизация насоса конденсатного 2А КСВ 320/160 КТЭЦ-2 (инв.№ 420240028)	11240,0	2026
001.01.04.004	Модернизация оборудования фильтровального зала с монтажом гуммированного трубопровода воды №2 КТЭЦ-2 (инв. 420140158)	4941,0	2025
001.01.04.005	Модернизация системы контроля механических величин на турбине Т-100/120-130-3 ст.№2 на КТЭЦ-2	4410,0	2026
001.01.04.006	Модернизация паровой турбины Т-100/120-130-3 № 2 с заменой газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. № 420240008)	2645,0	2026
001.01.04.007	Модернизация турбины ПТ-60/130-13 ст.№1 с заменой датчиков и газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. 420240007)	7871,0	2025
001.01.04.008	Модернизация ОРУ-110кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные на КТЭЦ-2 (инв.№ 420240054)	210479,0	2026-2033
001.01.04.009	Модернизация главного щита управления в части релейной защиты КТЭЦ-2 (инв.№ 420340116)	21835,0	2028-2029

Шифр мероприя-тия	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий	Срок реализа-ции
001.01.04.010	Модернизация напорных трубопроводов водопроводов добавочной воды с монтажом ультразвуковых расходомеров КТЭЦ-2 (инв.№ 420120805)	4599,0	2026-2029
001.01.04.012	Модернизация паровой турбины ПТ-60-130/13 №1 в части системы возбуждения КТЭЦ-2 (инв.№ 420240007)	52825,0	2028-2029
001.01.04.013	Приобретение оборудования, не требующее монтажа	35660,0	2024-2028
001.01.04.015	Монтаж СКС на Костромской ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»	9435,0	2028
001.01.04.016	Монтаж системы телефонной связи (АТС) на КТЭЦ-1	8033,0	2026
001.01.04.017	Приобретение оборудования, не требующее монтажа ИТ	5140,0	2024-2028
002.01.01.001	Строительство автоматизированной котельной по адресу: г. Кострома, пос. Учхоз	21313,8	2023-2024
002.01.04.001	Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Солоница, 5	15041,3	2023-2025
002.01.04.002	Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Вокзальная, 1 пом.1	650,0	2025
002.01.04.003	Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105	16361,0	2023-2025
002.01.04.009	Модернизация муниципальной котельной улица 2-я Загородная, 40а	40928,2	2027
002.01.04.010	Модернизация муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 72	24009,9	2027
002.01.04.011	Модернизация муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 86	28270,9	2028
002.01.04.012	Модернизация муниципальной котельной поселок Новый, 15	11882,9	2028
002.01.04.013	Модернизация муниципальной котельной улица Пастуховская, 37	24134,9	2027
002.01.04.014	Модернизация муниципальной котельной улица Почтовая, 9	7640,0	2026-2027
002.01.04.015	Модернизация муниципальной котельной улица Просвещения, 22 стр.1	32460,5	2026-2027
002.01.04.016	Модернизация муниципальной котельной улица Сплавщиков, 4	13783,1	2025-2026
002.01.04.017	Модернизация муниципальной котельной улица Сутырина, 8	9426,9	2025-2026
001.01.03.007	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 1 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	474,0	2027
001.01.03.008	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 2 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	494,9	2028
001.01.03.009	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 3 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	516,7	2029
001.01.03.010	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 4 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	539,4	2029
002.01.01.002	Строительство четырех автоматизированных котельных для переключения потребителей и тепловых сетей ПАО	179955,7	2024-2026

Шифр мероприя-тия	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий	Срок реализа-ции
	"ТГК-2" (от тепловой камеры К-27 влево) на автономные источники теплоснабжения		
002.01.01.003	Строительство новой БМК "Санаторий Костромской"	2000,0	2025-2026
001.01.01.001	Перевод жилого дома ул. 2 Волжская, 15 на автономное отопление	2000,0	2025
		1001045,1	

Таблица 1.2. Затраты на строительство или реконструкцию муниципальных котельных

№ п/п	Адрес котельной	нагрузка на котлы, Гкал/ч	нагрузка на котлы, МВт	Рекомендуемая тепл. мощность	цена по НЦС81-02-19-2025 тыс. руб.	цена с НДС, тыс. руб.
1	Котельная ул. Береговая, 45	10,709	12,452	3*4+2=14 МВт	102038,7	122446,5
2	Котельная ул. Боровая, 4	13,440	15,628	4*4 =16 МВт	107609,9	129131,9
3	Котельная ул. Водяная, 95а	1,863	2,166	3*0,75=2,25 МВт	24505,3	29406,4
4	Котельная ул. Вокзальная, 1	0,759	0,883	2*0,4+0,2=1,0 МВт	11866,3	14239,5
5	Котельная ул. Голубкова, 9а	6,443	7,491	2*3,5 т+1,0=8 МВт	52974,6	63569,6
6	Котельная ул. 2-я Загородная, 40а	2,171	2,524	3*1,0=3,0МВт	30918,7	37102,5
7	Котельная Кинешемское шоссе, 72	1,057	1,229	3*0,5=1,5 МВт	17214,4	20657,3
8	Котельная Кинешемское шоссе, 86	1,170	1,360	3*0,5=1,5 МВт	17214,4	20657,3
9	Котельная ул. Машиностроителей, 5 стр.1	7,179	8,348	3*3=9,0 МВт	58783,3	70539,9
10	Котельная ул. Машиностроителей, 6	2,258	2,626	3*1,0=3,0 МВт	30918,7	37102,5
11	Котельная п. Новый, 15	9,881	11,490	3*4,0=12,0 МВт	96221,9	115466,3
12	Котельная ул. Партизанская, 37 стр.1	0,270	0,314	2*0,2=0,4 МВт	6757,1	8108,5
13	Котельная ул. Пастуховская, 37	26,976	31,368	4*8,0=32,0 МВт	134393,9	161272,7
14	Котельная ул. Просвещения, 22 стр.1	1,527	1,776	3*0,7=2,1 МВт	23117,3	27740,8
15	Котельная ул. Советская, 22а	1,406	1,634	3*0,6=1,8 МВт	20236,1	24283,3
16	Котельная ул. Солоница, 5	1,145	1,331	3*0,5=1,5 МВт	17214,4	20657,3
17	Котельная ул. Сплавщиков, 4	0,683	0,794	2*0,5=1,0 МВт	11866,3	14239,5
18	Котельная ул. Сутырина, 8	8,922	10,374	3*4=12,0 МВт	96221,9	115466,3
19	Котельная п. Учхоза	0,615	0,715	2*0,4=0,8 МВт	10833,4	13000,1
20	Котельная ул. Шагова, 205 стр.1	8,035	9,343	3*3,5=10,5 МВт	67157,3	80588,8
21	Котельная ул. Московская, 105	90,458	105,183	4*30=120,0 МВт	439433,2	527319,8
22	Котельная ул. Советская, 122а	4,929	5,731	3*2,0=6,0 МВт	40815,3	48978,3
23	Котельная п. Санаторий Костромской	1,376	1,600	3*0,6=1,8 МВт	20236,1	24283,3
24	Котельная ул. Никитская, 47в	42,920	49,908	3*14,0=42,0 МВт	155793,7	186952,4
	Итого				1594342,3	1913210,7

Суммарные затраты на реконструкцию муниципальных котельных оцениваются в ценах 2025 года в **1913210,7 тыс. руб.** с НДС. При реконструкции котельных в более поздний период при определении стоимости работ на год их проведения следует применять дефляторы, значение которых следует принимать соответствующими прогнозируемой годовой инфляции.

Таблица 0.3 – Перечень мероприятий на тепловых сетях

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Подгруппа проектов 02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"										
Всего стоимость группы проектов	268721,7	554795,8	699229,5	664300,4	88172,8	11296,6	20909,8	26410,3	7362,8	13638,7	5338,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	545889,5	1100685,3	1799914,8	2464215,1	2552387,9	2563684,5	2584594,3	2611004,6	2618367,4	2632006,1	2637344,9
Источники инвестиций, в том числе:											
Собственные средства, в том числе:											
Амортизация	210101,0	274114,0	241835,0	243443,0	58683,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	18059,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	40561,5	16237,8	41026,5	66111,4	29489,8	11296,6	20909,8	26410,3	7362,8	13638,7	5338,8
Прочие источники финансирования	0,0	264444,0	416368,0	354746,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Проекты ЕТО №1										
Всего стоимость группы проектов	241611,1	554408,3	690255,7	613609,0	68075,1	2162,0	8776,4	5202,6	5500,1	6167,8	5338,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	464571,3	1018979,6	1709235,2	2322844,2	2390919,4	2393081,3	2401857,7	2407060,3	2412560,4	2418728,2	2424067,0
Источники инвестиций, в том числе:											
Собственные средства, в том числе:											
Амортизация	210101,0	274114,0	241835,0	243443,0	58683,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	31510,1	15850,3	32052,7	15420,0	9392,1	2162,0	8776,4	5202,6	5500,1	6167,8	5338,8
Прочие источники финансирования	0,0	264444,0	416368,0	354746,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Подгруппа проектов 001.02.01.000 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки										
Всего стоимость группы проектов	31510,1	15850,3	32052,7	15420,0	9392,1	2162,0	8776,4	5202,6	5500,1	6167,8	5338,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	44068,3	59918,6	91971,2	107391,2	116783,4	118945,3	127721,7	132924,3	138424,4	144592,2	149930,9719
Подгруппа проектов 001.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 190 мест, улица Новосельская, 59 с тепловой нагрузкой - 0,173 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,0	1143,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,0	1225,6	1225,6	1225,6	1225,6	1225,6
Подгруппа проектов 001.02.01.002 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест, улица Рабочая 7-я, 41 с тепловой нагрузкой - 0,365 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	172,6	2407,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	172,6	2580,2	2580,2	2580,2	2580,2	2580,2
Подгруппа проектов 001.02.01.003 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест, улица Рабочая 7-я с тепловой нагрузкой - 0,365 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	181,2	2528,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	181,2	2709,2	2709,2	2709,2	2709,2
Подгруппа проектов 001.02.01.004 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест, улица Рабочая 1-я, 19а с тепловой нагрузкой - 0,128 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,4	884,8	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,4	948,2	948,2	948,2	948,2
Подгруппа проектов 001.02.01.005 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, квартал, ограниченный улицами Красноармейской, Полянской, Новополянской, Горького с тепловой нагрузкой - 0,137 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,4	995,4	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,4	1066,8	1066,8	1066,8
Подгруппа проектов 001.02.01.006 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Мясницкая, 11а с тепловой нагрузкой - 0,255 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	133,2	1858,1	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	133,2	1991,3	1991,3	1991,3
Подгруппа проектов 001.02.01.007 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, улица Свердлова, 51а с тепловой нагрузкой - 0,319 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	174,8	2438,7	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	174,8	2613,5	2613,5
Подгруппа проектов 001.02.01.008 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Смоленская, 23а с тепловой нагрузкой - 0,255 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	139,9	1951,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	139,9	2090,8	2090,8
тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Мясницкая, 42 с тепловой нагрузкой - 0,255 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	146,8	2048,5
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	146,8	2195,4

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 001.02.01.010 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, в районе переулка Солнечного с тепловой нагрузкой - 0,137 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,7	1097,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,7	1176,1
Подгруппа проектов 001.02.01.011 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, проезд Сосновый 2-й, 18 с тепловой нагрузкой - 0,374 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	1747,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1747,6	1747,6	1747,6	1747,6	1747,6	1747,6	1747,6	1747,6	1747,6	1747,6	1747,6
Подгруппа проектов 001.02.01.012 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, улица Димитрова, 5 с тепловой нагрузкой - 0,16 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	749,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0
Подгруппа проектов 001.02.01.013 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 70 мест, улица Новоселов, 26 с тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	26,3	374,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	26,3	400,3	400,3	400,3	400,3	400,3	400,3	400,3	400,3	400,3	400,3
Подгруппа проектов 001.02.01.014 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, улица Индустриальная, в районе дома №32 с тепловой нагрузкой - 0,16 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	56,4	801,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	56,4	857,8	857,8	857,8	857,8	857,8	857,8	857,8	857,8	857,8	857,8
Подгруппа проектов 001.02.01.015 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, планируемый район к юго-западу от парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,374 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2											
Всего стоимость группы проектов	0,0	140,7	2000,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	140,7	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6
Подгруппа проектов 001.02.01.016 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, планируемый район к юго-западу от парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,374 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО											
Всего стоимость группы проектов	0,0	140,7	2000,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	140,7	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6
Подгруппа проектов 001.02.01.017 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Жужелинской с тепловой нагрузкой - 0,109 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	25,7	365,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	25,7	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5
Подгруппа проектов 001.02.01.018 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации (начальная школа с детским садом на 100 мест), в районе улицы Запрудня с тепловой нагрузкой - 0,092 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1											
Всего стоимость группы проектов	298,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5
Подгруппа проектов 001.02.01.019 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 825 мест, в районе улиц Новый Быт, Рабочая 7-я с тепловой нагрузкой - 0,761 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1											
Всего стоимость группы проектов	281,8	4006,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	281,8	4288,4	4288,4	4288,4	4288,4	4288,4	4288,4	4288,4	4288,4	4288,4	4288,4
Подгруппа проектов 001.02.01.020 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 1000 мест, улица Рабочая 5-я с тепловой нагрузкой - 0,923 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1											
Всего стоимость группы проектов	341,6	4856,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	341,6	5198,1	5198,1	5198,1	5198,1	5198,1	5198,1	5198,1	5198,1	5198,1	5198,1
Подгруппа проектов 001.02.01.021 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации, улица Мясницкая, 19а с тепловой нагрузкой - 0,138 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	54,8	779,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	54,8	834,3	834,3	834,3	834,3	834,3	834,3	834,3	834,3	834,3
Подгруппа проектов 001.02.01.022 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 1320 мест, улица Новоселов, 11 с тепловой нагрузкой - 1,218 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	482,5	6859,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	482,5	7341,8	7341,8	7341,8	7341,8	7341,8	7341,8	7341,8	7341,8	7341,8
Подгруппа проектов 001.02.01.023 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации, планируемый район к юго-западу от парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,116 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	49,0	697,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	49,0	746,2	746,2	746,2	746,2	746,2	746,2	746,2	746,2
Подгруппа проектов 001.02.01.024 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект дополнительного образования с возможностью размещения объекта спорта, в районе дома №14 в микрорайоне Юбилейный с тепловой нагрузкой - 0,116 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	289,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	310,7	310,7	310,7	310,7	310,7
Подгруппа проектов 001.02.01.025 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, территория, ограниченная улицей Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1											

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	120,7	1699,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	120,7	1820,1	1820,1	1820,1	1820,1	1820,1	1820,1	1820,1
Подгруппа проектов 001.02.01.026 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, проспект Мира, 157а с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	45,5	635,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	45,5	680,7	680,7	680,7	680,7	680,7	680,7
Подгруппа проектов 001.02.01.027 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Открытое плоскостное физкультурно-спортивное сооружение. Ледовая дорожка, в районе парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	134,3	1873,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	134,3	2007,9	2007,9	2007,9	2007,9	2007,9
Подгруппа проектов 001.02.01.028 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный спортивно-развлекательный комплекс, улица Самоковская, 8а с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч в зоне действия Районная котельная КТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,7	735,3	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,7	788,0	788,0	788,0
Подгруппа проектов 001.02.01.029 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Взрослая поликлиника ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа №1" на 500 посещений в смену, проспект Текстильщиков, 17 с тепловой нагрузкой - 0,438 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	539,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9
Подгруппа проектов 001.02.01.030 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Отделение взрослой поликлиники №3 ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа №1", улица Запрудня, 15 с тепловой нагрузкой - 0,337 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	31,2	443,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	31,2	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9
тепловой сети для подключения перспективного потребителя Крытый манеж на территории Костромского ипподрома, проспект Мира, 159 с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	43,0	605,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	43,0	647,9	647,9	647,9	647,9	647,9	647,9	647,9
Подгруппа проектов 001.02.01.032 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание областного государственного бюджетного учреждения "Центр социального обслуживания по г. Костроме". Мощность форм нестационарного обслуживания - от 1000 человек в год, улица Рабочая 3-я, 33 с тепловой нагрузкой - 0,387 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	194,6	2714,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	194,6	2909,4	2909,4	2909,4	2909,4	2909,4
Подгруппа проектов 001.02.01.033 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание областного бюджетного профессионального образовательного учреждения "Костромской автодорожный колледж", улица Профсоюзная, 36 с тепловой нагрузкой - 0,194 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102,2	1425,3	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102,2	1527,5	1527,5	1527,5	1527,5
Подгруппа проектов 001.02.01.034 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание областного государственного бюджетного профессионального учреждения "Костромской автотранспортный колледж", улица Спасокукоцкого, 40 с тепловой нагрузкой - 0,194 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	107,3	1496,5	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	107,3	1603,8	1603,8	1603,8
Подгруппа проектов 001.02.01.035 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание областного государственного бюджетного профессионального образовательного учреждения "Костромской энергетический техникум имени Ф.В. Чижова", проспект Текстильщиков, 73 с тепловой нагрузкой - 0,194 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,1	559,4	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,1	599,5	599,5
Подгруппа проектов 001.02.01.036 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект анаэробного компостирования отходов (225 тыс. тонн/год (из них ТКО 126)), - с тепловой нагрузкой - 0,249 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	445,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	476,5	476,5	476,5	476,5	476,5	476,5	476,5	476,5	476,5	476,5	476,5
Подгруппа проектов 001.02.01.037 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект по производству ПЭТ - флекс (1,2 тыс. тонн/год), - с тепловой нагрузкой - 0,249 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	1250,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5
Подгруппа проектов 001.02.01.038 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом по улице Новосельская, 61, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной ул. Ленина, Пушкина, Цветочной с тепловой нагрузкой - 0,15 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	53,6	748,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	53,6	802,0	802,0	802,0	802,0	802,0	802,0
Подгруппа проектов 001.02.01.039 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Комсомольской , 1 мая, юго-восточной границей з.у. с к. н. 44:27:040116:7, урезом воды реки Волги с тепловой нагрузкой - 0,915 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	97,9	1391,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	97,9	1489,1	1489,1	1489,1	1489,1	1489,1	1489,1	1489,1	1489,1	1489,1
Подгруппа проектов 001.02.01.040 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории органиченной улицами Красноармейской, полянской, Ново-Полянской, Горького с тепловой нагрузкой - 0,915 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	279,6	3974,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	279,6	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 001.02.01.041 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Козуева, Полянской, Юных пионеров, Горького с тепловой нагрузкой - 1,107 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	349,7	4971,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	349,7	5320,8	5320,8	5320,8	5320,8	5320,8	5320,8	5320,8	5320,8
Подгруппа проектов 001.02.01.042 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Маршала Новикова, Шагова. Сенной, проездом от ул. Сенной до улицы Маршала Новикова вдоль дома 2 на площади Мира с тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	23,7	336,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	23,7	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9
тепловой сети для подключения перспективного потребителя Застройка производственного назначения, Проект планировки территории, в районе бульвара Петрковского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118 с тепловой нагрузкой - 0,282 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,9	836,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,9	896,0	896,0
Подгруппа проектов 001.02.01.044 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Помещения общественного назначения, Проект планировки территории, в районе бульвара Петрковского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118 с тепловой нагрузкой - 0,26 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	157,2	2192,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	157,2	2350,0
Подгруппа проектов 001.02.01.045 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, ограниченной улицами Сусанина Ивана, Мясницкой, 8 Марта, Свердлова с тепловой нагрузкой - 2,827 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	387,1	5503,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	387,1	5890,4	5890,4	5890,4	5890,4	5890,4	5890,4	5890,4	5890,4
Подгруппа проектов 001.02.01.046 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей местного значения от улицы Заречной до улицыЗапрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома с тепловой нагрузкой - 0,865 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	257,4	3658,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	257,4	3916,1	3916,1	3916,1	3916,1	3916,1	3916,1	3916,1	3916,1	3916,1
Подгруппа проектов 001.02.01.047 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общественно-деловая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей местного значения от улицы Заречной до улицыЗапрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома с тепловой нагрузкой - 0,486 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	203,1	2887,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	203,1	3090,2	3090,2	3090,2	3090,2	3090,2	3090,2	3090,2	3090,2
Подгруппа проектов 001.02.01.048 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Производственная застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей местного значения от улицы Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома с тепловой нагрузкой - 1,07 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	495,5	6976,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	495,5	7471,7	7471,7	7471,7	7471,7	7471,7	7471,7	7471,7
Подгруппа проектов 001.02.01.049 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Ново-Полянской, Полянской, Красноармейской, переулком Осторожный 2-й с тепловой нагрузкой - 0,101 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	174,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7
Подгруппа проектов 001.02.01.050 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя «Нежилое строение «Ансамбль торговых рядов Гостиный двор: корпус Е», пл. Советская, Мелочные ряды внутри Красных рядов, помещение 4 с тепловой нагрузкой - 0,086 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	11,6	164,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	11,6	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1
Подгруппа проектов 001.02.01.051 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилые помещения - 1,2,3 этаж (АБК), ул. Коммунаров, д.5 с тепловой нагрузкой - 0,656 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	64,0	910,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	64,0	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5
Подгруппа проектов 001.02.01.052 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административное здание литер А, ул. Центральная, д. 17 с тепловой нагрузкой - 0,152 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	23,9	339,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	23,9	363,9	363,9	363,9	363,9	363,9	363,9	363,9	363,9	363,9	363,9
Подгруппа проектов 001.02.01.053 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города, Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв. с тепловой нагрузкой - 0,372 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	77,0	1094,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	77,0	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2
Подгруппа проектов 001.02.01.054 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города, Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв. с тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	10,6	150,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	10,6	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Подгруппа проектов 001.02.01.058 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Учебное здание, ул. Пушкина, 2А с тепловой нагрузкой - 0,009 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	71,4	1015,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	71,4	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0
Подгруппа проектов 001.02.01.059 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое Здание, наименование Здание – учебный корпус, кадастровый номер 44:27:040526:126, нежилое Здание, наименование Здание – гараж, кадастровый номер 44:27:040526:128, ул. Галичская, 102 с тепловой нагрузкой - 0,177 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	37,1	526,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	37,1	563,8	563,8	563,8	563,8	563,8	563,8	563,8	563,8	563,8	563,8
Подгруппа проектов 001.02.01.060 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое строение – здание гаража, лит. В, кадастровый номер 44:27:060801:167, п. Высоково с тепловой нагрузкой - 0,098 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	656,6	9333,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	656,6	9990,1	9990,1	9990,1	9990,1	9990,1	9990,1	9990,1	9990,1	9990,1
Подгруппа проектов 001.02.01.061 - Строительство теплотрассы от 1ТК-47 вправо до границ земельного участка объекта капитального строительства комплекса офисных зданий с общественными помещениями по адресу в районе дома № 1 по улице Березовая роща г. Кострома в зоне действия Костромская ТЭЦ-2											
Всего стоимость группы проектов	25518,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8
Подгруппа проектов 001.02.03.000 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса											
Всего стоимость группы проектов	210101,00	538558,00	658203,00	598189,00	58683,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	420503,0	959061,0	1617264,0	2215453,0	2274136,0	2274136,0	2274136,0	2274136,0	2274136,0	2274136,0	2274136,0
Подгруппа проектов 001.02.03.538 - Реконструкция тепловой сети на участке от К-80 до т.А, от т.А до К-82 по ул. Калиновская											
Подгруппа проектов 001.02.03.554 - Модернизация магистральной тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-20а до К-23 по ул. Катушечная (инв. № 410011083) КТС											
Всего стоимость группы проектов	4817,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	4817,0	4817,0	4817,0	4817,0	4817,0	4817,0	4817,0	4817,0	4817,0	4817,0	4817,0
Подгруппа проектов 001.02.03.555 - Модернизация магистральной тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-20а до К-23 по ул. Катушечная (инв. № 410011083) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	20597,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	20597,0	20597,0	20597,0	20597,0	20597,0	20597,0	20597,0	20597,0	20597,0	20597,0
Подгруппа проектов 001.02.03.557 - Модернизация теплотрассы от К-10 - Центр на участке от К-63 до К-65 по ул. Чайковского (Инв № 410011084) КТС											
Всего стоимость группы проектов	22432,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	22432,0	22432,0	22432,0	22432,0	22432,0	22432,0	22432,0	22432,0	22432,0	22432,0	22432,0
Подгруппа проектов 001.02.03.559 - Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-27 до 1ТК-46 на участке от т.1 перед 1ТК-44, через 1ТК-45 до 1ТК-46 по ул. Советская (Инв № 420120124) КТС											
Всего стоимость группы проектов	18714,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	18714,0	18714,0	18714,0	18714,0	18714,0	18714,0	18714,0	18714,0	18714,0	18714,0	18714,0
Подгруппа проектов 001.02.03.561 - Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК-21 до 2ТК-26, от 1ТК-16 до 1ТК-27 на участке от 1ТК-26 до 1ТК-27 по ул. 2-я Волжская (Инв. № 420120127) КТС											
Всего стоимость группы проектов	14960,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0
Подгруппа проектов 001.02.03.563 - Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-27 до 1ТК-46 на участке от 1ТК-37 до 1ТК-38 по ул. Петрковский бульвар (Инв № 420120124) КТС											
Всего стоимость группы проектов	14960,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0	14960,0
Подгруппа проектов 001.02.03.563 - Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-27 до 1ТК-46 на участке от 1ТК-37 до 1ТК-38 по ул. Петрковский бульвар (Инв № 420120124) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	15132,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	15132,0	15132,0	15132,0	15132,0	15132,0	15132,0	15132,0	15132,0	15132,0	15132,0
Подгруппа проектов 001.02.03.565 - Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК -11 до 2ТК-21, от 6тк-7 до ПНС-1 по ул.Центральной на участке от 2ТК-15 до 2ТК-16 по ул. Индустриальной, на участке от 2ТК-16 до 2ТК-17 ул. Сутырина (Инв. № 420120126) КТС											
Всего стоимость группы проектов	19620,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	19620,0	19620,0	19620,0	19620,0	19620,0	19620,0	19620,0	19620,0	19620,0	19620,0	19620,0
Подгруппа проектов 001.02.03.566 - Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК -11 до 2ТК-21, от 6тк-7 до ПНС-1 по ул.Центральной на участке от 2ТК-15 до 2ТК-16 по ул. Индустриальной, на участке от 2ТК-16 до 2ТК-17 ул. Сутырина (Инв. № 420120126) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	24497,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	24497,0	24497,0	24497,0	24497,0	24497,0	24497,0	24497,0	24497,0	24497,0	24497,0
Подгруппа проектов 001.02.03.568 - Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК-21 до2ТК-26,от 1ТК-16 до 1ТК-27 на участке от 2ТК-23 до 2ТК-24 по ул. Профсоюзная (Инв. № 420120127) КТС											
Всего стоимость группы проектов	16502,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	16502,0	16502,0	16502,0	16502,0	16502,0	16502,0	16502,0	16502,0	16502,0	16502,0	16502,0
Подгруппа проектов 001.02.03.570 - Модернизация теплотрассы по ул Бульварной до ул .Индустриальной 8 от 6ТК-8-6 до 6ТК-11 на участке от 6ТК-11 до 6ТК-14 ул. Профсоюзная (Инв. №420120160) КТС											
Всего стоимость группы проектов	4429,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	4429,0	4429,0	4429,0	4429,0	4429,0	4429,0	4429,0	4429,0	4429,0	4429,0	4429,0
теплотрассы по ул Бульварной до ул .Индустриальной 8 от 6ТК-8-6 до 6ТК-11 на участке от 6ТК-11 до 6ТК-14 ул. Профсоюзная (Инв. №420120160) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	11423,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	11423,0	11423,0	11423,0	11423,0	11423,0	11423,0	11423,0	11423,0	11423,0	11423,0
магистральной тепловой сети "Вторая нитка теплотрассы от ТЭЦ-2 от 6тк-1 до 6тк-8" на участке от 6ТК-6Б до 6ТК-6-1 3-Давыдовский (Инв. № 420120136) КТС											
Подгруппа проектов 001.02.03.573 - Модернизация магистральной тепловой сети "Вторая нитка теплотрассы от ТЭЦ-2 от 6тк-1 до 6тк-8" на участке от 6ТК-6Б до 6ТК-6-1 3-Давыдовский (Инв. № 420120136) КТС											
Всего стоимость группы проектов	17336,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	17336,0	17336,0	17336,0	17336,0	17336,0	17336,0	17336,0	17336,0	17336,0	17336,0	17336,0
Подгруппа проектов 001.02.03.575 - Модернизация магистральной тепловой сети от 1тк-63 до1тк-66 (от 1ТК-56 до 7ТК-3) (инв. № 420120122) на участке от 7ТК-1 до 7ТК-2 ул. 8 Марта КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	17689,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	17689,0	17689,0	17689,0	17689,0	17689,0	17689,0	17689,0	17689,0	17689,0	17689,0
Подгруппа проектов 001.02.03.576 - Модернизация тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-17 до К-18в по ул. Маршала Новикова (Инв. № 410011083) КТС											
Всего стоимость группы проектов	283,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0
Подгруппа проектов 001.02.03.577 - Модернизация тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-17 до К-18в по ул. Маршала Новикова (Инв. № 410011083) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	11520,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	11520,0	11520,0	11520,0	11520,0	11520,0	11520,0	11520,0	11520,0	11520,0	11520,0
Подгруппа проектов 001.02.03.578 - Модернизация тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-17 до К-18в по ул. Маршала Новикова (Инв. № 410011083) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	52914,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	52914,0	52914,0	52914,0	52914,0	52914,0	52914,0	52914,0	52914,0	52914,0
Подгруппа проектов 001.02.03.579 - Модернизация тепловой сети 2-го вывода в кв.Якиманиха на участке от К-92 до К-94 по ул. Новый Быт (Инв. № 410011085) КТС											
Всего стоимость группы проектов	283,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0
Подгруппа проектов 001.02.03.580 - Модернизация тепловой сети 2-го вывода в кв.Якиманиха на участке от К-92 до К-94 по ул. Новый Быт (Инв. № 410011085) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	6079,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	6079,0	6079,0	6079,0	6079,0	6079,0	6079,0	6079,0	6079,0	6079,0	6079,0
Подгруппа проектов 001.02.03.582 - Модернизация теплотрассы Т-трассы от к-5а до к-60 на участке от К-56 до К-60 по ул. 5-я Рабочая (инв. № 410011037) КТС											
Всего стоимость группы проектов	22905,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	22905,0	22905,0	22905,0	22905,0	22905,0	22905,0	22905,0	22905,0	22905,0	22905,0	22905,0
Подгруппа проектов 001.02.03.583 - Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК -11 до 2ТК-19, от 6тк-7 до ПНС-1 по ул.Центральной на участке от 2ТК-14 до ПНС-1 ул. Индустриальная (Инв №420120126) КТС											
Всего стоимость группы проектов	283,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0
Подгруппа проектов 001.02.03.584 - Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК -11 до 2ТК-19, от 6тк-7 до ПНС-1 по ул.Центральной на участке от 2ТК-14 до ПНС-1 ул. Индустриальная (Инв №420120126) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	24422,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	24422,0	24422,0	24422,0	24422,0	24422,0	24422,0	24422,0	24422,0	24422,0	24422,0
Подгруппа проектов 001.02.03.585 - Модернизация магистральной тепловой сети от Н.04 до 7ТК-7 на участке от 7ТК-3 до 7ТК-4 по ул. Стрелковая (Инв №420120132) КТС											
Всего стоимость группы проектов	283,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0
магистральной тепловой сети от Н.04 до 7ТК-7 на участке от 7ТК-3 до 7ТК-4 по ул. Стрелковая (Инв №420120132) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	31109,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	31109,0	31109,0	31109,0	31109,0	31109,0	31109,0	31109,0	31109,0	31109,0	31109,0
Подгруппа проектов 001.02.03.587 - Модернизация теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-54а до К 139 Рабочий проспект (Инв № 410011037) КТС											
Всего стоимость группы проектов	283,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0
Подгруппа проектов 001.02.03.588 - Модернизация теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-54а до К 139 Рабочий проспект (Инв № 410011037) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	73739,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	73739,0	73739,0	73739,0	73739,0	73739,0	73739,0	73739,0	73739,0	73739,0	73739,0
Подгруппа проектов 001.02.03.589 - Модернизация теплотрассы по ул.Никитской на участке от Т-2 до дома №102 по ул. Никитской / СК-3 (Инв № 410011061) КТС											
Всего стоимость группы проектов	283,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0
Подгруппа проектов 001.02.03.590 - Модернизация теплотрассы по ул.Никитской на участке от Т-2 до дома №102 по ул. Никитской / СК-3 (Инв № 410011061) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	3423,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	3423,0	3423,0	3423,0	3423,0	3423,0	3423,0	3423,0	3423,0	3423,0	3423,0
Подгруппа проектов 001.02.03.591 - Модернизация тепловой сети от 1ТК-53 до 1ТК-53-8 на участке от 1ТК-53-7 до 1ТК-53-8 по ул. Ивана Сусанина (Инв № 420120147) КТС											
Всего стоимость группы проектов	283,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0
Подгруппа проектов 001.02.03.592 - Модернизация тепловой сети от 1ТК-53 до 1ТК-53-8 на участке от 1ТК-53-7 до 1ТК-53-8 по ул. Ивана Сусанина (Инв № 420120147) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	5023,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	5023,0	5023,0	5023,0	5023,0	5023,0	5023,0	5023,0	5023,0	5023,0	5023,0
Подгруппа проектов 001.02.03.593 - Модернизация теплотрассы подземной к ж\д по ул. И.Сусанина от 1тк-53-8 до 1тк-53-9 на участке от 1ТК-53-8 до 1ТК-53-9 по ул. Ивана Сусанина (Инв № 420120161) КТС											
Всего стоимость группы проектов	283,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0
Подгруппа проектов 001.02.03.594 - Модернизация теплотрассы подземной к ж\д по ул. И.Сусанина от 1тк-53-8 до 1тк-53-9 на участке от 1ТК-53-8 до 1ТК-53-9 по ул. Ивана Сусанина (Инв № 420120161) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	3507,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	3507,0	3507,0	3507,0	3507,0	3507,0	3507,0	3507,0	3507,0	3507,0	3507,0
Подгруппа проектов 001.02.03.595 - Модернизация тепловых сетей ул.Войкого от 53-10 до 53-11 подземных в каналах от 1тк-53-9 до т. 1тк-53-11 на участке от 1ТК-53-9 до 1ТК-53-10 по ул. Войкова (Инв № 420120146) КТС											
Всего стоимость группы проектов	283,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0
Подгруппа проектов 001.02.03.596 - Модернизация тепловых сетей ул.Войкого от 53-10 до 53-11 подземных в каналах от 1тк-53-9 до т. 1тк-53-11 на участке от 1ТК-53-9 до 1ТК-53-10 по ул. Войкова (Инв № 420120146) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	3191,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	3191,0	3191,0	3191,0	3191,0	3191,0	3191,0	3191,0	3191,0	3191,0	3191,0
Подгруппа проектов 001.02.03.597 - Модернизация теплотрассы от К-10 до К-27 на участке от К-18в до К20а ул. Катушечная (инв. № 410011083) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	54667,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	54667,0	54667,0	54667,0	54667,0	54667,0	54667,0	54667,0	54667,0	54667,0
теплотрассы ТК-56 - ТК-87 ул.Н-Быт на участке от К-56 до К-86 ул. Новый Быт (инв. № 410011069) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	769,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	769,0	769,0	769,0	769,0	769,0	769,0	769,0	769,0	769,0

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 001.02.03.599 - Модернизация теплотрассы ТК-56 - ТК-87 ул.Н-Быт на участке от К-56 до К-86 ул. Новый Быт (инв. № 410011069) КТС.											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	55317,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	55317,0	55317,0	55317,0	55317,0	55317,0	55317,0	55317,0	55317,0
Подгруппа проектов 001.02.03.600 - Модернизация теплотрассы ТК-56 - ТК-87 ул.Н-Быт на участке на участке от К-87 до К 87б ул. Новый Быт (инв. № 410011069) КТС.											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	5439,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	5439,0	5439,0	5439,0	5439,0	5439,0	5439,0	5439,0	5439,0	5439,0
Подгруппа проектов 001.02.03.601 - Модернизация магистральной тепловой сети от СО-39 до 5ТК-19 на участке от 5ТК-20 до 5ТК-21 ул. Скворцова(инв. № 420120121) КТС.											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	12359,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	12359,0	12359,0	12359,0	12359,0	12359,0	12359,0	12359,0	12359,0	12359,0
магистральной тепловой сети от 1ТК-27 до 1ТК-46 на участке от 1ТК-43 до 1ТК-44 пл. Конституции (инв. № 420120124) КТС.											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	26485,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	26485,0	26485,0	26485,0	26485,0	26485,0	26485,0	26485,0	26485,0	26485,0
Подгруппа проектов 001.02.03.603 - Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-46 до 1ТК-54 на участке от 1ТК-46 до 1ТК-47 пр-д Лазаревский (инв. № 420120131) КТС.											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	35040,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	35040,0	35040,0	35040,0	35040,0	35040,0	35040,0	35040,0	35040,0	35040,0
Подгруппа проектов 001.02.03.604 - Модернизация магистральной тепловой сети от Н.04 до 7ТК-7 на участке от 7ТК-4 до 7ТК-5 ул. Боевая (инв. № 420120132) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	54162,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	54162,0	54162,0	54162,0	54162,0	54162,0	54162,0	54162,0	54162,0	54162,0
Подгруппа проектов 001.02.03.605 - Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-63 до 1ТК-66 на участке от 1ТК-63 до 1ТК-65 ул. Энгельса (инв. № 420120122) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	57942,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	57942,0	57942,0	57942,0	57942,0	57942,0	57942,0	57942,0	57942,0
Подгруппа проектов 001.02.03.606 - Модернизация теплотрассы от К-5а до К-60 на участке от К-50 до К-52а ул. Задорина (инв. № 410011037) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	39971,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	39971,0	39971,0	39971,0	39971,0	39971,0	39971,0	39971,0	39971,0
Подгруппа проектов 001.02.03.607 - Модернизация теплотрассы от К-5а до К-60 на участке от К-50 до К-52а ул. Задорина (инв. № 410011037) КТС.											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	58683,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	58683,0	58683,0	58683,0	58683,0	58683,0	58683,0	58683,0
Подгруппа проектов 001.02.03.608 - Модернизация теплотрассы от К-10 до К-27 на участке от К-24 до К-25 ул. Катушечная (инв. № 410011083) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	6627,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	6627,0	6627,0	6627,0	6627,0	6627,0	6627,0	6627,0	6627,0
Подгруппа проектов 001.02.03.609 - Модернизация теплотрассы Красноарм.-Кирпичный пер. (К-51а до К-122 - К-128а) на участке от К-127 до К-128а ул. Юных Пионеров (инв. № 410011057)											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	8659,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	8659,0	8659,0	8659,0	8659,0	8659,0	8659,0	8659,0	8659,0
Подгруппа проектов 001.02.03.610 - Модернизация теплотрассы от К-5а до К-60 на участке от К-55 до К-56 ул. 5-я Рабочая (инв. № 410011037) КТС.											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	24142,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	24142,0	24142,0	24142,0	24142,0	24142,0	24142,0	24142,0	24142,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-13 до 1ТК-16, от 2ТК-5 до 2ТК-11 на участке от 2ТК-9 до 2ТК-11 ул. Индустриальная (инв. № 420120130) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	45285,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	45285,0	45285,0	45285,0	45285,0	45285,0	45285,0	45285,0	45285,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы от К-10-Центр на участке от К-31 до К-32 пр-т Текстильщиков.(инв. № 410011084) КТС.											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	5500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5500,0	5500,0	5500,0	5500,0	5500,0	5500,0	5500,0	5500,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация участка тепловой "ТТ воздушные на опорах от 2тк-26 до 2тк-30; от т.3 до 2тк-31 ЦТП "ДОС" от т.1 до т.2 вдоль школы в МКР Юбилейный, 12 (Инв № 420120135) КТС											
Всего стоимость группы проектов	25685,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	25685,0	25685,0	25685,0	25685,0	25685,0	25685,0	25685,0	25685,0	25685,0	25685,0	25685,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-90 до К-24 по ул. Льнянщиков (инв.№ 410011037) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	13582,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	13582,0	13582,0	13582,0	13582,0	13582,0	13582,0	13582,0	13582,0	13582,0	13582,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы 2-го вывода в кв.Якиманиха на участке от К-95 до К-97 по ул. 9-я Рабочая (инв. № 410011085) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	13003,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	13003,0	13003,0	13003,0	13003,0	13003,0	13003,0	13003,0	13003,0	13003,0	13003,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы ІТК-69 до ІТК-66а (К-18в - К-134 по ул.М-Новикова) на участке от К-134а до К-134 по ул. Маршала Новикова (инв. № 410011065) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	48374,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	48374,0	48374,0	48374,0	48374,0	48374,0	48374,0	48374,0	48374,0	48374,0	48374,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы от К-10 до К-27 на участке от К-20а до К-80 по ул. Калиновской (инв. № 410011083) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	15196,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	15196,0	15196,0	15196,0	15196,0	15196,0	15196,0	15196,0	15196,0	15196,0	15196,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы от ТК-46 до К 32.К1 в Березовой роще на участке от 1ТК-46 до 1ТК-46-10 по ул. Советской (инв. № 420120178) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	26438,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	26438,0	26438,0	26438,0	26438,0	26438,0	26438,0	26438,0	26438,0	26438,0	26438,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация магистральных тепловых сетей от 2ТК-21 до2ТК-26,от 1ТК-16 до 1ТК-27 на участке от 2ТК-24 до 2ТК-25 в м/р Юбилейный (инв. № 420120127) КТС											

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0,0	50764,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	50764,0	50764,0	50764,0	50764,0	50764,0	50764,0	50764,0	50764,0	50764,0	50764,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация тепловых сетей от Калориферного завода 6тк-8 до 6тк-18 на участке от 6ТК-8 до 6ТК-10 по ул. Индустриальной (инв. № 420120137) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	91164,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	91164,0	91164,0	91164,0	91164,0	91164,0	91164,0	91164,0	91164,0	91164,0	91164,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы в м-не Паново на участке от К-12 до ЦТП-3 (инв. № 410011046) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	5923,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	5923,0	5923,0	5923,0	5923,0	5923,0	5923,0	5923,0	5923,0	5923,0	5923,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-52а до К-55 (инв. № 410011037) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	107709,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	107709,0	107709,0	107709,0	107709,0	107709,0	107709,0	107709,0	107709,0	107709,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-48 до К-48а по ул. Федосеева (инв. № 410011037) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	4096,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	4096,0	4096,0	4096,0	4096,0	4096,0	4096,0	4096,0	4096,0	4096,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация магистральных тепловых сетей от 1ТК-27 до 1ТК-46 участке от 1ТК-34 до 1ТК-35а по ул. Гагарина (инв. № 420120124) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	37091,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	37091,0	37091,0	37091,0	37091,0	37091,0	37091,0	37091,0	37091,0	37091,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы по ул. Никитской на участке от СК-3 до СК-8 (инв. № 410011061) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	20908,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	20908,0	20908,0	20908,0	20908,0	20908,0	20908,0	20908,0	20908,0	20908,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация магистральных тепловых сетей от 2тк-4-ж/д №61-ул. Индустриальная на участке от 2ТК-4-1 до 2ТК-4-2 по ул. Индустриальной (инв. № 420120156) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	6771,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	6771,0	6771,0	6771,0	6771,0	6771,0	6771,0	6771,0	6771,0	6771,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация тепловых сетей СО-39 до 5тк-19 на участке от 5ТК-3а до Т.А в пос. Высоково (инв. № 420120121) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	79821,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	79821,0	79821,0	79821,0	79821,0	79821,0	79821,0	79821,0	79821,0	79821,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация магистральных тепловых сетей от 1ТК-46 до1ТК-54 подземных в каналах на участке от 1ТК-47 до 1ТК-48 по проезду Лазаревскому (инв. № 420120131) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	71354,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	71354,0	71354,0	71354,0	71354,0	71354,0	71354,0	71354,0	71354,0	71354,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация магистральных тепловых сетей от 1тк-63 до1тк-66 (от 1ТК-56 до 7ТК-3) на участке от 1ТК-56 до 7ТК-1 по ул.8 Марта (инв. № 420120122) КТС											
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	71354,0	71354,0	71354,0	71354,0	71354,0	71354,0	71354,0	71354,0	71354,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация магистральных тепловых сетей от 1тк-63 до1тк-66 (от 1ТК-56 до 7ТК-3) на участке от 1ТК-56 до 7ТК-1 по ул.8 Марта (инв. № 420120122) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	49715,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	49715,0	49715,0	49715,0	49715,0	49715,0	49715,0	49715,0	49715,0	49715,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы в м-не Паново на участках от ЦТП-1 до К-13 и от К-13 до ЦТП-4 (инв. № 410011046) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	38903,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	38903,0	38903,0	38903,0	38903,0	38903,0	38903,0	38903,0	38903,0	38903,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы РОУ ТЭЦ-1- КП-11 ул. Островская на участке от К-401 до Н.О.-19 по проезду Красина (инв. № 410011059) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	36887,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	36887,0	36887,0	36887,0	36887,0	36887,0	36887,0	36887,0	36887,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация второй нитки теплотрассы от ТЭЦ-2 от 6тк-1 до 6тк-8на участке от 6ТК-3 до 6ТК-8 по ул. Индустриальной (инв. № 4200120136) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	153142,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	153142,0	153142,0	153142,0	153142,0	153142,0	153142,0	153142,0	153142,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация магистральных тепловых сети от 2ТК-21 до2ТК-26,от 1ТК-16 до 1ТК-27 на участке от 1ТК-22 до 1ТК-23 по ул. Кинешемское шоссе (инв. № 420120127) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	25597,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	25597,0	25597,0	25597,0	25597,0	25597,0	25597,0	25597,0	25597,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация второй нитки теплотрассы от ТЭЦ-2 от 6тк-1 до 6тк-8 на участках от 6ТК-6 до 6ТК-6Б, от 6ТК-6-1 до 6ТК-6-2, от 6ТК-6-2 до 6ТК-6-4 по ул. Индустриальной (инв. № 4200120136) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	28104,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	28104,0	28104,0	28104,0	28104,0	28104,0	28104,0	28104,0	28104,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы по ул Бульварной до ул .Индустриальной 8 от 6ТК-8-6 до 6ТК-11 на участке от 6ТК-11-1 до 6ТК-11-2 по ул. Профсоюзной (инв. №420120160) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	45168,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	45168,0	45168,0	45168,0	45168,0	45168,0	45168,0	45168,0	45168,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы по ул. Самоковская-Заволжская на участке от К-3 до ИПП "Кострома" по ул.Самоковской (инв. №410011020) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	51733,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	51733,0	51733,0	51733,0	51733,0	51733,0	51733,0	51733,0	51733,0
Подгруппа проектов 001.02.03.611 - Модернизация теплотрассы по ул. Самоковская-Заволжская на участке от К-9 до ЦТП-1 в м/р Паново (инв. №410011020) КТС											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	14115,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	14115,0	14115,0	14115,0	14115,0	14115,0	14115,0	14115,0	14115,0
Проекты ЕТО №2											
Всего стоимость группы проектов	27110,6	387,5	8948,1	50325,7	20097,6	8745,4	6703,8	21112,6	485,6	6774,1	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	81318,1	81705,7	90653,8	140979,4	161077,1	169822,4	176526,2	197638,8	198124,4	204898,5	204898,5
Источники инвестиций, в том числе:											

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные средства, в том числе:											
Амортизация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	18059,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	9051,4	387,5	8948,1	50325,7	20097,6	8745,4	6703,8	21112,6	485,6	6774,1	0,0
Бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 002.02.01.000 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки											
Всего стоимость группы проектов	9051,42	387,55	8948,09	50325,66	20097,63	8745,36	6703,79	21112,56	485,60	6774,10	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	62960,0	63347,5	72295,6	122621,2	142718,9	151464,2	158168,0	179280,6	179766,2	186540,3	186540,3
Подгруппа проектов 002.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест, улица Линейная, 5 с тепловой нагрузкой - 0,128 Гкал/ч в зоне действия АИТ улица Линейная, 5 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	988,0	13126,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	988,0	14114,9	14114,9	14114,9	14114,9	14114,9	14114,9	14114,9
тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 180-200 мест, Некрасовское шоссе, 44 с тепловой нагрузкой - 0,182 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Береговая, 45 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	84,3	1186,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	84,3	1271,0	1271,0	1271,0	1271,0	1271,0	1271,0	1271,0
Подгруппа проектов 002.02.01.003 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, проезд Студенческий, 23а с тепловой нагрузкой - 0,137 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	63,5	893,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	63,5	956,8	956,8	956,8	956,8	956,8	956,8	956,8
Подгруппа проектов 002.02.01.004 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 320 мест, в районе улицы Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,292 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	135,2	1904,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	135,2	2039,2	2039,2	2039,2	2039,2	2039,2	2039,2	2039,2
Подгруппа проектов 002.02.01.005 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,109 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	53,5	746,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	53,5	799,8	799,8	799,8	799,8	799,8	799,8
Подгруппа проектов 002.02.01.006 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,109 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	53,5	746,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	53,5	799,8	799,8	799,8	799,8	799,8	799,8
Подгруппа проектов 002.02.01.007 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, в районе пересечения улиц Магистральной и Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,137 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,6	984,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,6	1055,5	1055,5	1055,5	1055,5	1055,5
Подгруппа проектов 002.02.01.008 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, проезд Южный, 1 с тепловой нагрузкой - 0,219 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	112,9	1574,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	112,9	1687,2	1687,2	1687,2	1687,2	1687,2
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, Волгореченское шоссе с тепловой нагрузкой - 0,219 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	118,5	1653,1	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	118,5	1771,6	1771,6	1771,6	1771,6
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, в районе пересечения улиц Магистральной и Московской с тепловой нагрузкой - 0,219 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	118,5	1653,1	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	118,5	1771,6	1771,6	1771,6	1771,6
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 1135 мест, улица Александра Зиновьева, 6 с тепловой нагрузкой - 0,879 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	380,5	5408,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	380,5	5789,3	5789,3	5789,3	5789,3	5789,3	5789,3	5789,3	5789,3
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 825 мест, в районе пересечения улиц Магистральной, Московской с тепловой нагрузкой - 0,639 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	313,6	4374,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	313,6	4688,5	4688,5	4688,5	4688,5	4688,5	4688,5
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивная площадка, проезд Речной с тепловой нагрузкой - 0,403 Гкал/ч в зоне действия АИТ проспект Речной, 72 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	163,0	2317,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	163,0	2480,6	2480,6	2480,6	2480,6	2480,6	2480,6	2480,6	2480,6	2480,6

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Открытое физкультурно-спортивное сооружение. Скоростной спуск, в районе улицы Дачный с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Почтовая, 9 (МУП г. Костромы "Городские сети"											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	198,0	2762,7	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	198,0	2960,7	2960,7	2960,7	2960,7
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, в районе улицы Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,403 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	163,0	2317,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	163,0	2480,6	2480,6	2480,6	2480,6	2480,6	2480,6	2480,6	2480,6	2480,6
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Физкультурно-оздоровительный комплекс, территория, расположенная на пересечении улиц Магистральной и Радиозаводской с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети"											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	158,4	2252,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	158,4	2410,6	2410,6	2410,6	2410,6	2410,6	2410,6	2410,6	2410,6
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Открытое физкультурно-спортивное сооружение. Лыжероллерная трасса, в районе улыци Магистральной, 40 с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	169,5	2386,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	169,5	2556,0	2556,0	2556,0	2556,0	2556,0	2556,0	2556,0
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, в районе улицы Александра Зиновьева с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	179,6	2505,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	179,6	2685,5	2685,5	2685,5	2685,5	2685,5	2685,5
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, территория в районе пересечения улиц Магистральной, Московской с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	188,6	2631,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	188,6	2819,7	2819,7	2819,7	2819,7	2819,7
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ОГБУЗ "Родильный дом Костромы" на 150 коек, в районе санатория "Костромской" и улицы Радиозаводской с тепловой нагрузкой - 0,152 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	61,5	874,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	61,5	935,6	935,6	935,6	935,6	935,6	935,6	935,6	935,6	935,6
тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории в районе поселка Волжский, ограниченной набережной реки Кострома, границей существующей жилой застройки в поселке Волжский, проспектом Речным, садоводческими товариществами «Огонек-1» и «Юбилейный», границей города Костромы, границами земельных участков, находящихся в частной собственности с тепловой нагрузкой - 0,585 Гкал/ч в зоне действия Котельная поселок Волжский (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	25,7	365,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	25,7	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая и общественная застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной границей города Костромы, садоводческим товариществом «Судостроитель», границами земельных участков по улице Береговой, 55 в городе Кострома с тепловой нагрузкой - 6,64 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Береговая, 45 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	2874,2	40858,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	2874,2	43732,6	43732,6	43732,6	43732,6	43732,6	43732,6	43732,6	43732,6
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной шоссе Волгореченским, улицами Магистральной, Олега Юрасова, юго-восточной границей земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:410, юго-западной границей земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:408, юго-восточными, восточными и северо-восточными границами земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:21, улицами Магистральной, Радиозаводской, северо-западной и северо-восточной границами земельного участка с кадастровым номером 44:27:080608:4, границей города Костромы «Агашкина гора-2» с тепловой нагрузкой - 0,814 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	485,6	6774,1	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	485,6	7259,7	7259,7
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах комплексного развития территории жилой застройки города Костромы по проезду Судостроителей, в районе домов 1-19 с тепловой нагрузкой - 1,993 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Водяная, 95а (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1078,4	15043,7	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1078,4	16122,1	16122,1	16122,1	16122,1
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Обустройство военного городка №3, расположенного в г. Кострома, этап 1» (шифр объекта Т-26/22-110), ул. Никитская, военный городок №3 с тепловой нагрузкой - 1,802 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Никитская, 47в (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	9051,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	9686,5	9686,5	9686,5	9686,5	9686,5	9686,5	9686,5	9686,5	9686,5	9686,5	9686,5
Подгруппа проектов 002.02.03.000 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных											
Всего стоимость группы проектов	18059,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Реконструкция тепловых сетей, связанная с переключением потребителей от источника теплоснабжзения Костромская ТЭЦ-1 на автономные источники теплоснабжения, а именно реконструкция тепловых сетей по адресу: г. Кострома, пр. Мира, 114 общей протяженностью 522 м в однотрубном исчислении на следующих участках: СК-1 - СК-2, кв. 142 (инв. №Б00000464 (2457)) СК-3 - СК-4, кв. 142 (инв. №Б00000466 (2460)) СК-11 - Хирургия (инв. №Б00000438 (1869)) т.10 - СК-11 (инв. №Б00000436 (1867))											

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
СК-2 - СК-3 кв. 142 инв. № 00000465 (2459) СК-3 - до здания по пр. Мира, 114 (инв. №ОБ-000747) в зоне действия АК-1 пр. Мира, 114 (МУП г. Костромы "Городские сети")											
Всего стоимость группы проектов	18059,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2

2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения

Сравнение технико-экономических показателей рассматриваемых вариантов развития систем теплоснабжения приведено в таблице 2.1.

Таблица 0.2 - Сравнение технико-экономических показателей по рассматриваемым вариантам

Наименование индикаторы	Ед. изм.	Вариант 1	Вариант 2
Теплоснабжение перспективной застройки пос. Рыбное			
Строительство источников тепловой энергии.	млн. руб.	19,3	33,5
Строительство тепловых сетей	млн. руб.	6,2	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,3	152,5
Прогнозируемая выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5,9	5,4
Прогнозируемый объем полезного отпуска	тыс. Гкал	5,4	5,4
Прогнозируемый объем расхода УТ	т у.т.	927,3	827,8
Расходы на топливо (при стоимости газа за 1 $м^3$ в размере 11928 руб.)	млн. руб./год	9,41	8,32
Операционные расходы	-	ниже	выше

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены ценовые последствия для потребителей. В таблицах 2.2 – 2.5 представлена детализация ценовых последствий по основным ЕТО.

Таблица 0.3 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»

№ п/п	Наименование показателя (в доле на тепловую энергию)	Ед. изм.	2024	2025*	2026*	2027*	2028*	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	**Операционные расходы**	**тыс. руб.**	**484 844**	**500 156**	**522 663**	**541 479**	**560 972**	**581 167**	**602 089**	**623 764**	**646 220**	**669 484**	**693 585**	**718 554**
2	Материалы на эксплуатацию	тыс. руб.	23 801	24 553	25 658	26 582	27 539	28 530	29 557	30 621	31 723	32 865	34 049	35 274
3	Затраты на текущий и капитальный ремонт без ФОТ хоз. способ	тыс. руб.	79 100	81 598	85 270	88 340	91 520	94 815	98 228	101 764	105 428	109 223	113 155	117 229
4	Оплата труда	тыс. руб.	277 799	286 572	299 468	310 249	321 418	353 238	365 954	379 129	392 777	406 917	421 566	436 743
5	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организации	тыс. руб.	7 565	7 803	8 154	8 448	8 752	9 067	9 393	9 731	10 082	10 445	10 821	11 210
6	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	80 228	82 761	86 485	89 599	92 824	96 166	99 628	103 215	106 930	110 780	114 768	118 899
7	Арендная плата	тыс. руб.	1 366	1 409	1 472	1 525	1 580	1 637	1 696	1 757	1 820	1 886	1 954	2 024
8	прочие расходы	тыс. руб.	1 578	1 627	1 700	1 761	1 825	1 891	1 959	2 029	2 102	2 178	2 256	2 337
9	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**202 792**	**194 876**	**205 010**	**212 390**	**220 036**	**227 957**	**236 164**	**244 666**	**253 474**	**262 599**	**272 052**	**281 846**
10	налог на имущество	тыс. руб.	26 259	23 791	25 004	26 130	27 305	28 534	29 818	31 160	32 562	34 027	35 559	37 159
11	транспортный налог	тыс. руб.	380	380	399	417	436	456	476	498	520	544	568	594
12	плата за ПДВ	тыс. руб.	88	88	92	97	101	106	110	115	120	126	132	137
13	Отчисления в фонд оплаты труда	тыс. руб.	83 895	86 545	90 959	95 052	99 329	103 799	108 470	113 351	118 452	123 782	129 353	135 173
14	Амортизация основных производственных фондов	тыс. руб.	87 627	79 554	83 611	87 374	91 306	95 414	99 708	104 195	108 884	113 783	118 904	124 254
15	Арендная плата	тыс. руб.	27	4	4	4	5	5	5	5	5	6	6	6
16	Внереализационные расходы	тыс. руб.	327	337	354	370	387	404	422	441	461	482	504	526
17	услуги банка	тыс. руб.	327	337	354	370	387	404	422	441	461	482	504	526
18	проценты по кредитам банка	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	**Расходы на энергоресурсы**	**тыс. руб.**	**1 467 115**	**1 601 563**	**1 678 438**	**1 759 003**	**1 843 435**	**2 290 859**	**2 400 820**	**2 516 059**	**2 636 830**	**2 763 398**	**2 896 041**	**3 035 051**
21	Расход воды, руб.	тыс. руб.	13 989	14 576	15 276	16 009	16 777	18 119	18 989	19 901	20 856	21 857	22 906	24 006
22	Расход натурального топлива газа, руб.	тыс. руб.	1 401 220	1 532 901	1 606 480	1 683 591	1 764 404	2 205 505	2 311 369	2 422 315	2 538 586	2 660 438	2 788 139	2 921 969

№ п/п	Наименование показателя (в доле на тепловую энергию)	Ед. изм.	2024	2025*	2026*	2027*	2028*	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
23	Расход мазута	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Расход э/энергии	тыс. руб.	51 906	54 086	56 682	59 403	62 254	67 235	70 462	73 844	77 388	81 103	84 996	89 076
25	Итого себестоимость	тыс. руб..	2 154 751	2 296 595	2 406 111	2 512 872	2 624 443	3 099 983	3 239 073	3 384 489	3 536 523	3 695 480	3 861 678	4 035 451
26	Себестоимость (без покупной тэ)	руб./Гкал	1 525	1 625	1 616	1 666	1 733	2 022	2 106	2 186	2 276	2 371	2 475	2 586
27	Итого расходы до налогообложения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	**Расходы, относимые на прибыль после налогообложения**	тыс. руб.	**182 780**	**207 404**	**216 530**	**226 057**	**236 004**	**254 884**	**266 099**	**277 807**	**290 031**	**302 792**	**316 115**	**330 024**
29	капитальные вложения на производство	тыс. руб..	171 538	195 807	204 423	213 417	222 807	240 632	251 220	262 274	273 814	285 861	298 439	311 571
30	прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	11 242	11 597	12 107	12 640	13 196	14 252	14 879	15 534	16 217	16 931	17 676	18 453
31	**Прочие расходы из прибыли (не учитываемые в тарифах)**	**тыс. руб.**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
32	**Налог на прибыль**	**тыс. руб.**	**44 732**	**49 802**	**51 794**	**53 866**	**56 020**	**58 261**	**60 592**	**63 015**	**65 536**	**68 157**	**70 884**	**73 719**
33	**Предпринимательская прибыль**	**тыс. руб.**	**39 929**	**40 692**	**42 320**	**44 012**	**45 773**	**47 604**	**49 508**	**51 488**	**53 548**	**55 690**	**57 917**	**60 234**
34	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	**тыс. руб.**	**-49 281**	**-40 000**										
35	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2 373 238**	**2 554 829**	**2 716 754**	**2 836 807**	**2 962 240**	**3 460 732**	**3 615 271**	**3 776 800**	**3 945 638**	**4 122 120**	**4 306 594**	**4 499 428**
36	**Необходимая валовая выручка с покупной тепловой энергии**	**тыс. руб.**	**2 823 418**	**3 039 242**	**3 220 544**	**3 360 748**	**3 507 139**	**4 027 427**	**4 204 634**	**4 389 737**	**4 583 092**	**4 785 072**	**4 996 065**	**5 216 478**
37	Тариф средний	руб./Гкал	2 062,22	2 219,85	2 353,18	2 458,95	2 539,35	2 626,73	2 733,19	2 834,91	2 949,80	3 070,59	3 201,49	3 342,73
38	Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	2 474,66	2 663,82	2 823,82	2 950,74	3 047,22	3 152	3 280	3 402	3 540	3 685	3 842	4 011
39	Потребление тепловой энергии	Тыс. Гкал	1 412,97	1 455,45	1 488,57	1 508,75	1 514,82	1 533,25	1 538,36	1 548,46	1 553,70	1 558,36	1 560,54	1 560,54

* тариф на 2025-2028гг. год будет корректироваться до 20 декабря 2024 года в связи с утверждением 30.09.2024г. Министерством экономического развития новых параметров регулирования, которые отличаются от значений, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, установленных постановлениями Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2023г. № 23/472, от 27.12.2023 № 23/569

Таблица 0.4 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	**Производственные показатели**													
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	453 636,97	445 131,47	445 131,47	445 131,47	445 131,47	445 131,47	445 131,47	445 131,47	445 131,47	445 131,47	445 131,47	445 131,47
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал	89 327,85	86 576,56	86 576,56	86 576,56	86 576,56	86 576,56	86 576,56	86 576,56	86 576,56	86 576,56	86 576,56	86 576,56
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	531 549,38	518 302,20	518 302,20	518 302,20	518 302,20	518 302,20	518 302,20	518 302,20	518 302,20	518 302,20	518 302,20	518 302,20
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	76 934,03	79 215,13	79 215,13	79 215,13	79 215,13	79 215,13	79 215,13	79 215,13	79 215,13	79 215,13	79 215,13	79 215,13
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36
2	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии**													
I.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**206 542,38**	**218 521,83**	**227 918,27**	**237 035,00**	**246 516,40**	**256 377,05**	**266 632,13**	**277 297,42**	**288 389,32**	**299 924,89**	**311 921,88**	**324 398,76**
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	15 094,71	15 970,20	16 656,92	17 323,20	18 016,13	18 736,77	19 486,24	20 265,69	21 076,32	21 919,37	22 796,15	23 707,99
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	153 786,77	162 706,40	169 702,78	176 490,89	183 550,52	190 892,55	198 528,25	206 469,38	214 728,15	223 317,28	232 249,97	241 539,97
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	5 259,15	5 564,18	5 803,44	6 035,58	6 277,00	6 528,08	6 789,20	7 060,77	7 343,20	7 636,93	7 942,41	8 260,11
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	4 336,30	4 587,81	4 785,08	4 976,48	5 175,54	5 382,57	5 597,87	5 821,78	6 054,65	6 296,84	6 548,71	6 810,66
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	28 065,44	29 693,24	30 970,04	32 208,85	33 497,20	34 837,09	36 230,57	37 679,79	39 186,99	40 754,47	42 384,64	44 080,03
II	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**69 184,04**	**73 196,71**	**76 344,17**	**79 397,94**	**82 573,86**	**85 876,81**	**89 311,88**	**92 884,36**	**96 599,73**	**100 463,72**	**104 482,27**	**108 661,56**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	46 254,69	48 937,46	51 041,77	53 083,44	55 206,78	57 415,05	59 711,65	62 100,12	64 584,13	67 167,49	69 854,19	72 648,36
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	8 874,78	9 389,52	9 793,27	10 185,00	10 592,40	11 016,09	11 456,74	11 915,01	12 391,61	12 887,27	13 402,76	13 938,87
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	455,80	482,24	502,97	523,09	544,02	565,78	588,41	611,94	636,42	661,88	688,35	715,89
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	5 432,93	5 748,04	5 995,21	6 235,01	6 484,41	6 743,79	7 013,54	7 294,08	7 585,85	7 889,28	8 204,85	8 533,05
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8 165,84	8 639,46	9 010,96	9 371,39	9 746,25	10 136,10	10 541,54	10 963,21	11 401,73	11 857,80	12 332,11	12 825,40
III	**Расходы на энергетические ресурсы**	**тыс. руб.**	**697 108,76**	**748 005,27**	**777 925,48**	**809 042,50**	**841 404,20**	**875 060,37**	**910 062,78**	**946 465,30**	**984 323,91**	**1 023 696,86**	**1 064 644,74**	**1 107 230,53**
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	449 132,24	484 613,69	492 367,51	503 199,59	514 269,98	525 583,92	537 146,77	548 964,00	561 041,20	573 384,11	585 998,56	598 890,53
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	61 855,13	65 566,44	68 844,76	70 910,10	73 037,41	75 228,53	77 485,38	79 809,95	82 204,24	84 670,37	87 210,48	89 826,80
3.3.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	162 360,15	171 777,04	179 163,45	186 329,99	193 783,19	201 534,52	209 595,90	217 979,73	226 698,92	235 766,88	245 197,55	255 005,46
3.4.	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. 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
3.5.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	22 717,89	24 944,24	25 942,01	26 979,69	28 058,88	29 181,24	30 348,49	31 562,43	32 824,92	34 137,92	35 503,44	36 923,57
3.6.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	1 043,35	1 103,86	1 151,33	1 197,38	1 245,28	1 295,09	1 346,89	1 400,77	1 456,80	1 515,07	1 575,68	1 638,70
IV	**Предпринимательская прибыль**	**тыс. 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**
V.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**	**тыс. руб.**	14 590,13	15 202,92	15 841,44	16 506,78	17 200,06	17 922,47	18 675,21	19 459,57	20 276,87	21 128,50	22 015,90	22 940,56
VI.	**Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от**	**тыс. 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**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	значений, учтённых при установлении тарифов													
VII.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**тыс. 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**
VIII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**тыс. руб.**	**987 425,31**	**1 054 926,73**	**1 098 029,36**	**1 141 982,22**	**1 187 694,52**	**1 235 236,70**	**1 284 682,01**	**1 336 106,64**	**1 389 589,83**	**1 445 213,97**	**1 503 064,79**	**1 563 231,41**
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	2 172,00	2 320,48	2 415,29	2 511,97	2 612,53	2 717,10	2 825,87	2 938,98	3 056,63	3 178,98	3 306,23	3 438,58
			Поставка тепловой энергии от котельной ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные к тепловой сети до теплового пункта)											
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	22 684,40	30 377,71	30 377,71	30 377,71	30 377,71	30 377,71	30 377,71	30 377,71	30 377,71	30 377,71	30 377,71	30 377,71
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	814,23	1 100,79	1 100,79	1 100,79	1 100,79	1 100,79	1 100,79	1 100,79	1 100,79	1 100,79	1 100,79	1 100,79
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	21 870,17	29 276,92	29 276,92	29 276,92	29 276,92	29 276,92	29 276,92	29 276,92	29 276,92	29 276,92	29 276,92	29 276,92
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	811,84	6 679,71	6 679,71	6 679,71	6 679,71	6 679,71	6 679,71	6 679,71	6 679,71	6 679,71	6 679,71	6 679,71
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	21 058,33	22 597,21	22 597,21	22 597,21	22 597,21	22 597,21	22 597,21	22 597,21	22 597,21	22 597,21	22 597,21	22 597,21
2	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии**													
I.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	4 973,36	5 261,81	5 488,07	5 707,60	5 935,90	6 173,34	6 420,27	6 677,08	6 944,16	7 221,93	7 510,81	7 811,24
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	755,32	799,13	833,49	866,83	901,50	937,56	975,07	1 014,07	1 054,63	1 096,82	1 140,69	1 186,32
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	3 186,22	3 371,02	3 515,97	3 656,61	3 802,88	3 954,99	4 113,19	4 277,72	4 448,83	4 626,78	4 811,85	5 004,33
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	626,83	663,19	691,70	719,37	748,15	778,07	809,19	841,56	875,23	910,23	946,64	984,51

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	75,62	80,01	83,45	86,78	90,26	93,87	97,62	101,53	105,59	109,81	114,20	118,77
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	329,37	348,47	363,46	378,00	393,12	408,84	425,19	442,20	459,89	478,29	497,42	517,31
II	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	2 029,27	2 146,97	2 239,29	2 328,86	2 422,01	2 518,89	2 619,65	2 724,44	2 833,41	2 946,75	3 064,62	3 187,20
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 289,14	1 363,91	1 422,56	1 479,46	1 538,64	1 600,18	1 664,19	1 730,76	1 799,99	1 871,99	1 946,87	2 024,74
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	110,08	116,46	121,47	126,33	131,38	136,64	142,11	147,79	153,70	159,85	166,24	172,89
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	80,01	84,65	88,29	91,82	95,50	99,31	103,29	107,42	111,72	116,18	120,83	125,66
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	292,11	309,05	322,34	335,24	348,64	362,59	377,09	392,18	407,86	424,18	441,15	458,79
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	257,93	272,89	284,62	296,01	307,85	320,16	332,97	346,29	360,14	374,55	389,53	405,11
III	**Расходы на энергетические ресурсы**	**тыс. руб.**	23 518,64	25 348,97	26 362,93	27 417,44	28 514,14	29 654,71	30 840,89	32 074,53	33 357,51	34 691,81	36 079,48	37 522,66
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	21 269,13	22 949,39	23 316,58	23 829,55	24 353,80	24 889,58	25 437,15	25 996,77	26 568,70	27 153,21	27 750,58	28 361,09
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	1 826,99	1 936,61	2 033,44	2 094,44	2 157,28	2 221,99	2 288,65	2 357,31	2 428,03	2 500,87	2 575,90	2 653,18
3.3.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. 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
3.4.	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. 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
3.5.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	398,49	437,54	455,04	473,25	492,18	511,86	532,34	553,63	575,78	598,81	622,76	647,67
3.6.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	24,03	25,42	26,52	27,58	28,68	29,83	31,02	32,26	33,55	34,89	36,29	37,74

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
IV	**Предпринимательская прибыль**	**тыс. 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
V.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**	**тыс. руб.**	805,70	864,58	900,89	938,73	978,15	1 019,24	1 062,04	1 106,65	1 153,13	1 201,56	1 252,03	1 304,61
VI.	**Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов**	**тыс. 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
VII.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**тыс. 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
VIII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**тыс. руб.**	31 326,97	33 622,33	34 991,18	36 392,62	37 850,21	39 366,17	40 942,86	42 582,70	44 288,22	46 062,05	47 906,94	49 825,72
3	Тариф на 1 Гкал	руб.	1 487,63	1 487,90	1 548,47	1 610,49	1 674,99	1 742,08	1 811,85	1 884,42	1 959,90	2 038,40	2 120,04	2 204,95
			Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - вода)											
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	987 177,49	898 132,91	898 132,91	898 132,91	898 132,91	898 132,91	898 132,91	898 132,91	898 132,91	898 132,91	898 132,91	898 132,91
2	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии**													
I.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	243 262,49	257 371,70	268 438,69	279 176,23	290 343,28	301 957,02	314 035,30	326 596,71	339 660,58	353 247,00	367 376,88	382 071,95
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	52 009,27	55 025,81	57 391,92	59 687,59	62 075,10	64 558,10	67 140,43	69 826,04	72 619,08	75 523,85	78 544,80	81 686,59

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	148 231,62	156 829,05	163 572,70	170 115,61	176 920,24	183 997,05	191 356,93	199 011,20	206 971,65	215 250,52	223 860,54	232 814,96
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	33 297,86	35 229,14	36 743,99	38 213,75	39 742,30	41 331,99	42 985,27	44 704,68	46 492,87	48 352,58	50 286,69	52 298,15
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	6 974,73	7 379,26	7 696,57	8 004,44	8 324,61	8 657,60	9 003,90	9 364,06	9 738,62	10 128,16	10 533,29	10 954,62
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	2 749,00	2 908,44	3 033,51	3 154,85	3 281,04	3 412,28	3 548,77	3 690,72	3 838,35	3 991,89	4 151,56	4 317,62
II	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	47 808,57	50 581,47	52 756,47	54 866,73	57 061,40	59 343,85	61 717,61	64 186,31	66 753,77	69 423,92	72 200,87	75 088,91
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	44 583,86	47 169,72	49 198,02	51 165,94	53 212,58	55 341,08	57 554,73	59 856,92	62 251,19	64 741,24	67 330,89	70 024,13
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	284,07	300,55	313,47	326,01	339,05	352,61	366,72	381,38	396,64	412,50	429,00	446,16
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	2 355,35	2 491,96	2 599,11	2 703,08	2 811,20	2 923,65	3 040,60	3 162,22	3 288,71	3 420,26	3 557,07	3 699,35
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	585,29	619,24	645,86	671,70	698,57	726,51	755,57	785,79	817,22	849,91	883,91	919,27
III	**Расходы на энергетические ресурсы**	**тыс. руб.**	199 896,93	211 490,95	219 950,59	228 748,61	237 898,56	247 414,50	257 311,08	267 603,52	278 307,66	289 439,97	301 017,57	313 058,27
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. руб.	199 896,93	211 490,95	220 585,06	229 408,47	238 584,80	248 128,20	258 053,32	268 375,46	279 110,48	290 274,89	301 885,89	313 961,33

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.5.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Предпринимательская прибыль**	**тыс. 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
V.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**	**тыс. руб.**	3 517,35	3 665,08	3 819,01	3 979,41	4 146,55	4 320,70	4 502,17	4 691,26	4 888,29	5 093,60	5 307,53	5 530,45
VI.	**Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов**	**тыс. 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
VII.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**тыс. 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
VIII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**тыс. руб.**	494 485,34	523 109,20	544 964,76	566 770,99	589 449,79	613 036,07	637 566,15	663 077,81	689 610,30	717 204,49	745 902,86	775 749,58
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	500,91	582,44	606,78	631,05	656,31	682,57	709,88	738,28	767,83	798,55	830,50	863,74
			Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - пар)											
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00
2	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии**													

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
I.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	150,13	158,83	165,66	172,28	179,17	186,34	193,79	201,55	209,61	217,99	226,71	235,78
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	17,84	18,87	19,69	20,47	21,29	22,14	23,03	23,95	24,91	25,91	26,94	28,02
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	106,26	112,42	117,26	121,95	126,83	131,90	137,17	142,66	148,37	154,30	160,47	166,89
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	0,33	0,35	0,36	0,38	0,39	0,41	0,43	0,44	0,46	0,48	0,50	0,52
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1,31	1,39	1,45	1,50	1,56	1,63	1,69	1,76	1,83	1,90	1,98	2,06
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	24,38	25,79	26,90	27,98	29,10	30,26	31,47	32,73	34,04	35,40	36,82	38,29
II	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	36,66	38,78	40,44	42,06	43,74	45,49	47,31	49,21	51,17	53,22	55,35	57,56
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	32,10	33,96	35,42	36,84	38,31	39,85	41,44	43,10	44,82	46,61	48,48	50,42
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	0,65	0,69	0,72	0,75	0,78	0,81	0,84	0,87	0,91	0,94	0,98	1,02
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	3,22	3,41	3,55	3,70	3,84	4,00	4,16	4,32	4,50	4,68	4,86	5,06
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,68	0,72	0,75	0,78	0,81	0,84	0,88	0,91	0,95	0,99	1,03	1,07
III	**Расходы на энергетические ресурсы**	**тыс. руб.**	425,87	450,57	468,59	487,34	506,83	527,10	548,19	570,12	592,92	616,64	641,30	666,95
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.3.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. руб.	425,87	450,57	469,94	488,74	508,29	528,62	549,77	571,76	594,63	618,42	643,15	668,88
3.5.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Предпринимательская прибыль**	**тыс. 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
V.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**	**тыс. руб.**	1,32	1,38	1,43	1,49	1,56	1,62	1,69	1,76	1,83	1,91	1,99	2,08
VI.	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	**тыс. 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
VII.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**тыс. 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
VIII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**тыс. руб.**	613,98	649,55	676,13	703,17	731,30	760,56	790,98	822,63	855,54	889,76	925,36	962,37
3	Тариф на 1 Гкал	руб.	350,64	370,96	386,14	401,58	417,65	434,36	451,73	469,80	488,60	508,14	528,47	549,61

* тарифы на 2025-2027 гг. будут ежегодно корректироваться до 20 декабря года, предшествующего периоду регулирования, на который устанавливаются цены (тарифы), в том числе с связи с установлением параметров регулирования, отличных от значений, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, установленных постановлениями департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23.11.2022 №22/404, от 18.12.2023 №23/523

Таблица 0.5 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №2, котельная ООО «КостромаТеплоРемонт»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025*	2026*	2027*	2028*	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	**Производственные показатели**													
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	23393	23393	2339	2339	2339	2339	2339	2339	2339	2339	2339	2339
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	586,33	586,33	586,33	586,33	586,33	586,33	586,33	586,33	586,33	586,33	586,33	586,33
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22806,7	22806,7	22806,7	2806,7	22806,7	22806,7	22806,7	22806,7	22806,7	22806,7	22806,7	22806,7
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	22806,7	22806,7	22806,7	2806,7	22806,7	22806,7	22806,7	22806,7	22806,7	22806,7	22806,7	22806,7
1.6.1.	в т. ч. потери в сетях МУП г. Костромы "Городские сети"	Гкал	2831,1	2831,1	2831,1	2831,1	2831,1	2831,1	2831,1	2831,1	2831,1	2831,1	2831,1	2831,1
2	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии**													
I.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	12 165,93	12 816,37	13 501,72	14 223,87	14 984,79	15 786,57	16 631,42	17 521,66	18 459,72	19 448,20	20 489,80	21 587,39
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	488,83	508,38	528,72	549,87	571,86	594,74	618,53	643,27	669,00	695,76	723,59	752,53
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	9406,26	9923,60	10469,40	11045,2	11652,7	12293,6	12969,8	13683,1	14435,7	15229,6	16067,3	16951,0
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	1048,8	1101,25	1156,3	1214,1	1274,8	1338,6	1 405,5	1 475,8	1 549,6	1 627,05	1 708,4	1 793,8
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	193,55	203,23	213,39	224,06	235,26	247,02	259,38	272,34	285,96	300,26	315,27	331,04
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	1 028,48	1 079,90	1 133,90	1 190,59	1 250,12	1 312,63	1 378,26	1 447,17	1 519,53	1 595,51	1 675,29	1 759,05
II	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	3253,18	3 73,49	3498,26	3627,66	3761,87	3901,06	4045,43	4195,17	4350,47	4511,55	4678,61	4851,89

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025*	2026*	2027*	2028*	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 965,71	2 034,51	2 105,72	2 179,42	2 255,70	2 334,65	2 416,36	2 500,93	2 588,46	2 679,06	2 772,83	2 869,88
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	119,68	124,47	129,45	134,62	140,01	145,61	151,43	157,49	163,79	170,34	177,16	184,24
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	221,87	230,74	239,97	249,57	259,56	269,94	280,74	291,97	303,64	315,79	328,42	341,56
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	578,87	602,02	626,11	651,15	677,20	704,28	732,46	761,75	792,22	823,91	856,87	891,14
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	367,06	381,74	397,01	412,89	429,41	446,58	464,45	483,03	502,35	522,44	543,34	565,07
III	**Расходы на энергетические ресурсы**	**тыс. руб.**	30 425,78	31 612,40	32 845,28	34 126,25	35 457,17	36 840,00	38 276,76	39 769,55	41 320,56	42 932,07	44 606,42	46 346,07
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	26 335,58	27 362,67	28 429,81	29 538,57	30 690,58	31 887,51	33 131,12	34 423,24	35 765,74	37 160,61	38 609,87	40 115,66
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	3877,91	4029,15	4186,29	4349,55	4519,18	4695,43	4878,55	5068,82	5266,50	5471,89	5685,30	5907,02
3.3.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	212,30	220,58	229,18	238,12	247,41	257,06	267,08	277,50	288,32	299,56	311,25	323,39
IV	**Предпринимательская прибыль**	**тыс. 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
V.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**	**тыс. 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
VI.	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	**тыс. 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
VII.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**тыс. 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
VIII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**тыс. руб.**	45 844,90	47 802,25	49 845,26	51 977,77	54 203,82	56 527,63	58 953,61	61 486,38	64 130,76	66 891,81	69 774,83	72 785,35
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	2 010,15	2 095,97	2 185,55	2 279,06	2 376,66	2 478,55	2 584,92	2 695,98	2 811,92	2 932,99	3 059,40	3 191,40

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025*	2026*	2027*	2028*	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Тариф на услуги по передаче МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	601,05	625,09	650,10	676,10	703,14	731,27	760,52	790,94	822,58	855,48	889,70	925,29
5	Тариф на 1 Гкал с учетом передачи через тепловые сети МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	2 611,20	2715,65	2824,27	2937,24	3054,73	3176,92	3304,00	3436,16	3573,61	3716,55	3865,21	4019,82

* тариф на 2025-2028гг. год будет корректироваться до 20 декабря 2024 года в связи с утверждением 30.09.2024г. Министерством экономического развития новых параметров регулирования, которые отличаются от значений, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, установленных постановлениями Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2023г. № 23/472, от 27.12.2023 № 23/569

Таблица 0.6 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №3 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025*	2026*	2027*	2028*	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	**Производственные показатели**													
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	24164,7	24164,7	24164,7	24164,7	24164,7	24164,7	24164,7	24164,7	24164,7	24164,7	24164,7	24164,7
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	213,1	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	23951,6	23951,6	23951,6	23951,6	23951,6	23951,6	23951,6	23951,6	23951,6	23951,6	23951,6	23951,6
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	23300,6	23300,6	23300,6	23300,6	23300,6	23300,6	23300,6	23300,6	23300,6	23300,6	23300,6	23300,6
2	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии**													
I.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**8986,71**	**9455,39**	**9948,65**	**10467,8**	**11014,2**	**11589,2**	**12194,4**	**12831,4**	**13501,9**	**14207,5**	**14950,3**	**15732,1**
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	534,91	556,31	578,56	601,70	625,77	650,80	676,83	703,91	732,06	761,34	791,80	823,47
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	4938,9	5210,5	5497,1	5799,5	6118,4	6454,9	6810,0	7184,5	7579,7	7996,5	8436,3	8900,3
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	609,91	640,41	672,43	706,05	741,35	778,42	817,34	858,20	901,11	946,17	993,48	1 043,15
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1218,19	1 79,10	1343,05	1410,21	1480,72	1554,75	1632,49	1714,12	1799,82	1889,81	1984,30	2083,52
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	1684,81	1769,05	1857,50	1950,38	2047,90	2150,29	2257,81	2370,70	2489,23	2613,69	2744,38	2881,60
II	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1858,01**	**1924,86**	**1994,14**	**065,91**	**2140,28**	**2217,34**	**2297,17**	**2379,89**	**2465,60**	**2554,40**	**2646,41**	**2741,75**
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1491,54	1 43,74	1597,77	1653,70	1711,58	1771,48	1833,48	1897,66	1964,07	2032,82	2103,96	2177,60
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	306,54	318,80	331,55	344,82	358,61	372,95	387,87	403,39	419,52	436,30	453,75	471,90
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025*	2026*	2027*	2028*	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	28,42	29,56	30,74	31,97	33,25	34,58	35,96	37,40	38,89	40,45	42,07	43,75
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	31,5	32,76	34,07	35,43	36,85	38,32	39,86	41,45	43,11	44,83	46,63	48,49
III	**Расходы на энергетические ресурсы**	**тыс. руб.**	**26764,33**	**27492,5**	**28592,20**	**2935,9**	**30925,3**	**32162,3**	**33448,8**	**34786,8**	**36178,3**	**37625,4**	**39130,4**	**40695,6**
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	22645,8	23529,0	24446,7	25400,1	26390,7	27419,9	28489,3	29600,4	30754,8	31954,2	33200,5	34495,3
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	3955,57	4109,84	4270,12	4436,66	4609,69	4789,46	4976,25	5170,33	5371,97	5581,48	5799,15	6025,32
3.3.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	162,92	169,27	175,88	182,73	189,86	197,27	204,96	212,95	221,26	229,89	238,85	248,17
IV	**Предпринимательская прибыль**	**тыс. руб.**	**696,61**	**723,78**	**752,01**	**781,33**	**811,81**	**843,47**	**876,36**	**910,54**	**946,05**	**982,95**	**1021,3**	**1061,11**
V.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**	**тыс. руб.**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VI.	**Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов**	**тыс. руб.**	**-999,44**	**1039,4**	**-1081,0**	**1124,2**	**1169,2**	**1216.0**	**-1264,6**	**1315,2**	**1367,8**	**1422,5**	**1479,4**	**1538,6**
VII.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**тыс. руб.**	**0**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**Необходимая валовая выручка,**		**37306,2**	**38557,1**	**40206,0**	**41926,7**	**43722,4**	**45596,4**	**47552,2**	**49593,4**	**51724,0**	**53947,8**	**56269,0**	**58692,0**
3	Тариф на 1 Гкал	руб.	1601,08	1654,77	1725,53	1799,38	1876,45	1956,87	2040,81	2128,42	2219,86	2315,30	2414,92	2518,90
4	Тариф на услуги по передаче МУП г. Костромы "Городские сети"	руб.	499,52	522,00	545,49	570,04	595,69	622,49	650,50	679,78	710,37	742,33	775,74	810,65
5	Тариф на 1 Гкал с учетом передачи через тепловые сети МУП г. Костромы "Городские сети"	руб.	2100,61	2195,14	2293,92	2397,14	2505,02	2617,74	2735,54	2858,64	2987,28	3121,71	3262,18	3408,98

* тариф на 2025-2028гг. год будет корректироваться до 20 декабря 2024 года в связи с утверждением 30.09.2024г. Министерством экономического развития новых параметров регулирования, которые отличаются от значений, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, установленных постановлениями Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2023г. № 23/472, от 27.12.2023 № 23/569

3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей

В рассматриваемом вопросе выбор варианта на основе анализа ценовых последствий невозможен, т.к. по новым котельным отсутствует тарифная база для расчета изменения цены на тепловую энергию. Основные технико-экономические показатели по рассмотренным вариантам приведены в разделе выше.

Выбор приоритетного варианта осуществлялся исходя из сравнения общих капитальных вложений, необходимых для его реализации, и возможной экономии при производстве тепловой энергии (расходов на топливо). Анализ основных технико-экономических показателей показал, что возможная годовая экономия по Варианту 2 составит не более 341,5 млн. руб./год, при этом необходимые капитальные вложения в реализацию Варианта 2 составляют 1913,2 млн. руб. Простой срок окупаемости реконструкции муниципальных котельных составляет:
$T_{ок.}$= 1913210,7/341526 = **5,6 года,** что может представлять интерес для частных инвесторов, регионального и муниципального бюджетов По сценарию 1, для возврата стоимости реализации мероприятий потребуется минимум 14 лет, что в свою очередь превышает срок службы индивидуальных газовых котлов. Более целесообразным является Сценарий 2.

Таблица 3.1. Экономический эффект от реконструкции муниципальных котельных согласно сценарию 2

№ п/п	Адрес котельной	цена реконструк-ции, тыс. руб..	экономия ФОТ, тыс. руб./год	экономия топлива, тыс. руб./год	экономия эл. энергии, тыс. руб./год.	сумм. экономия, тыс. руб./год
1	Котельная ул. Береговая, 45	122446,5	4000	6443,1	3332,7	13776
2	Котельная ул. Боровая, 4	129131,9	4000	6144	3178	13322
3	Котельная ул. Водяная, 95а	29406,4	2000	840,8	434,9	3276
4	Котельная ул. Вокзальная, 1	14239,5	2000	293,7	151,9	2446
5	Котельная ул. Голубкова, 9а	63569,6	4000	3375,2	1745,8	9121
6	Котельная ул. 2-я Загородная, 40а	37102,5	2000	1023,7	529,5	3553
7	Котельная Кинешемское шоссе, 72	20657,3	2000	618,9	320,1	2939
8	Котельная Кинешемское шоссе, 86	20657,3	2000	653,0	337,8	2991
9	Котельная ул. Машиностроителей, 5 стр.1	70539,9	4000	2604,5	1347,2	7952
10	Котельная ул. Машиностроителей, 6	37102,5	2000	932,5	482,3	3415
11	Котельная п. Новый, 15	115466,3	4000	2919,8	1510,3	8430
12	Котельная ул. Партизанская, 37 стр.1	8108,5	2000	144,7	74,8	2219
13	Котельная ул. Пастуховская, 37	161272,7	4000	11125,0	5754,3	20879
14	Котельная ул. Просвещения, 22 стр.1	27740,8	2000	600,8	310,8	2912
15	Котельная ул. Советская, 22а	24283,3	2000	634,3	328,1	2962
16	Котельная ул. Солоница, 5	20657,3	2000	608,4	314,7	2923
17	Котельная ул. Сплавщиков, 4	14239,5	2000	275,0	142,2	2417
18	Котельная ул. Сутырина, 8	115466,3	4000	5369,4	2777,3	12147
19	Котельная п. Учхоза	13000,1	2000	470,0	243,1	2713
20	Котельная ул. Шагова, 205 стр.1	80588,8	2000	3684,3	1905,7	7590
21	Котельная ул. Московская, 105	527319,8	6000	32075,2	16590,6	54666
22	Котельная ул. Советская, 122а	48978,3	2000	2039,6	1054,9	5095
23	Котельная п. Санаторий Костромской	24283,3	2000	1087,9	562,7	3651
24	Котельная ул. Никитская, 47в	186952,4	4000	18799,2	9723,7	32523
	Итого	1913210,7	68000	102763	170763	341526

«Согласовано»
директор МУП г. Костромы
«Городские сети»

_____Соловьева С.Г.

Схема теплоснабжения городского округа город Кострома на период с 2021 года по 2035 год

(актуализация на 2026 год)

Книга 2. Обосновывающие материалы.

Глава 6. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок.

Договор от 11.07.2025 года №33/2025

2025 год

Содержание

1	Общие положения	3
2	Методика расчета балансов теплоносителя	3
3	Изменения в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	4
4	Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения	5
5	Прогнозы годовых затрат теплоносителя для нужд подпитки тепловой сети	21
6	Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения	28
7	Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	30

1. Общие положения.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии пунктом 61 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения городского округа городКостромана период с 2021 до 2035 года» содержит обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при их передаче по тепловым сетям.

2. Методика расчета балансов теплоносителя.

Перспективные балансы теплоносителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии прогнозировались исходя из следующих условий:

- Регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки качественным методом регулирования параметров теплоносителя;
- Объем теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки, объем тепловых сетей в перспективных районах застройки принят 65 м^3 на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки – для закрытых систем теплоснабжения, 70 м^3 на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки – для открытых систем теплоснабжения согласно требованиям СП 124.13330.2012;
- Объем воды в системах теплопотребления потребителей принят согласно требованиям СО 153-34.20.523(4)-2003«Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: для систем отопления – 19,5 м^3 на 1 Гкал/час; для систем вентиляции при температурном графике 150/70°С - 5,5 м^3 на 1 Гкал/час, 130/70°С – 6,5 м^3 на 1 Гкал/час, 115/70°С - 7,25 м^3 на 1 Гкал/час, 95/70°С - 8,5 м^3 на 1 Гкал/час; для открытых систем ГВС – 6,0 м^3 на 1 Гкал/час.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м³/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Согласно п.6. СП 124.13330.2012. «Тепловые сети для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплопотребления независимо от схемы присоединения.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя.», утвержденной приказом № 325 Минэнерго РФ от 30.12.2008.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с текущего момента на период, определяемый схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства

(реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Расчет максимальных затрат воды на подпитку тепловых сетей производится по следующим нормативным документам:

- Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012 пункт 6.17.
- «Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя.», утвержденная приказом №325 Минэнерго РФ от 30.12.2008.
- СО 153-34.20.523(4)-2003 «Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утверждены приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278.

3. Изменения в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в системе теплоснабжения г. Костромы произошло изменение объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки или перераспределения зон действия источников тепловой энергии, что непосредственно влияет на существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Произошло увеличение изменение объемов тепловых сетей от котельной п. Волжский за счет подключения к ней тепловых сетей и потребителей поселка Первый. Подключенная тепловая нагрузка от п. Первый составила 7,77 Гкал/ч.

Происходит ежегодное снижение подключенной тепловой нагрузки на ИЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Тепловая нагрузка на РК-2 сохраняется практически без уменьшения.

.

4. Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Таблицы 4.1-4.3 содержат информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения г. Костромы, в том числе информацию о расчетной величине нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях и сведения о наличии баков-аккумуляторов в зонах действия источников тепловой энергии.

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в главе 8).

Также на ряде источников отражена отрицательная сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Эти случаи объясняются тем, что фактическая подпитка на данных источниках меньше нормативной. Также по ряду источников сверхнормативная подпитка отсутствует, что объясняется либо отсутствием внешних тепловых сетей от источника, либо приводится согласно предоставленным ТСО данным.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что производительности ВПУ источников г. Костромы достаточно для перспективных режимов.

Таблица 4.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО (П35.4)

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»															
Производительность ВПУ	тонн/ч	750	750	750	750	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	405,5	496,8	548	750,7	745,9	736	730,4	724,3	718,8	713,2	707,2	701,5	695,8	690	684,6	678,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	360	472,8	451,4	483,6	673,4	472,5	471,6	470,3	469,4	468,3	466,8	465,5	464,1	462,6	461,3	459,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	187,3	190,5	189,3	194,5	194,1	191,9	193,7	194,6	196	197,1	197,4	198,2	198,6	198,9	199,3	199,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	172,7	282,2	262,1	289,1	479,4	280,6	277,9	275,8	273,4	271,2	269,3	267,3	265,5	263,8	262	260,4
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	21,1	30	70,1	233,1	225,1	207,9	201,8	194,6	188,2	181,7	174,2	166,9	160,5	153,4	147,9	142,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	390	277,2	298,6	266,4	-61,3	277,6	281,4	286,1	290	294,2	298,9	303,4	307,9	312,4	316,8	321,5
Доля резерва	%	52	37	39,8	35,5	-29,5	37	37,5	38,1	38,7	39,2	39,9	40,5	41	41,7	42,2	42,9
		Костромская ТЭЦ-1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	380	380	380	380	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
Срок службы	лет	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	174,4	200,5	188,2	181,7	186,6	179,2	178,5	177,3	176,4	175,4	173,9	172,7	171,4	170,0	168,6	167,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	90,9	90,9	91,1	90,8	91,2	90,9	92,0	92,5	93,3	94,0	94,1	94,5	94,8	94,9	95,0	95,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	83,6	109,6	97,1	91,0	95,5	88,3	86,5	84,8	83,1	81,4	79,8	78,2	76,6	75,1	73,6	72,1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	21,09	25,52	5,34	4,2	16,6	9,2	8,5	7,3	6,4	5,4	3,9	2,2	1,4	-	-	-
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	24,6	0	26,5	34,2	-16,6	-9,2	-8,5	-7,3	-6,4	-5,4	-3,9	-2,2	-1,4	0	1,4	3,8
Доля резерва	%	11,2	0,0	12,0	15,5	-9,7	-5,4	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3
		Костромская ТЭЦ-2															
Производительность ВПУ	тонн/ч	320	320	320	320	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	180,8	265,9	318,6	512,3	508,5	498,7	493,3	487,3	481,8	476,3	470,3	464,7	459,1	453,4	447,9	442,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	180,8	261,4	253,9	283,5	472,1	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	93,6	93,3	92,7	92,9	93,0	91,1	91,8	92,1	92,6	93,0	93,1	93,4	93,5	93,6	93,7	93,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	87,2	168,1	161,2	190,5	79,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,0	4,5	64,8	228,9	208,5	198,7	193,3-	187,3	181,8	176,3	170,3	164,7	159,1	153,4	147,9	142,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	139,2	58,6	66,1	36,5	-80,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0
Доля резерва	%	43,5	18,3	20,7	11,4	-26,7	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67

Таблица4.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5)

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»															
		Районная котельная РК-2															
Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	4,7	10,8	9,3	18,4	17,4	17,3	17,1	17,0	17,0	16,9	16,9	16,8	16,7	16,6	16,7	16,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	4,7	10,8	9,3	18,4	14,7	17,3	17,1	17,0	17,0	16,9	16,9	16,8	16,7	16,6	16,7	16,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,8	6,4	5,5	10,8	9,9	9,9	9,9	10,0	10,1	10,1	10,2	10,3	10,3	10,4	10,6	10,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,0	4,5	3,8	7,6	4,8	7,4	7,2	7,1	6,9	6,8	6,6	6,5	6,4	6,3	6,1	6,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	45,3	39,2	40,7	31,6	35,3	32,7	32,9	33,0	33,0	33,1	33,1	33,2	33,3	33,4	33,3	33,4
Доля резерва	%	90,5	78,3	81,4	63,3	70,6	65,5	65,7	65,9	66,0	66,3	66,2	66,4	66,6	66,7	66,6	66,8
		ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
Производительность ВПУ	тонн/ч	936	936	936	936	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5
Срок службы	лет	11,5	12,2	12,9	13,5	14,4	15,3	16,1	17,0	17,9	18,7	19,6	20,5	21,4	22,3	23,2	24,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,601	0,601	0,601	0,601	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	105,668	105,668	105,668	105,668	4,8384	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	105,568	105,568	105,568	105,568	61,7367	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	21,448	21,448	21,448	21,448	4,8384	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	58,154	57,908	57,908	57,908	57,908	57,908	57,908	57,908	57,908	57,908	57,908	57,908
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	84,1	84,1	84,1	84,1	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	38,88	38,98	38,98	38,98	0,78	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	43,76	43,76	43,76	43,76	871,338	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595
Доля резерва	%	40,6	40,6	40,6	40,6	71,6	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
		Котельная улица Береговая, 45															
Производительность ВПУ	тонн/ч	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
		Котельная улица Боровая, 4															
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8
		Котельная улица Водяная, 95а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5
		БМК городок Военный 1-й, 12															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
		Котельная поселок Волжский															
Производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6
		Котельная улица Голубкова, 9а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711
Доля резерва	%	75,0	75,0	75,0	75,0	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
		Котельная улица 2-я Загородная, 40а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71
Доля резерва	%	45,7	45,7	45,7	45,7	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Котельная шоссе Кинешемское, 72															
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
Доля резерва	%	85,8	85,8	85,8	85,8	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9
		Котельная шоссе Кинешемское, 86															
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3
		КНР улица Костромская, 48а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/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
нормативные утечки теплоносителя	тонн/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
		Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Доля резерва	%	93,9	93,9	93,9	93,9	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1
		Котельная улица Машиностроителей, 6.															
Производительность ВПУ	тонн/ч	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34
Доля резерва	%	87,8	87,8	87,8	87,8	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
		Котельная поселок Новый, 15															
Производительность ВПУ	тонн/ч	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
Доля резерва	%	95,5	95,5	95,5	95,5	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2
		Котельная улица Партизанская, 37 стр.1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Доля резерва	%	84,4	84,4	84,4	84,4	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
		Котельная улица Пастуховская, 37															
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,001	0,001	0,001	0,001	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	15,167	15,167	15,167	15,167	15,167	15,167	15,167	15,167	15,167	15,167	15,167	15,167
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	44,33	44,33	44,33	44,33	44,33	44,33	44,33	44,33	44,33	44,33	44,33	44,33
Доля резерва	%	22,9	22,9	22,9	22,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9
		Котельная улица Почтовая, 9															
Производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
		Котельная улица Просвещения, 22 стр.1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6
		Котельная улица Советская, 22а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Доля резерва	%	83,6	83,6	83,6	83,6	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0
		Котельная улица Солоница, 5															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,011	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,204	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,011	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,193	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	-0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	73,4	73,4	73,4	73,4	-100	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
		Котельная улица Сплавщиков, 4															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,004	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,057	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,004	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,043	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	71,8	71,8	71,8	71,8	43,0	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8
		Котельная улица Сутырина, 8															

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	21,836	21,836	21,836	21,836	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	21,836	21,836	21,836	21,836	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,536	0,536	0,536	0,536	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	21,30	21,30	21,30	21,30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	32,75	32,75	32,75	32,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	8,2	8,2	8,2	8,2	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56
Доля резерва	%	27,2	27,2	27,2	27,2	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6
		Котельная поселок Учхоза															
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,01	0,01	0,01	0,01	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
		Котельная улица Шагова, 205 стр.1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Доля резерва	%	54,6	54,6	54,6	54,6	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
		Котельная улица Советская, 122а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Доля резерва	%	76,0	76,0	76,0	76,0	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
		Котельная улица Вокзальная, 56															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
		БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/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
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,00	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,00	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
		БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/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
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2
		Котельная улица Лесная, 27 стр.1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Доля резерва	%	83,7	83,7	83,7	83,7	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2
		Котельная улица Никитская, 47в															
Производительность ВПУ	тонн/ч	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	62,80	62,80	62,80	62,80	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	тонн/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

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
деаэрированной водой)																	
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58
Доля резерва	%	2,6	2,6	2,6	2,6	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9
		Котельная улица Вокзальная, 1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Доля резерва	%	90,3	90,3	90,3	90,3	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
		АИТ улица Бульварная, 6															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3
		АИТ улица Линейная, 5															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4
		АИТ проспект Речной, 72															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/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
нормативные утечки теплоносителя	тонн/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
		АИТ проспект Речной, 145															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/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
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
		АИТ улица Профсоюзная, 12в															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/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
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		АИТ улица Шарьинская, 45															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/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
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/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
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		АИТ улица Китицынская, 15															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/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
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/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
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		АИТ проспект Речной, 143															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/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

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3
		Котельная Санаторий «Костромской»															
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928
Доля резерва	%	81,9	81,9	81,9	81,9	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8
		Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	лет	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Доля резерва	%	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2
		БМК улица Ленина, 154															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/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
нормативные утечки теплоносителя	тонн/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/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
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		ЕТО №2 ООО «КостромаТеплоРемонт» Котельная улица Костромская, 99															
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Доля резерва	%	71,1	71,1	71,1	71,1	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
		ЕТО №3 ООО «Газпром Теплоэнерго Иваново »БМК микрорайон Черноречье, 20а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Доля резерва	%	68,4	68,4	68,4	68,4	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
		Новые источники															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
		АИТ Профсоюзная, 50а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/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
нормативные утечки теплоносителя	тонн/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/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
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		АИТ Даремская, 2															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/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
нормативные утечки теплоносителя	тонн/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/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
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		АК-1 пр. Мира, 114															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	0	0	0	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
		АК-2 пр. Мира в районе д.134															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	0	0	0	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
		АК-3 ул. Галичская в районе д.102а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	0	0	0	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
		АК-4 пр. Мира в районе д.159а/															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	0	0	0	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
		Итого по г. Костроме															
Производительность ВПУ	тонн/ч	1689	1689	1689	1689	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5
Срок службы	лет	22,2	23,1	24,0	24,8	25,8	26,8	27,7	28,7	29,6	30,6	31,5	32,5	33,5	34,4	35,4	36,3
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м^3	1,604	1,604	1,604	1,604	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	511,846	603,146	654,346	857,046	207,4484	189,2884	735,4884	729,3884	723,8884	718,1884	712,2884	706,5884	700,8884	695,1884	689,6884	683,9884
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	466,246	579,046	557,646	589,846	736,1757	534,9197	531,1197	526,4197	522,5197	518,3197	513,6197	509,1197	504,6197	500,1197	495,7197	491,0197
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	209,426	212,626	211,426	216,626	195,9564	197,4564	199,3564	200,1564	201,5564	202,6564	203,0564	203,6564	204,1564	204,4564	204,8564	204,8564

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	172,7	282,2	262,1	289,1	541,485	338,719	333,119	327,619	322,219	316,919	311,719	306,719	301,719	296,819	292,119	287,419
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	84,1	84,1	84,1	84,1	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	61	70	110,1	273,1	232,08	227,82	225,42	222,72	220,22	217,72	215,12	212,62	210,12	207,52	205,12	202,62
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	435,26	322,46	343,86	311,66	719,838	1151,195	1154,995	1159,695	1163,595	1167,795	1172,495	1176,995	1181,495	1185,995	1190,395	1195,095
Доля резерва	%	53,7	48,7	49,6	48,2	36,3	58,6	58,8	59,0	59,2	59,4	59,6	59,8	60,0	60,2	60,4	60,6

Таблица 4.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»															
Производительность ВПУ	тонн/ч	750	750	750	750	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Срок службы	лет	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	405,5	496,8	548,0	750,7	750,7	745,9	736,0	730,4	724,3	718,8	713,1	707,2	701,5	695,8	690,1	684,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	360,0	472,8	451,4	483,6	673,45	472,4	468,6	463,9	460,0	455,8	451,1	446,6	442,1	437,6	433,2	428,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	187,3	190,5	189,3	194,5	190,44	191,9	193,8	194,6	196,0	197,1	197,5	198,1	198,6	198,9	199,3	199,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	172,7	282,2	262,1	289,1	483,02	280,5	274,9	269,4	264,0	258,7	253,5	248,5	243,5	238,6	233,9	229,2
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	21,1	30,0	70,1	233,1	153,45	227,0	224,6	221,9	219,4	216,9	214,3	211,8	209,3	206,7	204,3	201,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	390,0	277,2	298,6	266,4	-153,5	277,6	281,4	286,1	290,0	294,2	298,9	303,4	307,9	312,4	316,8	321,5
Доля резерва	%	52,0	37,0	39,8	35,5	-29,5	37,0	37,5	38,1	38,7	39,2	39,9	40,5	41,0	41,7	42,2	42,9
		ЕТО №2 ООО «КостромаТеплоРемонт» Котельная улица Костромская, 99															
Производительность ВПУ	тонн/ч	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Срок службы	лет	9	10	11	11	12	13	13	14	15	15	16	17	17	18	19	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Доля резерва	%	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1
		итого ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
Производительность ВПУ	тонн/ч	936	936	936	936	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5
Срок службы	лет	11,5	12,2	12,9	13,5	14,4	15,3	16,1	17,0	17,9	18,7	19,6	20,5	21,4	22,3	23,2	24,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,601	0,601	0,601	0,601	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	105,668	105,668	105,668	105,668	4,8384	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	105,568	105,568	105,568	105,568	61,7367	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	21,448	21,448	21,448	21,448	4,8384	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	58,154	57,908	57,908	57,908	57,908	57,908	57,908	57,908	57,908	57,908	57,908	57,908
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	84,1	84,1	84,1	84,1	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	38,88	38,98	38,98	38,98	0,78	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	43,76	43,76	43,76	43,76	871,338	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595
Доля резерва	%	40,6	40,6	40,6	40,6	71,6	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
		ЕТО №3 ООО «Газпром Теплоэнерго Иваново »БМК микрорайон Черноречье, 20а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Доля резерва	%	68,4	68,4	68,4	68,4	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
		Новые теплоисточники															
Производительность ВПУ	тонн/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Доля резерва	%	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4
		Итого по г. Костроме															
Производительность ВПУ	тонн/ч	1689	1689	1689	1689	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5
Срок службы	лет	22,2	23,1	24,0	24,8	25,8	26,8	27,7	28,7	29,6	30,6	31,5	32,5	33,5	34,4	35,4	36,3
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	1,604	1,604	1,604	1,604	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	511,846	603,146	654,346	857,046	207,4484	189,2884	735,4884	729,3884	723,8884	718,1884	712,2884	706,5884	700,8884	695,1884	689,6884	683,9884
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	466,246	579,046	557,646	589,846	736,1757	534,9197	531,1197	526,4197	522,5197	518,3197	513,6197	509,1197	504,6197	500,1197	495,7197	491,0197
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	209,426	212,626	211,426	216,626	195,9564	197,4564	199,3564	200,1564	201,5564	202,6564	203,0564	203,6564	204,1564	204,4564	204,8564	204,8564
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	172,7	282,2	262,1	289,1	541,485	338,719	333,119	327,619	322,219	316,919	311,719	306,719	301,719	296,819	292,119	287,419
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	84,1	84,1	84,1	84,1	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821	15,821
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	61	70	110,1	273,1	232,08	227,82	225,42	222,72	220,22	217,72	215,12	212,62	210,12	207,52	205,12	202,62
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	435,26	322,46	343,86	311,66	719,838	1151,195	1154,995	1159,695	1163,595	1167,795	1172,495	1176,995	1181,495	1185,995	1190,395	1195,095
Доля резерва	%	53,7	48,7	49,6	48,2	36,3	58,6	58,8	59,0	59,2	59,4	59,6	59,8	60,0	60,2	60,4	60,6

5. Прогнозы годовых затрат теплоносителя для нужд подпитки тепловой сети

Плановые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО г. Костромы представлены в таблицах 5.1. В таблице 6 представлены сведения об организации коммерческого приборного учета у потребителей, а также о перспективных сроках установки приборов учета у потребителей.

Таблица 5.1 – Плановые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО, тыс. м³

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**3106,8**	**4129**	**3948,8**	**4188,5**	**5672,7**	**3980,3**	**3972,8**	**3961,8**	**3954,2**	**3945,0**	**3932,3**	**3921,4**	**3909,6**	**3896,9**	**3886,0**	**3873,4**
нормативные утечки теплоносителя в сетях	**1599,4**	**1604,5**	**1595,3**	**1637,4**	**1635,1**	**1616,6**	**1631,7**	**1639,3**	**1651,1**	**1660,4**	**1662,9**	**1669,6**	**1673,0**	**1675,5**	**1678,9**	**1678,9**
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	**1507,4**	**2524,5**	**2353,5**	**2551,2**	**4038,5**	**2363,8**	**2341,0**	**2323,3**	**2303,1**	**2284,6**	**2268,6**	**2251,7**	**2236,6**	**2222,3**	**2207,1**	**2193,6**
Расходы воды на ГВС	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Костромская ТЭЦ-1															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1481,1	1750,8	1648,4	1552,8	1571,9	1509,6	1503,7	1493,6	1486,0	1477,6	1464,9	1454,8	1443,9	1432,1	1420,3	1408,5
нормативные утечки теплоносителя в сетях	784,8	765,6	767,4	764,6	768,3	765,7	775,0	779,2	786,0	791,9	792,7	796,1	798,6	799,4	800,3	800,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	696,3	985,2	881,1	788,2	804,5	743,8	728,7	714,4	700,0	685,7	672,2	658,8	645,3	632,6	620,0	607,4
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Костромская ТЭЦ-2															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1585,4	2287,8	2220,3	2482,8	3977,0	2325,0	2325,0	2325,0	2325,0	2325,0	2325,0	2325,0	2325,0	2325,0	2325,0	2325,0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	790,9	785,8	780,9	783	783,4	767,4	773,3	775,9	780,1	783,4	784,3	786,8	787,6	788,5	789,3	789,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	794,4	1502	1439,4	1699,8	3193,5	1557,6	1551,7	1549,2	1545,0	1541,6	1540,7	1538,2	1537,4	1536,5	1535,7	1535,7
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Районная котельная КТЭЦ-2															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	40,4	90,3	80,1	152,9	123,8	145,7	144,1	143,2	143,2	142,4	142,4	141,5	140,7	139,8	140,7	139,8
нормативные утечки теплоносителя в сетях	23,7	53	47	89,8	83,4	83,4	83,4	84,2	85,1	85,1	85,9	86,8	86,8	87,6	89,3	89,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	16,7	37,3	33,1	63,1	40,4	62,3	60,7	59,8	58,1	57,3	55,6	54,8	53,9	53,1	51,4	50,5
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**892,3**	**892,8**	**892,8**	**892,8**	**520,8**	**519,3**	**519,3**	**519,3**	**519,3**	**519,3**	**519,3**	**519,3**	**519,3**	**519,3**	**519,3**	**519,3**
нормативные утечки теплоносителя в сетях	**184,3**	**184,2**	**184,2**	**184,2**	**44,5**	**44,6**	**44,6**	**44,6**	**44,6**	**44,6**	**44,6**	**44,6**	**44,6**	**44,6**	**44,6**	**44,6**
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**486,3**	**484,7**	**484,7**	**484,7**	**484,7**	**484,7**	**484,7**	**484,7**	**484,7**	**484,7**	**484,7**	**484,7**
Расходы воды на ГВС	**708,5**	**708,5**	**708,5**	**708,5**	**126,4**	**126,4**	**126,4**	**126,4**	**126,4**	**126,4**	**126,4**	**126,4**	**126,4**	**126,4**	**126,4**	**126,4**
	Котельная улица Береговая, 45															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	29,69	29,69	29,69	29,69	29,69	29,69	29,69	29,69	29,69	29,69	29,69	29,69
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Боровая, 4															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,67	6,67	6,67	6,67	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,67	6,67	6,67	6,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65
Расходы воды на ГВС	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
	Котельная улица Водяная, 95а															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,28	0,28	0,28	0,28	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,28	0,28	0,28	0,28	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	БМК городок Военный 1-й, 12															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная поселок Волжский															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77
Расходы воды на ГВС	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
	Котельная улица Голубкова, 9а															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,58	7,58	7,58	7,58	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,41	7,41	7,41	7,41	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица 2-я Загородная, 40а															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,45	0,45	0,45	0,45	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,45	0,45	0,45	0,45	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная шоссе Кинешемское, 72															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная шоссе Кинешемское, 86															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,10	0,10	0,10	0,10	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	КНР улица Костромская, 48а															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501
нормативные утечки теплоносителя в сетях	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Машиностроителей, 6															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,03	1,03	1,03	1,03	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,03	1,03	1,03	1,03	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная п. Новый, 15															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,88	1,88	1,88	1,88	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,88	1,88	1,88	1,88	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1															

Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Пастуховская, 37															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	9,77	9,77	9,77	9,77	131,97	131,97	131,97	131,97	131,97	131,97	131,97	131,97	131,97	131,97	131,97	131,97
нормативные утечки теплоносителя в сетях	9,77	9,77	9,77	9,77	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	127,77	127,77	127,77	127,77	127,77	127,77	127,77	127,77	127,77	127,77	127,77	127,77
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Почтовая, 9															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,83	0,83	0,83	0,83	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,83	0,83	0,83	0,83	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Советская, 22а															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,69	0,69	0,69	0,69	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,69	0,69	0,69	0,69	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Солоница, 5															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,23	0,23	0,23	0,23	1,72	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,23	0,23	0,23	0,23	0,09	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Сплавщиков, 4															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Сутырина, 8															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	183,95	183,95	183,95	183,95	113,25	113,25	113,25	113,25	113,25	113,25	113,25	113,25	113,25	113,25	113,25	113,25
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,52	4,52	4,52	4,52	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	112,13	112,13	112,13	112,13	112,13	112,13	112,13	112,13	112,13	112,13	112,13	112,13
Расходы воды на ГВС	179,43	179,43	179,43	179,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная поселок Учхоза															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,83	0,83	0,83	0,83	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,83	0,83	0,83	0,83	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Шагова, 205 стр.1															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,86	2,86	2,86	2,86	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,86	2,86	2,86	2,86	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Советская, 122а															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,02	2,02	2,02	2,02	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,02	2,02	2,02	2,02	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Вокзальная, 56															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Лесная, 27 стр.1															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,68	0,68	0,68	0,68	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,68	0,68	0,68	0,68	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Никитская, 47в															
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Никитская, 47в															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	656,2	656,2	656,2	656,2	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	127,2	127,2	127,2	127,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2
Расходы воды на ГВС	529,0	529,0	529,0	529,0	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4
	Котельная улица Вокзальная, 1															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АИТ улица Бульварная, 6															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0,5	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,594	0,5	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АИТ улица Линейная, 5															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АИТ проспект Речной, 72															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АИТ проспект Речной, 145															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АИТ улица Профсоюзная, 12в															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АИТ улица Шарьинская, 45															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АИТ улица Китицынская, 15															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АИТ проспект Речной, 143															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная Санаторий «Костромской»															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,52	1,52	1,52	1,52	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,52	1,52	1,52	1,52	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	БМК улица Ленина, 154															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная улица Костромская, 99															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8,76	8,76	8,76	8,76	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8,76	8,76	8,76	8,76	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
Расходы воды на ГВС	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
	ЕТО №3 БМК микрорайон Черноречье, 20а															

Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,71	5,71	5,71	5,71	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Расходы воды на ГВС	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
	Новые источники															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**14,63**	**14,63**	**14,63**	**14,63**	**14,63**	**14,63**	**14,63**	**14,63**	**14,63**	**14,63**
нормативные утечки теплоносителя в сетях	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**14,63**	**14,63**	**14,63**	**14,63**	**14,63**	**14,63**	**14,63**	**14,63**	**14,63**	**14,63**
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Расходы воды на ГВС	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	АИТ Профсоюзная, 50а															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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
Расходы воды на ГВС	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
	АИТ Даремская, 2															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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
Расходы воды на ГВС	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
	АК-1 пр. Мира, 114															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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
Расходы воды на ГВС	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
	АК-2 пр. Мира в районе д.134															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,102	3,102	3,102	3,102	3,102	3,102	3,102	3,102	3,102	3,102
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,102	3,102	3,102	3,102	3,102	3,102	3,102	3,102	3,102	3,102
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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
Расходы воды на ГВС	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
	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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
Расходы воды на ГВС	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
	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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
Расходы воды на ГВС	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
	Итого по г. Костроме															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**4004,82**	**5027,52**	**4847,34**	**5087,04**	**6 201,86**	**4 507,99**	**4 515,04**	**4 504,09**	**4 496,51**	**4 487,24**	**4 474,61**	**4 463,65**	**4 451,86**	**4 439,23**	**4 428,27**	**4 415,64**
нормативные утечки теплоносителя в сетях	**1789,39**	**1794,39**	**1785,21**	**1827,31**	**1 685,28**	**1 666,88**	**1 696,68**	**1 704,26**	**1 716,05**	**1 725,32**	**1 727,85**	**1 734,59**	**1 737,96**	**1 740,48**	**1 743,85**	**1 743,85**
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	**1507,40**	**2524,50**	**2353,50**	**2551,20**	**4 527,40**	**2 851,09**	**2 828,34**	**2 810,65**	**2 790,43**	**2 771,90**	**2 755,89**	**2 739,05**	**2 723,88**	**2 709,56**	**2 694,40**	**2 680,92**
Расходы воды на ГВС	**708,46**	**708,46**	**708,46**	**708,46**	**126,36**	**126,36**	**126,36**	**126,36**	**126,36**	**126,36**	**126,36**	**126,36**	**126,36**	**126,36**	**126,36**	**126,36**

6. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

В таблице 6.1 представлен максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Таблица 6.1 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия источников

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Котельная улица Сутырина, 8															
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	21,836	21,836	21,836	21,836	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	21,836	21,836	21,836	21,836	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,536	0,536	0,536	0,536	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311	13,311
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	**тонн/ч**	**21,3**	**21,3**	**21,3**	**21,3**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	32,75	32,75	32,75	32,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	8,2	8,2	8,2	8,2	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56
Доля резерва	%	27,2	27,2	27,2	27,2	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6
		Котельная улица Никитская, 47в															
Производительность ВПУ	тонн/ч	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	**тонн/ч**	**62,8**	**62,8**	**62,8**	**62,8**	**15**	**15**	**15**	**15**	**15**	**15**	**15**	**15**	**15**	**15**	**15**	**15**
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58
Доля резерва	%	2,6	2,6	2,6	2,6	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9

7. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Таблица 7.1 содержит информацию о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергииг. Костромы.

Таблица 7.1 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов источников

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»															
Производительность ВПУ	тонн/ч	750	750	750	750	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	360	472,8	451,4	483,6	673,4	472,5	471,6	470,3	469,4	468,3	466,8	465,5	464,1	462,6	461,3	459,8
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	187,3	190,5	189,3	194,5	194,1	191,9	193,7	194,6	196	197,1	197,4	198,2	198,6	198,9	199,3	199,3
Объем аварийной подпитки тепловой сети)	тонн/ч	21,1	30	70,1	233,1	225,1	207,9	201,8	194,6	188,2	181,7	174,2	166,9	160,5	153,4	147,9	142,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	390	277,2	298,6	266,4	-61,3	277,6	281,4	286,1	290	294,2	298,9	303,4	307,9	312,4	316,8	321,5
Доля резерва	%	52	37	39,8	35,5	-29,5	37	37,5	38,1	38,7	39,2	39,9	40,5	41	41,7	42,2	42,9
		Костромская ТЭЦ-1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	380	380	380	380	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	174,4	200,5	188,2	181,7	186,6	179,2	178,5	177,3	176,4	175,4	173,9	172,7	171,4	170,0	168,6	167,2
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	90,9	90,9	91,1	90,8	91,2	90,9	92,0	92,5	93,3	94,0	94,1	94,5	94,8	94,9	95,0	95,0
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	21,09	25,52	5,34	4,2	16,6	9,2	8,5	7,3	6,4	5,4	3,9	2,2	1,4	-	-	-
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	24,6	0	26,5	34,2	-16,6	-9,2	-8,5	-7,3	-6,4	-5,4	-3,9	-2,2	-1,4	0	1,4	3,8
Доля резерва	%	11,2	0,0	12,0	15,5	-9,7	-5,4	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3
		Костромская ТЭЦ-2															
Производительность ВПУ	тонн/ч	320	320	320	320	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	180,8	261,4	253,9	283,5	472,1	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	93,6	93,3	92,7	92,9	93,0	91,1	91,8	92,1	92,6	93,0	93,1	93,4	93,5	93,6	93,7	93,7
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,0	4,5	64,8	228,9	208,5	198,7	193,3-	187,3	181,8	176,3	170,3	164,7	159,1	153,4	147,9	142,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	139,2	58,6	66,1	36,5	-80,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0
Доля резерва	%	43,5	18,3	20,7	11,4	-26,7	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
		Районная котельная РК-2															
Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	4,7	10,8	9,3	18,4	14,7	17,3	17,1	17,0	17,0	16,9	16,9	16,8	16,7	16,6	16,7	16,6
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,8	6,4	5,5	10,8	9,9	9,9	9,9	10,0	10,1	10,1	10,2	10,3	10,3	10,4	10,6	10,6
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	45,3	39,2	40,7	31,6	35,3	32,7	32,9	33,0	33,0	33,1	33,1	33,2	33,3	33,4	33,3	33,4
Доля резерва	%	90,5	78,3	81,4	63,3	70,6	65,5	65,7	65,9	66,0	66,3	66,2	66,4	66,6	66,7	66,6	66,8
		ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
Производительность ВПУ	тонн/ч	936	936	936	936	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	105,568	105,568	105,568	105,568	61,7367	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307	61,5307
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	21,448	21,448	21,448	21,448	4,8384	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784	4,8784
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	38,88	38,98	38,98	38,98	0,78	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	43,76	43,76	43,76	43,76	871,338	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595	871,595
Доля резерва	%	40,6	40,6	40,6	40,6	71,6	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
		Котельная улица Береговая, 45															
Производительность ВПУ	тонн/ч	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525	3,525
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475	176,475
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
		Котельная улица Боровая, 4															
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28	56,28
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8
		Котельная улица Водяная, 95а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		БМК городок Военный 1-й, 12															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
		Котельная поселок Волжский															
Производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474	27,474
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6
		Котельная улица Голубкова, 9а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711
Доля резерва	%	75,0	75,0	75,0	75,0	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
		Котельная улица 2-я Загородная, 40а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71
Доля резерва	%	45,7	45,7	45,7	45,7	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5
		Котельная шоссе Кинешемское, 72															
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
Доля резерва	%	85,8	85,8	85,8	85,8	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9
		Котельная шоссе Кинешемское, 86															
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3
		КНР улица Костромская, 48а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/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
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
		Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Доля резерва	%	93,9	93,9	93,9	93,9	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1
		Котельная улица Машиностроителей, 6															
Производительность ВПУ	тонн/ч	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34	119,34
Доля резерва	%	87,8	87,8	87,8	87,8	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
		Котельная поселок Новый, 15															
Производительность ВПУ	тонн/ч	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
Доля резерва	%	95,5	95,5	95,5	95,5	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2	96.2
		Котельная улица Партизанская, 37 стр.1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Доля резерва	%	84,4	84,4	84,4	84,4	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
		Котельная улица Пастуховская, 37															
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666	15,666
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Доля резерва	%	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
		Котельная улица Почтовая, 9															
Производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55	39,55
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
		Котельная улица Просвещения, 22 стр.1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6
		Котельная улица Советская, 22а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Доля резерва	%	83,6	83,6	83,6	83,6	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0
		Котельная улица Солоница, 5															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,204	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,011	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	-0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	73,4	73,4	73,4	73,4	-100	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
		Котельная улица Сплавщиков, 4															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,057	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,004	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,043	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	71,8	71,8	71,8	71,8	43,0	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8
		Котельная улица Сутырина, 8															
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	21,836	21,836	21,836	21,836	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444	13,444
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,536	0,536	0,536	0,536	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	32,75	32,75	32,75	32,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	8,2	8,2	8,2	8,2	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56
Доля резерва	%	27,2	27,2	27,2	27,2	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6
		Котельная поселок Учхоза															
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
		Котельная улица Шагова, 205 стр.1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Доля резерва	%	54,6	54,6	54,6	54,6	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
		Котельная улица Советская, 122а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Доля резерва	%	76,0	76,0	76,0	76,0	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
		Котельная улица Вокзальная, 56															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
		БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/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
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,00	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,00	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
		БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/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
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2
		Котельная улица Лесная, 27 стр.1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Доля резерва	%	83,7	83,7	83,7	83,7	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2	-74,2
		Котельная улица Никитская, 47в															
Производительность ВПУ	тонн/ч	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422	16,422
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58	208,58
Доля резерва	%	2,6	2,6	2,6	2,6	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9
		Котельная улица Вокзальная, 1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Доля резерва	%	90,3	90,3	90,3	90,3	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
		АИТ улица Бульварная, 6															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3
		АИТ улица Линейная, 5															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4
		АИТ проспект Речной, 72															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/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
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/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
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
		АИТ проспект Речной, 145															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/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
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
		АИТ улица Профсоюзная, 12в															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947	0,0947
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/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
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		АИТ улица Шарьинская, 45															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/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
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/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
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		АИТ улица Китицынская, 15															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/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
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/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
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		АИТ проспект Речной, 143															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/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
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3	99.3
		Котельная улица Костромская, 99															
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Доля резерва	%	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
		Котельная Санаторий «Костромской»															
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928
Доля резерва	%	81,9	81,9	81,9	81,9	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8
		Котельная по ул. Юрия Беленогова, 18/1															
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2
		ЕТО №3 БМК микрорайон Черноречье, 20а															
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Доля резерва	%	68,4	68,4	68,4	68,4	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
		Итого по г. Костроме															
Производительность ВПУ	тонн/ч	1689	1689	1689	1689	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5	1471,5
Всего эксплуатационная подпитка тепловой сети	тонн/ч	466,246	579,046	557,646	589,846	736,1757	534,9197	531,1197	526,4197	522,5197	518,3197	513,6197	509,1197	504,6197	500,1197	495,7197	491,0197
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	209,426	212,626	211,426	216,626	195,9564	197,4564	199,3564	200,1564	201,5564	202,6564	203,0564	203,6564	204,1564	204,4564	204,8564	204,8564
Объем аварийной подпитки тепловой сети	тонн/ч	61	70	110,1	273,1	232,08	227,82	225,42	222,72	220,22	217,72	215,12	212,62	210,12	207,52	205,12	202,62
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	435,26	322,46	343,86	311,66	719,838	1151,195	1154,995	1159,695	1163,595	1167,795	1172,495	1176,995	1181,495	1185,995	1190,395	1195,095
Доля резерва	%	53,7	48,7	49,6	48,2	36,3	58,6	58,8	59,0	59,2	59,4	59,6	59,8	60,0	60,2	60,4	60,6

«Согласовано»
директор МУП г. Костромы
«Городские сети»

_____Соловьева С.Г.

Схема теплоснабжения городского округа город Кострома на период с 2021 года по 2035 год

(актуализация на 2026 год)

Книга 2. Обосновывающие материалы.

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.

Договор от 11.07.2025 года №33/2025

2025 год

Содержание

1	Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	3
2	Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике решениями, об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	8
3	Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации котрых может привести к нарушению надежности теплоснабжения	8
4	Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	8
5	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	8
6	Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	11
7	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	11
8	Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	11
9	Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	11
10	Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	14
11	Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями	14
12	Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города	15
13	Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	27
14	Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах городского округа	27
15	Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	28
16	Сводный реестр мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	28

1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Согласно статье 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 г. №2115 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения…» (далее Правила).

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным как для единой теплоснабжающей организации, так и для теплоснабжающих/теплосетевых организации. Теплоснабжающая или теплосетевая организация, к которой следует обращаться заявителям, согласно Правилам, определяется в соответствии с зонами эксплуатационной ответственности таких организаций, определенных в настоящей схеме теплоснабжения. При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения в соответствующей точке подключения отказ потребителю в заключении договора о подключении объекта, находящегося в границах определенного настоящей схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, в соответствии с Правилами не допускается.

Нормативный срок подключения (с даты заключения договора о подключении) установлен п. 42. Правил и составляет:

- не более 18 месяцев - в случае наличия технической возможности;
- не более 3 лет - в случае если техническая возможность подключения обеспечивается в рамках инвестиционной программы исполнителя или смежной ТСО, и иной срок не указан в ИП.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия резерва тепловой мощности на источнике и/или отсутствия резерва пропускной способности тепловых сетей в соответствующей точке подключения потенциальному потребителю предлагается выбрать один из вариантов подключения:

- Подключение за плату, установленную в индивидуальном порядке;
- Подключение после реализации необходимых мероприятий в рамках инвестиционной программы ТСО, предварительно внесенных в Схему теплоснабжения.

При отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены Правилами, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему

теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений.

В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договоры долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

В соответствии со ст. 23 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» схемы теплоснабжения должны содержать **определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.**

Централизованное теплоснабжение в городском округе г. Костромаорганизовано для большей части многоквартирных (МКД) жилых домов, для учреждений и организаций, не имеющих собственных теплоисточников. Централизованное теплоснабжение необходимо предусматривать также для всех проектируемых и планируемых к строительству МКД высотой более 3-х этажей (СП2821325800.2023, п.4.1.). С учетом относительно малых значений тарифов и муниципальных стандартов отопления централизованное теплоснабжение является привлекательным для населения. Многие индивидуальные жилые дома и здания организаций, расположенные в зонах действия муниципальных котельных, принимают решение на подключение к централизованной системе теплоснабжения.

В зонах застройки малоквартирными и малоэтажными жилыми зданиями предусматривается, как правило, организация индивидуального или поквартирного теплоснабжения. Современные технологии позволяют устанавливать в квартирах

многоквартирных жилых домов настенные или напольные 2-х контурные газовые котлы мощностью до 100 кВт с закрытыми камерами сгорания, которые работают в полностью автоматическом режиме и требуют лишь сервисного обслуживания.Применение газовых теплогенераторов с открытой камерой сгорания полной заводской готовности допускается для одноквартирных домов и в домах блокированной застройки

При наличии в населенном пункте природного газа у отдельных собственников квартир и нежилых помещений в МКД может появиться стремление перейти с центрального на поквартирное теплоснабжение, поскольку такой способ теплоснабжения имеет ряд преимуществ: значительно сокращает текущие затраты на отопление и горячее водоснабжение, дает полную независимость от сроков начала и окончания отопительного сезона, отсутствуют перерывы в горячем водоснабжении, имеется возможность самостоятельно регулировать температуру воздуха в помещениях. С другой стороны, недостатками поквартирного отопления являются:

- высокая цена оборудования, его монтажа и обслуживания: по Костромской области затраты на перевод квартиры в МКД на индивидуальное теплоснабжение составляют более 500 тыс. руб. и ежегодно увеличиваются;
- необходимость в установке дополнительных дымоходов и воздуховодов;
- высокие затраты на ремонт или замену газового оборудования, чистку котлов;
- высокие затраты на ремонт или замену газового оборудования, чистку котлов;
- необходимость постоянного контроля за исправностью используемого внутридомового и внутриквартирного газового оборудования (ВДГО), затраты на техобслуживание ВДГО одной квартиры (котел + газовая плита) составляют более 4 тыс. руб./год;
- подъезды и подвальные помещения не отапливаются, поскольку застройщики не обустраивают места общего пользования системами обогрева;
- при отсутствии постоянно проживающих соседей не отапливаются их квартиры, а затраты у собственников смежных отапливаемых квартир, соответственно увеличиваются;
- повышенные риски аварий и взрывов из-за неправильной эксплуатации оборудования кем-либо из жильцов.

Переход отдельных квартир и нежилых помещений в многоквартирных домах на поквартирное теплоснабжение снижает тепловую нагрузку на котельные, уменьшает объем реализации тепловой энергии, может внести опасные изменения в конструкцию зданий и создать опасные условия для проживания людей в таких многоквартирных домах. Процесс перехода (переустройства) отдельных квартир в многоквартирных домах на поквартирное отопление регламентирован следующими федеральными законами и подзаконными актами:

1) Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» ст.3, ст.14, ч.15.
2) «Жилищный кодекс» от 29.12.2004 г. N 188-ФЗ статьи 14,16,25-29.
3) Федеральный закон от 6.10.2003 г. N 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ».
4) Закон Костромской Области от 20.09.2017 № 283-6-ЗКО.
5) Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения», утверждены Постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 г. №2115 (далее Правила №2115).
6) СП 282.1325800-2023. «Поквартирные системы теплоснабжения на базе индивидуальных газовых теплогенераторов. Правила проектирования и устройства».
7) Правила вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей. Утверждены постановлением Правительства РФ от 8.07.2023 г. №1130.

Схема теплоснабжения - документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования систем теплоснабжения округа, его развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и утверждаемый правовым актом органа местного самоуправления (федеральный закон №190-ФЗ, ст.2, п.20).

Схема теплоснабжения, прежде всего, направлена на развитие систем теплоснабжения городского округа, их эффективного и безопасного функционирования.

В соответствии со ст. 3 федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» общими принципами организации отношений в сфере теплоснабжения являются соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения.

Основной формой и финансовым источником развития систем теплоснабжения являются инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, которые согласовываются органами местного самоуправления, утверждаются администрацией региона, которая затем контролирует ход исполнения инвестиционных программ.

В соответствии со ст. 23, часть 8 федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» обязательным критерием принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения является учет инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения. Органы местного самоуправления обязаны содействовать в развитии малого и среднего предпринимательства, в том числе и в сфере теплоснабжения (федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ, ст.14, ч.3).

В городском округе город Кострома переустройство отдельных помещений в МКД на поквартирное отопление должно производиться с учетом следующих нормативных документов:

1). В соответствии с п. 7.4 СП 282.1325800-2023. «Поквартирные системы теплоснабжения на базе индивидуальных газовых теплогенераторов. Правила проектирования и устройства», при теплоснабжении дома от централизованной системы теплоснабжения переход отдельных помещений в многоквартирных домах на поквартирное теплоснабжение возможен только в тех МКД, в которых имеются коллективные вертикальные дымоходы. Использование коаксиальных дымоходов, а также прокладка дымоходов через наружные стены и перекрытия запрещена. В помещениях с газовыми котлами должна быть постоянно действующая приточно-вытяжная вентиляция.

2). В соответствии с п. 64 «Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 г. №2115 (далее Правила №2115), использование индивидуальных источников в жилых помещенияхдопускается только в случае, еслис использованием таких источников осуществляется отопление менее 50 процентов общей площади помещений в многоквартирном доме.

3). Согласие всех собственников помещений в МКД, оформленное протоколом общего собрания, если проект переустройства помещений предусматривает присоединение к ним части общего имущества в многоквартирном доме (ст.40 ЖК РФ, ч. 3 ст. 36 ЖК РФ).

4). При экономической невозможности дальнейшей эксплуатации централизованной системы теплоснабжения собственник или законный владелец системы по согласованию с ЕТО может вывести из эксплуатации теплоисточник и (или) тепловую сеть, обеспечивающие отопление и (или) ГВС одного или нескольких МКД, в соответствии с порядком, установленным «Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от

8.07.2023 г. №1130. При этом в отключаемых от централизованной системы теплоснабжения МКД при переустройстве помещений на поквартирное отопление следует использовать вертикальную систему удаления дымовых газов с выбросом выше кровли, а при технической невозможности использования такой системы удаления продуктов сгораниядопускается установка коллективных приставных наружных дымовых труб. Для отключения МКД от централизованной системы теплоснабжения требуется уведомление за 8 месяцев и получение согласия всех отключаемых потребителей тепловой энергии – собственников помещений, если это отключение не предусмотрено схемой теплоснабжения.

5). В соответствии со ст. 26 Жилищного кодекса РФ для проведения переустройства помещения в многоквартирном доме его собственник или уполномоченное им лицо представляет в орган местного самоуправления сельского поселения на согласование:

- **заявление о переустройстве** по форме, утвержденной приказом министерства строительства и ЖКХ РФ от 04.0.4.2024 г.№ 240/пр.;
- **правоустанавливающие документы** на переустраиваемое помещение:
- подготовленный и оформленный в установленном порядке и в соответствии с действующими строительными нормами **проект переустройства** переустраиваемого помещения, согласованный с единой теплоснабжающей организацией и администрацией городского округа и содержащий выполнение всех требований СП282.1325800-2023;
- **технический паспорт** переустраиваемого помещения;
- **протокол** общего собрания собственников помещений в МКД.

Проект переустройства помещения, в котором предполагается установка газового котла, должен соответствовать требованиям Российского законодательства в части безопасности и выполняться организацией, имеющей разрешительный документ на проектирование и монтаж объектов, использующих природный газ.

При исполнении всех выше перечисленных условий и получении согласования на переустройство собственники квартир обращаются в теплоснабжающую организацию с заявлением о расторжении договора теплоснабжения. При нарушении установленного порядка по отключению квартиры от центрального отопления и переналадке внутренней системы отопления дома, теплоснабжающая организация вправе отказать в расторжении договора поставки тепловой энергии, и продолжать взимать плату за отопление и ГВС согласно действующим нормативам или по показаниям ОДПУ.

Собственник или наниматель помещения в многоквартирном доме, которое было самовольно переустроено, обязан привести такое помещение в прежнее состояние в срок и в порядке, которые установлены органом, осуществляющим согласование. (ст. 29 ЖК РФ).

Решение о переводе объектов, не связанных с жилищным фондом, в том числе государственных и муниципальных учреждений, на автономное теплоснабжение принимает собственник данных объектов. Собственнику требуется согласовать заявление на перевод своего здания на автономное теплоснабжение:

1). С единой теплоснабжающей организацией, действующей в зоне теплоснабжения населенного пункта, в котором расположено здание заявителя.

2). С поставщиком природного газа и газораспределительной организацией возможности и условий на поставку в данное учреждение требуемого количества газа**.**

2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике решениями, об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Решений об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, не принималось

3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатацииможе привести к нарушению надежности теплоснабжения

Вывод из эксплуатации одного из генерирующих объектов (ТЭЦ-1 или ТЭЦ-2) приведет к нарушению теплоснабжения значительной части потребителей городского округа. Существующие перемычки между сетями ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в силу своей недостаточной пропускной способности и малого располагаемого напора не обеспечат нормативного теплоснабжения в зоне теплоснабжения выведенного из эксплуатации теплоисточника.Решений об отнесении генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в 2024 году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, не принималось.

4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

В городе Кострома к окончанию планируемого периода строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии не планируется по причинам отсутствия в г. Костроме дефицита электрической мощности и более низкой энергетической эффективности электрических станций малой мощности по сравнению с современными котельными.

Обоснования и мероприятия по строительству и реконструкции новых котельных приведены в таблице 1.1 и 1.2 главы 5.

5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Схемой теплоснабжения предусматривается ряд мероприятий, направленный на поддержание эксплуатационного ресурса основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ, а также по повышению эффективности и надежности Костромской ТЭЦ-1 и Костромской ТЭЦ-2. Перечень таких мероприятий приведен в таблице 6.1.

Котельных, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в городском округе нет. Мероприятия по строительству и реконструкции котельных приведены в таблице 1.1 и 1.2 главы 5.

Таблица 6.1 – Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации ТЭЦ

Шифр мероприятия	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Срок реализации
001.01.02.006	Реконструкция распределительного устройства собственных нужд (инв.№420240052) с заменой масляных выключателей ВМПЭ-6кВ ТДМ котлов № 1,2,3, ПЭН-1,2,3 рабочие и резервные ввода секций 1Р,2Р,3Р,4Р в КРУ СН на вакуумные ВВ/TEL на КТЭЦ-2	41198,0	2025-2029
001.01.02.009	Реконструкция ограждения территории КТЭЦ-2 (инв. 420120863) не соответствующих требованиям безопасности	27288,0	2025
001.01.03.001	Техническое перевооружение РУСН-3 с заменой выкатных элементов с маломасляными выключателями ВКЭ-10 1 секции на вакуумные выключатели (Инв. №410016047) на КТЭЦ-1	3733,0	2028
001.01.03.002	Техническое перевооружение ОРУ-110 с заменой выключателя МВ ВЛ-110 кВ «Кострома-1 - Центральная» (Инв.№ 410016051) на КТЭЦ-1	9308,0	2027
001.01.03.003	Техническое перевооружение котлов БКЗ-210-140 ст.№№1;2 инв.№ 420240001, 420240002) с заменой приборного парка и подключением к АСУ ТП на КТЭЦ-2.	3433,0	2025-2026
001.01.03.004	Техническое перевооружение установки постоянного тока аккумуляторной батареи №2 на КТЭЦ-2 (инв. 420240139)	12801,0	2025
001.01.03.005	Техническое перевооружение ЦЭН-1,2,3 (Береговая насосная станция) с установкой насоса меньшей производительности (инв.№ 410016020) КТЭЦ-1	15160,0	2025-2026
001.01.03.006	Техническое перевооружение АСУ ТП (регистратор Нева-OS) (инв. №420440031) КТЭЦ-2	23316,0	2026-2027
001.01.03.007	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 1 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	474,0	2027
001.01.03.008	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 2 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	494,9	2028
001.01.03.009	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 3 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	516,7	2029
001.01.03.010	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 4 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	539,4	2030
001.01.04.001	Модернизация внутристанционной теплофикационной установки с заменой участка трубопровода тепловой сети (инв.№ 410016195) КТЭЦ-1	32258,0	2025-2028
001.01.04.002	Модернизация электролизной установки СЭУ- 4М № Б КТЭЦ-2 (инв.№ 420140054)	21553,0	2027
001.01.04.003	Модернизация насоса конденсатного 2А КСВ 320/160 КТЭЦ-2 (инв.№ 420240028)	11240,0	2026
001.01.04.004	Модернизация оборудования фильтровального зала с монтажом гуммированного трубопровода воды №2 КТЭЦ-2 (инв. 420140158)	4941,0	2025

Шифр мероприятия	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Срок реализации
001.01.04.005	Модернизация системы контроля механических величин на турбине Т-100/120-130-3 ст.№2 на КТЭЦ-2	4410,0	2026
001.01.04.006	Модернизация паровой турбины Т-100/120-130-3 № 2 с заменой газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. № 420240008)	2645,0	2026
001.01.04.007	Модернизация турбины ПТ-60/130-13 ст.№1 с заменой датчиков и газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. 420240007)	7871,0	2025
001.01.04.008	Модернизация ОРУ-110кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные на КТЭЦ-2 (инв.№ 420240054)	210479,0	2026-2033
001.01.04.009	Модернизация главного щита управления в части релейной защиты КТЭЦ-2 (инв.№ 420340116)	21835,0	2028-2029
001.01.04.010	Модернизация напорных трубопроводов водопроводов добавочной воды с монтажом ультразвуковых расходомеров КТЭЦ-2 (инв.№ 420120805)	4599,0	2026-2029
001.01.04.012	Модернизация паровой турбины ПТ-60-130/13 №1 в части системы возбуждения КТЭЦ-2 (инв.№ 420240007)	52825,0	2028-2029
001.01.04.013	Приобретение оборудования, не требующее монтажа	35660,0	2025-2028
001.01.04.015	Монтаж СКС на Костромской ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»	9435,0	2028
001.01.04.016	Монтаж системы телефонной связи (АТС) на КТЭЦ-1	8033,0	2026
001.01.04.017	Приобретение оборудования, не требующее монтажа ИТ	5140,0	2025-2028
001.01.04.019	Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-1	11915,0	2025-2025
001.01.04.021	Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-2	10500,0	2025
001.01.04.024	Приобретение нематериальных активов (НМА)	19850,0	2025-2028
001.01.04.025	Приобретение ОНТМ по безопасности	15763,0	2025-2028
	Итого	**629214**	

6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

При разработке проектов строительства или реконструкции наиболее крупных котельных целесообразно предусмотреть в составе новой котельной газопоршневую или газотурбинную электрогенерационную установку для обеспечения собственных нужд котельной: привода сетевых, циркуляционных и подпиточных насосов, приточных и вытяжных вентиляторов, электропитания освещения, систем автоматики, вентиляторных горелок и др. Себестоимость электроэнергии от собственной электрогенерационной установки в несколько раз ниже тарифа на электроэнергию в первой, второй или третьей ценовых категориях.

7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

При разработке проектов строительства или реконструкции муниципальных котельных целесообразно предусмотреть подключение к ним потребителей, получающих тепловую энергию от ТЭЦ-1 или ТЭЦ-2 и находящихся в пределах эффективного радиуса теплоснабжения. Это повысит надежность и качество теплоснабжения таких потребителей, уменьшит периоды отсутствия ГВС. Проекты должны предусматривать увеличение тепловой мощности котельных, на 20-30% превышающее дополнительно подключенную тепловую нагрузку.

К котельным, у которых целесообразно предусмотреть расширение зоны теплоснабжения после их реконструкции и увеличения тебпловой мощности, относятся теплоисточники, расположенные по: ул. Пастуховская, 37а, ул. Сутырина, 8, ул. Советская, 20а, ул. Шагова, 205, стр.1:

8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется, поскольку такие котельные в городском округе отсутствуют

.9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Расширение зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, целесообразно для подключения к централизованным системам теплоснабжения вновь застраиваемых микрорайонов, имеющих этажность МКД выше 3-х этажей. К таким зонам застройки относятся: микрорайон «Близнецы» и застраиваемый микрорайон по Кинешемскому шоссе, находящиеся в пределах эффективного радиуса теплоснабжения ТЭЦ-2.

Перераспределения тепловых нагрузок между Костромской ТЭЦ-1и Костромской ТЭЦ-2 схемой теплоснабжения не предусматривается. Расширение зоны действия ТЭЦ и РК-2 предполагается за счет включением в нее объектов перспективной застройки приведенных в таблице 6.1 (информация от ПАО «ТГК-2»).

Таблица 6.1 – Перечень перспективных объектов, подключаемых к ТЭЦ и РК-2

Застройщик	Адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
1	2	3	4	5	6	7	8
ООО "Искра"	Нежилые помещения - 1, 2, 3 этаж (АБК) в здании, ул. Коммунаров, 5	44:27:040224	КТЭЦ-1	2025	0,484	0	0,484
ГБУ ДО КО "Центр технического творчества"	"Учебное здание" (г. Кострома, ул. Пушкина, 2А)	44:27:040439	КТЭЦ-1	2025	0,00913	0	0,00913
АО "Кострома"	«Нежилое строение (здание склада из ЛМК «Канск», лит. Д, Д1) площадью 1505,1 кв. м», (г. Кострома, ул. Самоковская, 10)	44:27:080516	РК-2	2025	0,242	0	0,242
ИП Шойхет Александр Александрович	"Здание гаражей" (г. Кострома, ул. Заволжская,2Б)	44:27:080516	РК-2	2025	0,0262	0	0,0262
ООО «Специализированный застройщик «Квартал»	«Здание прачечной» (г. Кострома, ул. Никитская, д. 94)	44:27:040642	ТЭЦ-2	2025	0,2	0	0,2
ОГБУК «Костромской областной театр кукол»	«Нежилое здание», площадью 1099,2 м^2 (г. Кострома, ул. Островского, д. 5)	44:27:040101	ТЭЦ-1	2026	0,079	0	0,079
АНО "Футбольный клуб "Спартак"	"Здание административного корпуса";	44:07:030701	ТЭЦ-2	2026	0,288	0,0087	0,2967

ИП Цветков Е. В.	"Нежилое здание", г. Кострома, ул. Самоковская, 3а	44:27:080515	РК-2	2026	0,02	0	0,02
ООО "ЮИ-ТРЕЙД"	"Нежилое здание", г. Кострома, ул. П. Щербины,9,лит.Ж	44:27:061201	ТЭЦ-2	2026	0,4	0	0,4
ГБУ ДО КО "Центр технического творчества"	"Нежилое здание"	44:27:040732:228	ТЭЦ-2	2026	0,039	0,069	0,108
Итого							**1,86503**

10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Схемой теплоснабжения предусматривается поэтапный вывод из эксплуатации 24-х старых муниципальных котельных путем их полной реконструкции или строительством в непосредственной близости от них новых блочно-модульных котельных (см. таблицу 1.2 главы 5). Срок реализации мероприятия – 2026-2035 годы и зависит от наличия финансирования. Суммарные затраты на строительство или реконструкцию старых котельных оцениваются в 2 млрд. руб. Основанием для реконструкции всех старых муниципальных котельных является практически полный износ их основного и вспомогательного оборудования, низкая энергетическая и экономическая эффективность, малая надежность.

11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа малоэтажными жилыми зданиями

Организация индивидуального теплоснабжения производится согласно Генерального плана города Костромы. К площадкам, выделенным под индивидуальную жилую застройку, должен быть подведен газопровод низкого или среднего давления.

Индивидуальное теплоснабжение при выполнении требований безопасности является наиболее эффективным и наиболее востребованным способом организации теплоснабжения жилого фонда по следующим основным показателям:

- отсутствуют тепловые сети, а с ними и тепловые потери при передаче тепловой энергии, затраты по содержанию сетей;
- высокая энергетическая эффективность использования топлива и электрической энергии: КПД котлов не менее 92%, расход электроэнергии около 5 кВт*ч/Гкал;
- возможность регулировать температуру воздуха в помещениях, включать или выключать отопление по желанию потребителя;
- постоянное наличие горячего водоснабжения.

Согласно СП282, п. 4.1 «Применение систем теплоснабжения на базе индивидуальных теплогенераторов при новом строительстве допускается в многоквартирных жилых зданиях высотой до трех этажей включительно. При реконструкции и капитальном ремонте допускается сохранение существующих систем поквартирного теплоснабжения в многоквартирных жилых зданиях большей этажности». При новом строительстве зданий общественного и производственного назначения требования к их максимальной высоте Правилами проектирования и устройства поквартирного отопления не регламентированы.

В одноквартирных домах и домах блокированной застройки и зданиях общественного и производственного назначения с максимальной тепловой нагрузкой до 100 кВт (включительно) в качестве источников теплоты следует применять автоматизированные теплогенераторы на газовом топливе с герметичными (закрытыми) камерами сгорания полной заводской готовности. Применение газовых теплогенераторов с открытой камерой сгорания полной заводской готовности допускается для одноквартирных домов и в домах блокированной застройки.

Собственники или законные владельцы ИЖД вправе использовать для теплоснабжения своих домов индивидуальные теплоисточники. Владельцы зданий учреждений и организаций вправе использовать автономные источники теплоснабжения тепловой мощностью до 360 кВт при наличии необходимого финансирования.:

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных или автономных теплоисточников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

В существующих и перспективных зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями, указанных на рисунке 10.1 коричневым цветом, присутствует индивидуальное теплоснабжение..

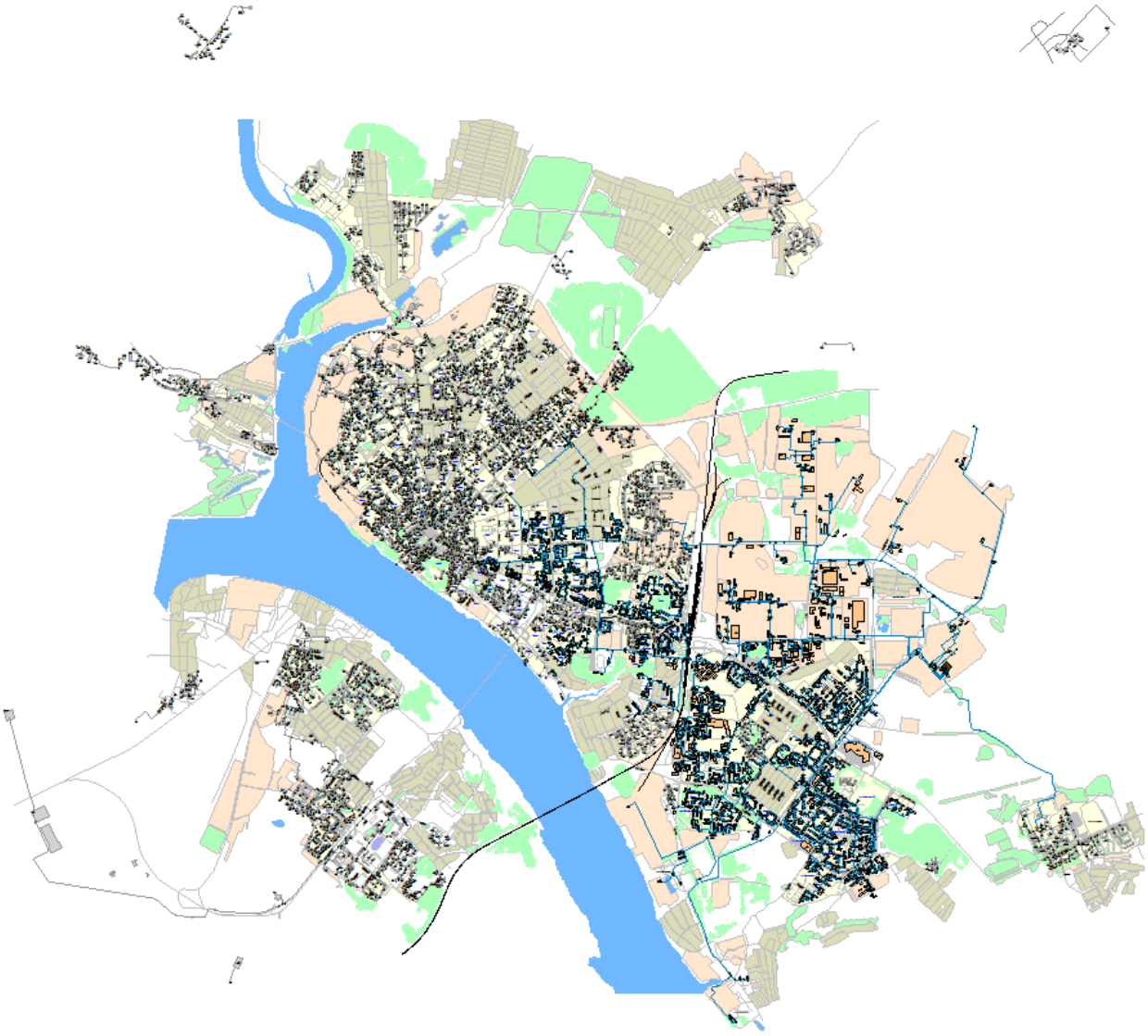


Рисунок 10.1. – Зоны застройки города малоэтажными жилыми зданиями

12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города

Балансы тепловой энергии на рассматриваемую перспективу с учетом мероприятий мастер-плана представлены в таблицах 12.1 – 12.2.

Таблица 10.1 – Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и РК-2 систем теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №1, Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	437,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000
Располагаемая тепловая мощность станции	437,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,507	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	6,748	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192
Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,963	6,819	6,822	6,486	6,486	6,496	6,565	6,618	6,652	6,693	6,704	6,727	6,739	6,747	6,752	6,752
Потери в паропроводах	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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде:	183,420	183,276	183,279	182,942	182,942	183,344	186,096	188,176	189,543	191,175	191,628	192,522	192,986	193,308	193,502	193,502
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	55,938	55,938	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	187,387	152,376	167,179	167,516	167,516	167,114	164,362	162,282	160,915	159,283	158,830	157,936	157,472	157,150	156,956	156,956
Костромская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2»																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000
Располагаемая тепловая мощность станции	596,000	596,000	596,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160
Потери в тепловых сетях в горячей воде	13,437	13,482	13,432	12,572	12,585	12,610	12,621	12,674	12,728	12,728	12,728	12,737	12,742	12,748	12,768	12,783
Потери в паропроводах	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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде:	355,481	355,526	355,476	354,616	355,169	356,189	356,659	358,834	361,057	361,057	361,057	361,440	361,633	361,874	362,704	363,330
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	16,964	16,964	16,964	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	203,555	203,510	203,560	236,172	235,619	234,599	234,129	231,954	229,731	229,731	229,731	229,348	229,155	228,914	228,084	227,458
РК-2 ПАО «ТГК-2»																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
Располагаемая тепловая мощность станции	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,690	1,691	1,688	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,504	1,504	1,504
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	47,606	47,607	47,605	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,500	42,500	42,500
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	54,894	54,893	54,895	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,000	60,000	60,000

Таблица 12.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 и ЕТО №3, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ЕТО №2 МУП города Костромы «Тепловые сети»																
	Котельная улица Береговая, 45																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,480	28,480	28,480	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,945	20,945	20,945	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,292	0,292	0,292	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,435	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	8,242	8,242	8,242	8,426	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403
8	отопление	6,467	6,467	6,467	6,611	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	1,483	1,483	1,483	1,516	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,599	12,599	12,599	12,414	11,541	11,541	11,541	11,541	11,541	11,541	11,541	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092
	Котельная улица Боровая, 4																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,980	15,980	15,980	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	13,76	13,76	13,76

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	16,737	16,737	16,737	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	13,76	13,76	13,76
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,313	0,313	0,313	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	9,128	9,128	9,128	8,224	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521
8	отопление	5,418	5,418	5,418	4,882	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377
9	вентиляция	0,218	0,218	0,218	0,197	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
10	горячее водоснабжение	3,178	3,178	3,178	2,863	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,526	7,526	7,526	5,716	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	0,873	0,873	0,873
	Котельная улица Водяная, 95а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	2,064	2,064	2,064	2,064
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,931	3,931	3,931	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	2,064	2,064	2,064	2,064
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,105	0,105	0,105	0,105
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	1,689	1,689	1,689	1,589	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
8	отопление	1,629	1,629	1,629	1,533	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,236	2,236	2,236	2,155	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	0,152	0,152	0,152	0,152
	БМК городок Военный 1-й, 12																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Располагаемая тепловая мощность станции				0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде				0,502	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
8	отопление				0,484	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
9	вентиляция				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
10	горячее водоснабжение				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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,289	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
	Котельная поселок Волжский																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,600	9,600	9,600	9,600	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,992	6,992	6,992	5,827	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,089	0,386	0,386	0,386	0,386	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	2,444	2,444	2,444	2,511	10,036	10,036	10,578	10,578	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008
8	отопление	1,882	1,882	1,882	1,933	8,824	8,824	8,824	8,824	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,475	0,475	0,475	0,488	1,367	1,367	1,367	1,367	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,533	4,533	4,533	3,301	2,059	2,059	1,517	1,517	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
	Котельная улица Голубкова, 9а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	6,88	6,88
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,936	4,936	4,936	4,785	4,876	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,208	0,208	0,208	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,944	5,944	5,944	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	5,859	5,859	5,859	5,787	5,944	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787
8	отопление	5,117	5,117	5,117	5,053	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991
9	вентиляция	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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,535	0,535	0,535	0,528	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,962	-0,962	-0,962	-1,040	-1,068	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	0,953	0,953
	Котельная улица 2-я Загородная, 40а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,890	2,890	2,890	2,890	2,910	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,133	2,133	2,133	2,135	2,107	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,073	0,073	0,073	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	2,068	2,068	2,068	1,912	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
8	отопление	1,995	1,995	1,995	1,844	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,059	0,059	0,059	0,217	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
	Котельная шоссе Кинешемское, 72																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,510	2,510	2,510	2,510	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,29
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,964	0,964	0,964	0,856	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034
8	отопление	0,723	0,723	0,723	0,642	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,207	0,207	0,207	0,184	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,539	0,539	0,539	0,648	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,213
	Котельная шоссе Кинешемское, 86																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,880	2,880	2,880	2,880	2,380	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,416	2,416	2,416	2,396	2,416	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	1,29
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,823	0,823	0,823	0,810	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128
8	отопление	0,484	0,484	0,484	0,476	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,311	0,311	0,311	0,305	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,575	1,575	1,575	1,568	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	0,115
	КНР улица Костромская, 48а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
8	отопление	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,240	6,240	6,240	5,750	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,334	5,334	5,334	5,409	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,142	0,142	0,142	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	4,019	4,019	4,019	4,451	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811
8	отопление	3,088	3,088	3,088	3,420	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,788	0,788	0,788	0,873	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,281	1,281	1,281	0,923	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736
	Котельная улица Машиностроителей, 6																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,690	6,690	6,690	6,300	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,529	4,529	4,529	4,315	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,062	0,062	0,062	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	1,755	1,755	1,755	1,603	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153
8	отопление	1,404	1,404	1,404	1,282	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,289	0,289	0,289	0,264	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,749	2,749	2,749	2,687	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
	Котельная поселок Новый, 15																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,400	34,400	34,400	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,283	0,283	0,283	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	7,978	7,978	7,978	4,633	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647
8	отопление	3,677	3,677	3,677	2,135	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	4,018	4,018	4,018	2,333	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,075	10,075	10,075	13,420	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450
	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,287	0,287	0,287	0,241	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
8	отопление	0,277	0,277	0,277	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,017	0,017	0,017	0,063	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
	Котельная улица Пастуховская, 37																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,400	22,400	22,400	21,640	21,640	21,640	21,640	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
2	Располагаемая тепловая мощность станции	21,280	21,280	21,280	20,770	21,28	21,28	21,28	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,699	0,699	0,699	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	19,730	19,730	19,730	16,760	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939
8	отопление	15,025	15,025	15,025	12,763	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974
9	вентиляция	1,308	1,308	1,308	1,111	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304
10	горячее водоснабжение	2,697	2,697	2,697	2,291	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,382	1,382	1,382	3,842	-3.728	-3.728	-3.728	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819
	Котельная улица Почтовая, 9									1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,698	6,698	6,698	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,233	0,233	0,233	0,233
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	6,772	6,772	6,772	6,281	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162
8	отопление	6,532	6,532	6,532	6,059	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,109	-0,109	-0,109	0,293	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,550	2,550	2,550	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	1,806	1,806	1,806	1,806
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,939	0,939	0,939	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,806	1,806	1,806	1,806
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,041	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	1,168	1,168	1,168	1,126	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408
8	отопление	1,126	1,126	1,126	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,235	-0,235	-0,235	0,406	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,352	0,352	0,352	0,352
	Котельная улица Советская, 22а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,780	1,780	1,780	1,615	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,672	1,672	1,672	1,596	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	1,348	1,348	1,348	1,275	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301
8	отопление	1,301	1,301	1,301	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,314	0,314	0,314	0,311	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
	Котельная улица Солоница, 5																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,130	1,190	1,190	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,979	0,979	0,979	0,985	0,985	0,985	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	1,024	1,024	1,024	1,041	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
8	отопление	0,988	0,988	0,988	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,049	-0,049	-0,049	-0,060	-0,118	-0,118	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
	Котельная улица Сплавщиков, 4																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,100	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,764	0,764	0,764	0,767	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,663	0,663	0,663	0,482	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
8	отопление	0,416	0,416	0,416	0,303	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,223	0,223	0,223	0,162	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,098	0,098	0,098	0,282	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	Котельная улица Сутырина, 8																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,640	14,640	14,640	10,958	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,550	13,550	13,550	9,668	13,255	13,255	13,255	13,255	13,255	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,204	0,204	0,204	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	5,750	5,750	5,750	7,392	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078
8	отопление	4,721	4,721	4,721	6,068	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,826	0,826	0,826	1,061	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,672	7,672	7,672	2,148	5,177	5,177	5,177	5,177	5,177	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852
	Котельная поселок Учхоза																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,660	5,660	5,660	2,055	1,570	2,055	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,722	0,722	0,722	0,704	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
8	отопление	0,676	0,676	0,676	0,658	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
10	горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,064	-0,064	-0,064	-0,045	0,12	0,12	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	Котельная улица Шагова, 205 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	9,03	9,03	9,03	9,03
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,597	5,597	5,597	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	9,03	9,03	9,03	9,03
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,238	0,238	0,238	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	6,712	6,712	6,712	6,078	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469
8	отопление	4,484	4,484	4,484	4,061	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
9	вентиляция	0,488	0,488	0,488	0,442	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
10	горячее водоснабжение	1,502	1,502	1,502	1,360	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,150	-1,150	-1,150	-0,495	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	1,31	1,31	1,31	1,31
	Котельная улица Московская, 105																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	228,000	228,000	228,000	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	103,2
2	Располагаемая тепловая мощность станции	162,978	162,978	162,978	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	103,2
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,693	2,693	2,693	1,357	1,357	1,357	1,357	1,369	1,404	1,424	1,458	1,476	1,488	1,488	1,507	1,507
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	75,961	75,961	75,961	38,265	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892
8	отопление	47,755	47,755	47,755	24,056	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570
9	вентиляция	0,954	0,954	0,954	0,481	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
10	горячее водоснабжение	24,559	24,559	24,559	12,371	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	86,402	86,402	86,402	111,042	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	14,186
	Котельная улица Советская, 122а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,610	6,610	6,610	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,585	4,585	4,585	4,721	5,676	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,131	0,131	0,131	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	3,686	3,686	3,686	3,801	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	отопление	3,470	3,470	3,470	3,578	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
9	вентиляция	0,085	0,085	0,085	0,088	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
10	горячее водоснабжение	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,700	0,700	0,700	0,721	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
	Котельная улица Вокзальная, 56																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,434	0,434	0,434	0,206	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
8	отопление	0,318	0,318	0,318	0,151	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,101	0,101	0,101	0,048	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,391	0,391	0,391	0,620	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,314	0,314	0,314	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,139	0,139	0,139	0,142	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,090	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,047	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,175	0,175	0,175	0,144	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,215	0,215	0,215	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,228	0,228	0,228	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,111	0,111	0,111	0,111	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
8	отопление	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,092	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	Котельная улица Лесная, 27 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,503	5,503	5,503	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,134	5,134	5,134	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	3,108	3,108	3,108	3,281	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887
8	отопление	1,783	1,783	1,783	1,882	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906
9	вентиляция	0,938	0,938	0,938	0,990	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
10	горячее водоснабжение	0,277	0,277	0,277	0,293	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,001	2,001	2,001	1,814	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
	Котельная улица Никитская, 47в																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,300	38,300	38,300	32,800	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,342	31,342	31,342	31,027	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,017	1,017	1,017	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	28,684	28,684	28,684	16,515	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914
8	отопление	19,731	19,731	19,731	11,361	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
10	горячее водоснабжение	7,936	7,936	7,936	4,569	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,918	1,918	1,918	13,772	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053
	Котельная улица Вокзальная, 1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,910	0,910	0,910	0,887	0,910	0,910	0,910	0,910	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,847	0,847	0,847	0,716	0,747	0,747	0,747	0,747	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,619	0,619	0,619	0,619	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
8	отопление	0,508	0,508	0,508	0,508	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,093	0,093	0,093	0,093	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,086	0,013	0,013	0,013	0,013	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
	АИТ улица Бульварная, 6																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,407	0,407	0,407	0,434	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
8	отопление	0,100	0,100	0,100	0,100	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
9	вентиляция	0,059	0,059	0,059	0,059	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
10	горячее водоснабжение	0,025	0,025	0,025	0,025	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,244	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183
	АИТ улица Линейная, 5																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,128	0,128	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде		0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
8	отопление		0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
10	горячее водоснабжение		0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,017	0,017	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116
	АИТ проспект Речной, 72																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,073	0,073	0,078	0,081	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде		0,068	0,068	0,068	0,068	0,066	0,068	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
8	отопление		0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
10	горячее водоснабжение		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,005	0,005	0,010	0,010	0,012	0,012	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299
	АИТ проспект Речной, 145																

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,065	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343
8	отопление	0,012	0,012	0,012	0,054	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
9	вентиляция	0,001	0,001	0,001	0,003	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,001	0,006	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,244	0,244	0,244	0,110	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	АИТ улица Профсоюзная, 12в																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,511	0,511	0,511	0,364	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,214	0,214	0,214	0,214	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,088	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
9	вентиляция	0,031	0,031	0,031	0,031	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
10	горячее водоснабжение	0,087	0,087	0,087	0,087	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,297	0,297	0,297	0,150	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337
	АИТ улица Шарьинская, 45																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Располагаемая тепловая мощность станции				0,860	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде				0,724	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
8	отопление				0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
9	вентиляция				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
10	горячее водоснабжение				0,184	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,136	0,213	0,117	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
	АИТ улица Китицынская, 15																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Располагаемая тепловая мощность станции				1,032	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде				0,724	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
8	отопление				0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
9	вентиляция				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
10	горячее водоснабжение				0,184	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,308	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
	АИТ проспект Речной, 143																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
2	Располагаемая тепловая мощность станции				2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде				1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
8	отопление				1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238
9	вентиляция				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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение				0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
	Котельная улица Костромская, 99																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,278	15,278	15,278	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,271	0,271	0,271	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	7,649	7,649	7,649	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903
8	отопление	5,011	5,011	5,011	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	2,367	2,367	2,367	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,548	7,548	7,548	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
	Котельная Санаторий «Костромской»																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,600	3,600	3,600	3,720	3,600	3,720	3,720	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,350	1,350	1,350	2,884	1,879	1,879	1,879	1,879	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	1,231	1,231	1,231	1,377	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
8	отопление	0,982	0,982	0,982	1,099	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,205	0,205	0,205	0,229	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,071	-0,071	-0,071	1,317	0.742	0.742	0.742	0.503	0.503	0.503	0.503	0.503	0.503	0.503	0.503	0.503
	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,650	2,650	2,650	2,650	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,186	2,186	2,186	2,186	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,979	0,979	0,979	0,979	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003
8	отопление	0,445	0,445	0,445	0,445	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
9	вентиляция	0,108	0,108	0,108	0,108	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
10	горячее водоснабжение	0,391	0,391	0,391	0,391	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,187	1,187	1,187	1,187	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003
	БМК улица Ленина, 154																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,696	0,696	0,696	0,696	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,188	0,188	0,188	0,188	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
8	отопление	0,133	0,133	0,133	0,133	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,488	0,488	0,488	0,488	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
	ЕТО №3 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»																
	БМК микрорайон Черноречье, 20а																
	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
	Располагаемая тепловая мощность станции	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,324	0,324	0,324	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей	9,134	9,134	9,134	8,996	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065
	отопление	8,515	8,515	8,515	8,387	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695
	вентиляция	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
	горячее водоснабжение	0,295	0,295	0,295	0,290	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,796	2,796	2,796	2,934	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975

13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

В Костромской области имеется большой опыт строительства котельных, работающих на отходах деревообработки фракцией не более 50 мм (опил, щепа, кора, пеллеты). Особенностью котельных, работающих на отходах деревообработки, является необходимость обустройства рядом с котельной топливного склада – площадки размером до 0,3 Га, что в условиях плотной городской застройки практически невозможно и пожароопасно. Строительство щеповых котельных возможно только на окраинах города за пределами застройки, где имеются свободные территории и дороги для ежедневного подвоза топлива.

В силу особенностей таких теплоисточников их строительство на территории городского округа на период действия настоящей Схемы теплоснабжения не планируется.

14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах городского округа

Потребители, находящиеся в производственных зонах и не имеющие собственных источников теплоснабжения, подключены в основном к Костромской ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Производственные котельные в городском округе г. Кострома имеют калориферный завод, тепличное хозяйство «Высоково», фанерный комбинат, силикатный завод, хлебозавод «Русский хлеб». Зоны действия производственных котельных, за исключением хлебозавода, ограничены территорией предприятий.

15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», «радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.209 №212.

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

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к системам централизованного теплоснабжения от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию систем централизованного теплоснабжения города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к системе централизованного теплоснабжения, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, то есть. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта. При этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

16.. Сводный реестр мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

В соответствии с Методическими указаниями по разработке Схем теплоснабжения структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

XXX.XX.XX.XXX, где:

Первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;

Вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО (01 – источники);

Третьи две значащих цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;

Четвертые три значащих цифры (.XXX) отражают номер проекта в составе ЕТО;

Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности), включенных в Схему теплоснабжения в ценах на год реализации, без НДС, представлен в таблице 0.1.

Таблица 0.1 – Сводный реестр мероприятий, тыс. руб. (без НДС)

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого по ГО г. Кострома										
Всего стоимость проектов	221033	172024,12	244571,73	125287,99	212476,16	139015	153279,7	168569,2	159965,1	85917,6	568634,4
Всего стоимость проектов накопленным итогом	221033	393057,12	637628,85	762916,84	975393	1114408	1267687,7	1436256,9	1596222	1682139,6	2250774
	ЕТО №1 (ПАО «ТГК-2»)										
Всего стоимость проектов	92864	86580	83299,03	62481,89	97009,86	31372,6	30833,2	30833,2	30833,2	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	92864	179444	262743,03	325224,92	422234,78	453607,38	484440,58	515273,78	546106,98	546106,98	546106,98
	Группа проектов 001.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"										
Всего стоимость проектов	92864	86580	83299,03	62481,89	97009,86	31372,6	30833,2	30833,2	30833,2	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	92864	179444	262743,03	325224,92	422234,78	453607,38	484440,58	515273,78	546106,98	546106,98	546106,98
	Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии"										
Всего стоимость группы проектов	2000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00
	Проект 001.01.01.001 «Перевод жилого дома ул. 2 Волжская, 15 на автономное отопление»										
Всего стоимость проекта	2000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00
	Подгруппа проектов 001.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	11017,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00
	Проект 001.01.02.009 «Реконструкция ограждения территории КТЭЦ-2 (инв. 420120863) не соответствующих требованиям безопасности»										
Всего стоимость проекта	11017,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00	11017,00
	Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	21858	25808	16826,03	4227,89	516,66	539,4	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	21858	47666	64492,03	68719,92	69236,58	69775,98	69775,98	69775,98	69775,98	69775,98	69775,98
	Проект 001.01.03.001 «Техническое перевооружение РУСН-3 с заменой выкатных элементов с маломасляными выключателями ВКЭ-10 1 секции на вакуумные выключатели (Инв. №410016047) на КТЭЦ-1»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	3733,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	3733,00	3733,00	3733,00	3733,00	3733,00	3733,00	3733,00	3733,00
	Проект 001.01.03.002 «Техническое перевооружение ОРУ-110 с заменой выключателя МВ ВЛ-110 кВ «Кострома-1 - Центральная» (Инв.№ 410016051) на КТЭЦ-1»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	9308,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	9308,00	9308,00	9308,00	9308,00	9308,00	9308,00	9308,00	9308,00	9308,00
	Проект 001.01.03.003 «Техническое перевооружение котлов БКЗ-210-140 ст.№№1;2 инв.№ 420240001, 420240002) с заменой приборов и подключением к АСУ ТП на КТЭЦ-2.»										
Всего стоимость проекта	1672,00	1761,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1672,00	3433,00	3433,00	3433,00	3433,00	3433,00	3433,00	3433,00	3433,00	3433,00	3433,00
	Проект 001.01.03.004 «Техническое перевооружение установки постоянного тока аккумуляторной батареи №2 на КТЭЦ-2 (инв. 420240139)»										
Всего стоимость проекта	12801,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	12801,00	12801,00	12801,00	12801,00	12801,00	12801,00	12801,00	12801,00	12801,00	12801,00	12801,00
	Проект 001.01.03.005 «Техническое перевооружение ЦЭН-1,2,3 (Береговая насосная станция) с установкой насоса меньшей производительности (инв.№ 410016020) КТЭЦ-1»										
Всего стоимость проекта	7385,00	7775,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	7385,00	15160,00	15160,00	15160,00	15160,00	15160,00	15160,00	15160,00	15160,00	15160,00	15160,00
	Проект 001.01.03.006 «Техническое перевооружение АСУ ТП (регистратор Нева-OS) (инв. №420440031) КТЭЦ-2»										
Всего стоимость проекта	0,00	16272,00	7044,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	16272,00	23316,00	23316,00	23316,00	23316,00	23316,00	23316,00	23316,00	23316,00	23316,00
	Проект 001.01.03.007 «Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 1 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	474,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	474,03	474,03	474,03	474,03	474,03	474,03	474,03	474,03	474,03
	Проект 001.01.03.008 «Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 2 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	494,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	494,89	494,89	494,89	494,89	494,89	494,89	494,89	494,89
	Проект 001.01.03.009 «Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 3 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	516,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	516,66	516,66	516,66	516,66	516,66	516,66	516,66
	Проект 001.01.03.010 «Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 4 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	539,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	539,40	539,40	539,40	539,40	539,40	539,40

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Подгруппа проектов 001.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	71006	60772	66473	58254	96493,2	30833,2	30833,2	30833,2	30833,2	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	71006	131778	198251	256505	352998,2	383831,4	414664,6	445497,8	476331	476331	476331
	Проект 001.01.04.001 «Модернизация внутристанционной теплофикационной установки с заменой участка трубопровода тепловой сети (инв.№ 410016195) КТЭЦ-1»										
Всего стоимость проекта	5333,00	9002,00	10950,00	6973,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	5333,00	14335,00	25285,00	32258,00	32258,00	32258,00	32258,00	32258,00	32258,00	32258,00	32258,00
	Проект 001.01.04.002 «Модернизация электролизной установки СЭУ- 4М № Б КТЭЦ-2 (инв.№ 420140054) »										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	21553,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	21553,00	21553,00	21553,00	21553,00	21553,00	21553,00	21553,00	21553,00	21553,00
	Проект 001.01.04.003 «Модернизация насоса конденсатного 2А КСВ 320/160 КТЭЦ-2 (инв.№ 420240028)»										
Всего стоимость проекта	0,00	11240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	11240,00	11240,00	11240,00	11240,00	11240,00	11240,00	11240,00	11240,00	11240,00	11240,00
	Проект 001.01.04.004 «Модернизация оборудования фильтровального зала с монтажом гуммированного трубопровода воды №2 КТЭЦ-2 (инв. 420140158)»										
Всего стоимость проекта	4941,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	4941,00	4941,00	4941,00	4941,00	4941,00	4941,00	4941,00	4941,00	4941,00	4941,00	4941,00
	Проект 001.01.04.005 «Модернизация системы контроля механических величин на турбине Т-100/120-130-3 ст.№2 на КТЭЦ-2»										
Всего стоимость проекта	0,00	4410,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	4410,00	4410,00	4410,00	4410,00	4410,00	4410,00	4410,00	4410,00	4410,00	4410,00
	Проект 001.01.04.006 «Модернизация паровой турбины Т-100/120-130-3 № 2 с заменой газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. № 420240008)»										
Всего стоимость проекта	0,00	2645,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	2645,00	2645,00	2645,00	2645,00	2645,00	2645,00	2645,00	2645,00	2645,00	2645,00
	Проект 001.01.04.007 «Модернизация турбины ПТ-60/130-13 ст.№1 с заменой датчиков и газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. 420240007)»										
Всего стоимость проекта	7871,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	7871,00	7871,00	7871,00	7871,00	7871,00	7871,00	7871,00	7871,00	7871,00	7871,00	7871,00
	Проект 001.01.04.008 «Модернизация ОРУ-110кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные на КТЭЦ-2 (инв.№ 420240054)»										
Всего стоимость проекта	0,00	17736,00	19097,00	19480,00	30833,20	30833,20	30833,20	30833,20	30833,20	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	17736,00	36833,00	56313,00	87146,20	117979,40	148812,60	179645,80	210479,00	210479,00	210479,00
	Проект 001.01.04.009 «Модернизация главного щита управления в части релейной защиты КТЭЦ-2 (инв.№ 420340116)»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	399,00	21436,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	399,00	21835,00	21835,00	21835,00	21835,00	21835,00	21835,00	21835,00
	Проект 001.01.04.010 «Модернизация напорных трубопроводов водопроводов добавочной воды с монтажом ультразвуковых расходомеров КТЭЦ-2 (инв.№ 420120805)»										
Всего стоимость проекта	0,00	93,00	1432,00	1501,00	1573,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	93,00	1525,00	3026,00	4599,00	4599,00	4599,00	4599,00	4599,00	4599,00	4599,00
	Проект 001.01.04.012 «Модернизация паровой турбины ПТ-60-130/13 №1 в части системы возбуждения КТЭЦ-2 (инв.№ 420240007)»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	10174,00	42651,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	10174,00	52825,00	52825,00	52825,00	52825,00	52825,00	52825,00	52825,00
	Проект 001.01.04.013 «Приобретение оборудования, не требующее монтажа»										
Всего стоимость проекта	27238,00	0,00	0,00	1344,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	27238,00	27238,00	27238,00								
	Проект 001.01.04.015 «Монтаж СКС на Костромской ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	9435,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	9435,00	9435,00	9435,00	9435,00	9435,00	9435,00	9435,00	9435,00
	Проект 001.01.04.016 «Монтаж системы телефонной связи (АТС) на КТЭЦ-1»										
Всего стоимость проекта	0,00	8033,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	8033,00	8033,00	8033,00	8033,00	8033,00	8033,00	8033,00	8033,00	8033,00	8033,00
	Проект 001.01.04.017 «Приобретение оборудования, не требующее монтажа ИТ»										
Всего стоимость проекта	1847,00	64,00	67,00	1895,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1847	1911	1978	3873	3873	3873	3873	3873	3873	3873	3873
	Проект 001.01.04.019 «Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-1»										
Всего стоимость проекта	7644,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	7644,00	7644,00	7644,00	7644,00	7644,00	7644,00	7644,00	7644,00	7644,00	7644,00	7644,00
	Проект 001.01.04.021 «Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-2»										
Всего стоимость проекта	10500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	10500,00	10500,00	10500,00	10500,00	10500,00	10500,00	10500,00	10500,00	10500,00	10500,00	10500,00
	Проект 001.01.04.024 «Приобретение нематериальных активов (НМА)»										
Всего стоимость проекта	4616,00	4861,00	5075,00	5298,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	4616,00	9477,00	14552,00	19850,00	19850,00	19850,00	19850,00	19850,00	19850,00	19850,00	19850,00

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Проект 001.01.04.025 «Приобретение ОНТМ по безопасности»										
Всего стоимость проекта	1016,00	2688,00	8299,00	1755,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1016,00										
	ЕТО № 2 (МУП г. Костромы "Городские сети")										
Всего стоимость проектов	128169,0	85444,12	161272,7	62806,1	115466,3	107642,4	122446,5	137736	129131,9	85917,6	568634,4
Всего стоимость проектов накопленным итогом	128169,0	213613,12	374885,82	437691,92	553158,22	660800,62	783247,12	920983,12	1050115,02	1136032,62	1704667,02
	Группа проектов 002.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"										
Всего стоимость проектов	128169,0	85444,12	161272,7	62806,1	115466,3	107642,4	122446,5	137736	129131,9	85917,6	568634,4
Всего стоимость проектов накопленным итогом	128169,0	213613,12	374885,82	437691,92	553158,22	660800,62	783247,12	920983,12	1050115,02	1136032,62	1704667,02
	Подгруппа проектов 002.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»										
Всего стоимость группы проектов	128169	64786,82	0	24283,3	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	128169	192955,82	192955,82	217239,12	217239,12	217239,12	217239,12	217239,12	217239,12	217239,12	217239,12
	Проект 002.01.01.001 «Строительство автоматизированной котельной по адресу: г. Кострома, пос. Учхоз»										
Всего стоимость проекта	0,00	13000,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	13000,1	13000,1	13000,1	13000,1	13000,1	13000,1	13000,1	13000,1	13000,1	13000,1
	Проект 002.01.01.002 «Строительство четырех автоматизированных котельных для переключения потребителей и тепловых сетей ПАО "ТГК-2" (от тепловой камеры К-27 влево) на автономные источники теплоснабжения»										
Всего стоимость проекта	128169,00	51786,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	128169,00	179955,72	179955,72	179955,72	179955,72	179955,72	179955,72	179955,72	179955,72	179955,72	179955,72
	Проект 002.01.01.003 «Строительство новой БМК "Санаторий Костромской"»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	24283,3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	24283,3	24283,3	24283,3	24283,3	24283,3	24283,3	24283,3	24283,3
	Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0	20657,3	161272,7	38522,8	115466,3	107642,4	122446,5	137736	129131,9	85917,6	568634,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	20657,3	181930	220452,8	335919,1	443561,5	566008	703744	832875,9	918793,5	1487427,9
	Проект 002.01.04.001 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Солоница, 5»										
Всего стоимость проекта	0,00	20657,3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	20657,3	20657,3	20657,3	20657,3	20657,3	20657,3	20657,3	20657,3	20657,3	20657,3
	Проект 002.01.04.002 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Вокзальная, 1 пом.1»										
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	20657,3	20657,3	20657,3	20657,3	20657,3	20657,3	20657,3	20657,3	20657,3	20657,3
	Проект 002.01.04.002 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Вокзальная, 1 пом.1»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	14239,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	14239,5	14239,5	14239,5	14239,5	14239,5	14239,5	14239,5	14239,5
	Проект 002.01.04.003 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	527319,8
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	527319,8
	Проект 002.01.04.004 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Шагова, 205, стр.1»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80588,8	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80588,8	80588,8	80588,8	80588,8
	Проект 002.01.04.005 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Машиностроителей, 5 стр.1»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70539,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70539,9	70539,9	70539,9	70539,9	70539,9	70539,9
	Проект 002.01.04.006 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Береговая,45»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122446,5	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122446,5	122446,5	122446,5	122446,5	122446,5
	Проект 002.01.04.007 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Боровая, 4»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129131,9	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129131,9	129131,9	129131,9
	Проект 002.01.04.008 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Партизанская, 37 стр.1»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8108,5	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8108,5	8108,5
	Проект 002.01.04.009 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица 2-я Загородная, 40а»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37102,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37102,5	37102,5	37102,5	37102,5	37102,5	37102,5
	Проект 002.01.04.010 «Техническое перевооружение муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 72»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20657,3
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20657,3
	Проект 002.01.04.011 «Техническое перевооружение муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 86»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20657,3

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20657,3
	Проект 002.01.04.012 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Водяная, 95»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29406,4	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29406,4	29406,4	29406,4	29406,4
	Проект 002.01.04.013 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Пастуховская, 37»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	161272,7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	161272,7	161272,7	161272,7	161272,7	161272,7	161272,7	161272,7	161272,7	161272,7
	Проект 002.01.04.014 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Голубкова, 9а»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63569,6	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63569,6	63569,6
	Проект 002.01.04.015 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Просвещения, 22 стр.1»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27740,8	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27740,8	27740,8	27740,8	27740,8
	Проект 002.01.04.016 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Сплавщиков, 4»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14239,5	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14239,5	14239,5
	Проект 002.01.04.017 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Сутырина, 8»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	115466,3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	115466,3	115466,3	115466,3	115466,3	115466,3	115466,3	115466,3
	Проект 002.01.04.018 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Советская, 22а»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	24283,3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	24283,3	24283,3	24283,3	24283,3	24283,3	24283,3	24283,3	24283,3

Техническое перевооружение котельных, расположенных по ул. Никитская, 47в, ул. Советская, 122а, ул. Машиностроителей, 6, п. Новый, 15 планируется произвести в период с2036 по 2040 год.

«Согласовано»
директор МУП г. Костромы
«Городские сети»

_____Соловьева С.Г.

Схема теплоснабжения городского округа город Кострома на период с 2021 года по 2035 год

(актуализация на 2026 год)

Книга 2. Обосновывающие материалы

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

Договор от 11.07.2025 года №33/2025

2025 год

Содержание

1	Общие положения	3
2	Изменения в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них	6
3	Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	52
4	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города Костромы	52
5	Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	62
6	Предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	62
7	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	66
8	Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	66
9	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	66
10	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	67
11	Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО	77

1. **Общие положения**.

Расчетные модули электронной модели системы теплоснабжения городского округа город Кострома разработаны в программном комплексе ТеплоЭксперт, основой которого является географическая информационная система (ГИС) ТеплоЭксперт-ГИС. При помощи ГИС создана карта городского округа, на которую нанесены тепловые сети. Электронная модель отражает существующее положение системы теплоснабжения на 2024 год, а также перспективный вариант развития до 2035 г

Основные положения для разработки предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них выглядят следующим образом:

- в электронной модели системы теплоснабжения г. Костромы создаются новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации, реконструкции источников тепловой энергии, разработанные в Главе 7;
- в электронную модель вносятся изменения, отражающие предложения по модернизации, реконструкции и новому строительству, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии, в том числе с расширением (изменением) зон действия источников тепловой энергии;
- в электронной модели разрабатываются трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от существующих, модернизированных, реконструированных и проектируемых источников тепловой энергии, в том числе трассировки, обеспечивающие объединение зон действия от нескольких источников (перемычки или строительство новых тепловых сетей, обеспечивающих работу источников тепловой энергии на единую тепловую сеть);
- для каждой зоны действия источников тепловой энергии выбирается принцип регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети с коллекторов источников (качественный по отопительно-вентиляционной тепловой нагрузке, качественный по совмещенной тепловой нагрузке отопления и горячего водоснабжения, качественно-количественный или количественный);
- выполняются расчеты гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям с перспективной тепловой нагрузкой;
- определяются участки тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;
- разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для увеличения их пропускной способности;
- выполняются поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом выполненных предложений по реконструкции тепловых сетей для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети;
- определяются финансовые потребности для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя с перспективными тепловыми нагрузками, для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети;
- разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей без увеличения диаметра его уменьшением для обеспечения большей эффективности и надежности теплоснабжения.

Наименования тепловых камер и узлов на тепловых сетях, используемых в настоящей главе, а также протяженности трубопроводов, приняты из электронной модели.

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений (группа проектов 02) на них сформированы в составе подгрупп проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение

теплоснабжения существующих потребителей при условии соблюдения расчетных гидравлических режимов и надежности систем теплоснабжения.

Группа проектов 02 по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей образуют восемь подгрупп:

- подгруппа проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»;
- подгруппа проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»;
- подгруппа проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»;
- подгруппа проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»;
- подгруппа проектов 02.05 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»;
- подгруппа проектов 02.06 «Строительство новых насосных станций»;
- подгруппа проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций»;
- подгруппа проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Ориентировочная стоимость строительства 1 км тепловой сети (в двухтрубном исполнении) представлена в таблице 1.1. При расчете удельных стоимостей строительства тепловых сетей учтены Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2025. Сборник № 13. Наружные тепловые сети, утверждены Приказом Минстроя России от 05.03.2025 № 130/пр, а также средние фактические стоимости строительства тепловых сетей ТСО в регионе и на территории Российской Федерации (метод проектов-аналогов), включая стоимость восстановленного благоустройства. Все капитальные затраты на реализацию мероприятий представлены без НДС в ценах 2025 г. и прогнозных ценах соответствующего года с учетом региональных коэффициентов и индексов-дефляторов до 2035 г.

В показателях учтена вся номенклатура затрат, которые предусматриваются действующими нормативными документами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для строительства тепловых сетей в нормальных (стандартных) условиях, не осложненных внешними факторами. Компенсационные выплаты, связанные с подготовкой территории строительства (снос ранее существующих зданий, перенос инженерных сетей и т.д.), а также дополнительные затраты, возникающие в особых условиях строительства (в удаленных от существующей инфраструктуры населенных пунктах, а также стесненных условиях производства работ), следует учитывать дополнительно. При строительстве сетей в стесненных условиях городской застройки рекомендуется применять коэффициент 1,06.

Стоимость строительства, определенная по сметам, не должна превышать стоимости работ, исчисленную по нормативам цены строительства.

.

Таблица 0.1 - Нормативы цены строительства тепловых сетей различных типов прокладки на 2025 год

Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналахс изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6МПа, температуре 150°С, в мокрых грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом			Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом			Надземная прокладка трубопроводов теплоснабжения с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) и сталью тонколистовой при условном давлении 1,6 МПа,температуре 150°С на низких опорах		
Номер норматива	Диаметр трубы, мм	Норматив цены строительства тыс. руб./км	Номер норматива	Диаметр трубы, мм	Норматив цены строительства тыс. руб./км	Номер норматива	Диаметр трубы, мм	Норматив цены строительства, тыс. руб./км
13-07-005-01	80	53455.7l	13-02-001-01	80	16820,22	13-14-001-01	80	22382.52
13-07-005-02	100	59943,30	13-02-001-02	100	18490,90	13-14-001-02	100	23011,83
13-07-005-03	125	62893,40	13-02-001-03	125	22355,81	13-14-001-03	125	25543,49
13-07-005-04	150	68313.66	13-02-001-04	150	26484 71	13-14-001-04	150	28376,79
13-07-005-05	200	82222,19	13-02-001-05	200	38800,69	13-14-001-05	200	37128,47
13-07-005-06	250	97452,83	13-02-001-06	250	48 628,35	13-14-001-06	250	46103,60
13-07-005-07	300	105491,37	13-02-001-07	300	59728 60	13-14-001-07	300	51945,48
			13-02-001-08	400	87509,54			
			13-02-001-09	500	l07026,35			

Все капитальные затраты на реализацию мероприятий представлены без НДС в ценах на начало 2025 г.

Таблица 0.2 - Ориентировочная стоимость строительства 1 п. км тепловой сети (в двухтрубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км

Ду, мм	Удельная стоимость строительства тепловых сетей в тыс. руб./км в двухтрубном исчислении в ценах на начало 2024 года (без учета НДС) с учетом надбавки на благоустройство территории		
	Способ прокладки тепловой сети		
	канальная	бесканальная	надземная
50	38189,33	12715,96	19928,29
70	44309,72	14292,08	20521,98
80	50430,12	15868,20	21115,67
100	56550,51	17444,32	21709,36
125	59333,63	21090,47	24097,73
150	64447,11	24985,68	26770,66
200	77568,41	36604,57	35027,00
250	91937,00	45875,99	43494,14
300	99520,56	56347,96	49005,37
350	107104,12	82556,50	54516,60
400	114687,68	100968,66	60027,83
500	38189,33	12715,96	19928,29
600	122271,23		
700	129854,79		
800	137438,35		

2. Изменения в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них

За период, прошедший с последней актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения в предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей:

1) Изменение объемов строительства и реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в связи с изменением приростов тепловой нагрузки.

2) Выполнены мероприятия по капитальным ремонтам тепловых сетей в рамках реализации Региональной программы по модернизации систем коммунальной инфраструктуры, утвержденной Постановлением Администрации Костромской области от 17.07.2023 № 302-а «Об утверждении государственной программы Костромской области «Развитиежилищно-коммунального хозяйства и обеспечение качественнымижилищно-коммунальными услугами граждан в Костромской области» Приложение № 2Региональная программа по модернизации систем коммунальнойинфраструктуры.

Перечень мероприятий Региональной программы приведен в таблицах 2.1 и 2.2.

Таблица 0.3 -Мероприятия по капитальным ремонтам тепловых сетей

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
1	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК1-СК2 по адресу: г. Кострома, пр. Текстильщиков 3, СК-1 - СК-2	ТЭЦ-1	Текстильщиков 3, СК-1 - СК-2	отопление	108	канальная	0,084
2	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК3-СК17 квартал 10 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 5, СК-3 - СК-17,	ТЭЦ-1	Советская 5, СК-3 - СК-17	отопление	108	канальная	0,055
3	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке К13-СК1 квартал 22 по адресу: г. Кострома, ул. Козуева 10, К-13 - СК-1	ТЭЦ-1	Козуева 10, К-13 - СК-1	отопление	108	канальная	0,122
4	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке К37-СК1-СК1а квартал 26 по адресу: г. Кострома, ул. Пятницкая 17, К-37 - СК-1 - СК-1-а	ТЭЦ-1	Пятницкая 17, К-37 - СК-1 - СК-1-а	отопление	108	канальная	0,066
5	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК4-д.30 квартал 26 по адресу: г. Кострома, ул. Комсомольская 30, СК-4 - дом 30	ТЭЦ-1	Комсомольская 30, СК-4 - дом 30	отопление	57	канальная	0,106
6	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке К11-т.А квартал 33 по адресу: г. Кострома, ул. Козуева 23 К-11 - т.А	ТЭЦ-1	Козуева 23, К-11 - т.А	отопление	125	канальная	0,024
7	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке К9-СК1 квартал 39 по адресу: г. Кострома, ул. Козуева 38, К-9 - СК-1	ТЭЦ-1	Козуева 38, К-9 - СК-1	отопление	159	канальная	0,065
8	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК1-СК3-д.1/3 квартал 39 по адресу: г. Кострома, ул.Козуева 38, СК-1 - СК-3 - Юных пионеров 1/3	ТЭЦ-1	Козуева 38, СК-1 - СК-3 - Юных пионеров 1/3	отопление	108	канальная	0,258
9	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК4-д.43 квартал 42 по адресу: г. Кострома, пр. Текстильщиков 43, СК-4 - дом 43	ТЭЦ-1	Текстильщиков 43, СК-4 - дом 43	отопление	57	канальная	0,076
10	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д.43-д.45 по адресу: г. Кострома, пр. Текстильщиков 45, дом 43 - дом 45	ТЭЦ-1	Текстильщиков 45, дом 43 - дом 45	отопление	49	канальная	0,08
11	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК4а-СК5 по адресу: г. Кострома, ул. Ленина 7-в, СК-4-а - СК-5	ТЭЦ-1	Ленина 7-в, СК-4-а - СК-5	отопление	108	канальная	0,074
12	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке	ТЭЦ-1	Спасокукоцкого 40, К-	отопление	273	канальная	0,062

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	К45-выход из земли (подз) по адресу: г. Кострома, ул. Спасокукоцкого 40, К-45 - т.1, с УУ		45 - т.1, с УУ				
13	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке К-65-СК1 квартал А-2 по адресу: г. Кострома, ул. Чайковского 11, К-65 - СК-1, с УУ	ТЭЦ-1	Чайковского 11, К-65 - СК-1, с УУ	отопление	133	канальная	0,1
14	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК2-СК3 квартал 11 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 4, СК-2 - СК-3	ТЭЦ-1	Советская 4, СК-2 - СК-3	отопление	159	канальная	0,116
15	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК1-СК2 квартал 12 по адресу: г. Кострома, ул. Чайковского 15, СК-1 - СК-2	ТЭЦ-1	Чайковского 15, СК-1 - СК-2	отопление	108	канальная	0,17
16	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК2-СК3 квартал 12 по адресу: г. Кострома, ул. Чайковского 15, СК-2 - СК-3	ТЭЦ-1	Чайковского 15, СК-2 - СК-3	отопление	108	канальная	0,064
17	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК3-СК4 квартал 12 по адресу: г. Кострома, ул. Чайковского 17, СК-3 - СК-4	ТЭЦ-1	Чайковского 17, СК-3 - СК-4	отопление	108	канальная	0,052
18	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК4-СК5 квартал 12 по адресу: г. Кострома, ул. Чайковского 17, СК-4 - СК-5	ТЭЦ-1	Чайковского 17, СК-4 - СК-5	отопление	76	канальная	0,038
19	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК5-СК6 квартал 12 по адресу: г. Кострома, ул. Чайковского 19, СК-5 - СК-6	ТЭЦ-1	Чайковского 19, СК-5 - СК-6	отопление	76	канальная	0,072
20	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК6-СК7 квартал 12 по адресу: г. Кострома, ул. Чайковского 19-а, СК-6 - СК-8	ТЭЦ-1	Чайковского 19-а, СК-6 - СК-8	отопление	76	канальная	0,128
21	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК5-СК6 квартал 107-109 по адресу: г. Кострома, ул. Лавровская 23, СК-5 - СК-6	ТЭЦ-1	Лавровская 23, СК-5 - СК-6	отопление	133	канальная	0,212
22	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК5-СК5а-д.25 квартал 107-109 по адресу: г. Кострома, ул. Лавровская 25, СК-5 - СК-5-а - здание 25	ТЭЦ-1	Лавровская 25, СК-5 - СК-5-а - здание 25	отопление	57	канальная	0,133
23	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети ул. Галичская, 7 ТК-6-1-жилой дом № 45 ул. Галичская-жилые дома №№ 61,	ТЭЦ-1	Галичская 45, УТ-1 - 7-ТК-6-4	отопление	173	канальная	0,32

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	63 ул. Калиновская; прот.тр. 638 п.м. по адресу: г. Кострома, ул. Галичская 45, УТ-1 - 7-ТК-6-4						
24	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке от ТК-1 до ж.д.№ 3 по переулку Мельничный по адресу: г. Кострома, переулок Мельничный 3, ТК-1 - дом 3	ТЭЦ-1	переулок Мельничный 3, ТК-1 - дом 3	отопление	108	канальная	0,034
25	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке от ТК-2 до ж.д. № 22 по ул.НижняяДебря по адресу: г. Кострома, ул. Нижняя Дебря 22, ТК-2 - дом 22	ТЭЦ-1	Нижняя Дебря 22, ТК-2 - дом 22	отопление	89	канальная	0,042
26	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК14-СК15 квартал 380 по адресу: г. Кострома, ул. Ленина 143-а, СК-15 - СК-15-а	ТЭЦ-1	Ленина 143-а, СК-15 - СК-15-а	отопление	89	канальная	0,024
27	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК15а-СК19 по адресу: г. Кострома, ул. Ленина 143, СК-15-а - СК-19	ТЭЦ-1	Ленина 143, СК-15-а - СК-19	отопление	57	канальная	0,1
28	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК19а-СК19б по адресу: г. Кострома, м-н Якиманиха 1, СК-19-а - СК-19-б	ТЭЦ-2	Якиманиха 1, СК-19-а - СК-19-б	отопление	159	Канальная	0,074
29	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК19б-СК19в по адресу: г. Кострома, ул. Ленина 161, СК-19-Б - СК-19-в	ТЭЦ-1	Ленина 161, СК-19-Б - СК-19-в	отопление	159	канальная	0,18
30	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК19в-Ленина,163 по адресу: г. Кострома, ул. Ленина 163, СК-19-в - дом 163	ТЭЦ-1	Ленина 163, СК-19-в - дом 163	отопление	108	канальная	0,056
31	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК1-СК6 по адресу: г. Кострома, ул. 5-я Рабочая 9, СК-1 - СК-9	ТЭЦ-1	5-я Рабочая 9, СК-1 - СК-9	отопление	108	канальная	0,1302
32	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети: СК1-СК3, квартал 90-94, ул. 5-я Рабочая, 9; прот.тр. 31 п.м. по адресу: г. Кострома, ул. 5-я Рабочая 9, СК-3 - СК-1	ТЭЦ-1	5-я Рабочая 9, СК-3 - СК-1	отопление	108	канальная	0,064
33	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети квартал 10 СК8-СК-9-СК10-СК11, ул. Советская, 23; прот.тр. 158 п.м. по адресу: г. Кострома, ул. Советская 23, СК-10 - СК-11	ТЭЦ-1	Советская 23, СК-10 - СК-11	отопление	108	канальная/надземная	0,144
34	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке К-	ТЭЦ-1	Красноармейская 56, К-	отопление	159	канальная	0,226

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	53 до СК-4 по адресу: г. Кострома, ул. Красноармейская 56, К-53 - СК-3 - СК-1 - СК-4		53 - СК-3 - СК-1 - СК-4				
35	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Тепловая сеть по ул. Красноармейской, д.52/6 (СК-4 -ж/д 52) по адресу: г. Кострома, ул. Красноармейская 52, СК-4 - дом 52	ТЭЦ-1	Красноармейская 52, СК-4 - дом 52	отопление	89	канальная	0,056
36	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК8-СК13 по адресу: г. Кострома, ул. 7-я Рабочая 56, СК-8 - СК-13	ТЭЦ-1	7-я Рабочая 56, СК-8 - СК-13	отопление	89	канальная/надземная	0,042
37	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке транзит Текстилей, 29 к дому № 31 по адресу: г. Кострома, ул. Текстилей 29, по подвалу жилого дома к дому 31	ТЭЦ-1	Текстилей 29, по подвалу жилого дома к дому 31	отопление	125	надземная	0,156
38	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Тепловая сеть квартал 86 просп. Рабочий, д.19 до ТК136 по адресу: г. Кострома, Рабочий проспект 19, К-136 - дом 19	ТЭЦ-1	Рабочий проспект 19, К-136 - дом 19	отопление	108	канальная	0,06
39	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Тепловая сеть по просп. Рабочему, квартал № 86 от К-136 до жилого дома № 21 по адресу: г. Кострома, Рабочий проспект 21, К-136 - дом 21	ТЭЦ-1	Рабочий проспект 21, К-136 - дом 21	отопление	108	канальная	0,05
40	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети транзит по жилому дому № 19 по Рабочему проспекту; прот.тр. 28 п.м. по адресу: г. Кострома, Рабочий проспект 19, по подвалу жилого дома	ТЭЦ-1	Рабочий проспект 19, по подвалу жилого дома	отопление	89	канальная	0,058
41	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Тепловая сеть в кварталах №№ 47, 46, СК2-СК3 просп. Текстильщиков по адресу: г. Кострома, пр. Текстильщиков 86, СК-3-а - СК-3	ТЭЦ-1	Текстильщиков 86, СК-3-а - СК-3	отопление	159	канальная/надземная	0,06
42	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке К80-СК18 подз. кварт.136 пр. Мира, 63 по адресу: г. Кострома, пр-т Мира 65, К-80 - УТ-2 - УТ-1 - СК-18	ТЭЦ-1	пр-т Мира 65, К-80 - УТ-2 - УТ-1 - СК-18	отопление	89	канальная	0,2
43	Обводные линии	ТЭЦ-1	-	-	108	надземная	-
44	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК2-ТК3 по адресу: г. Кострома, ул. Свердлова 46-	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Свердлова 46-а, ТК-2 -	отопление	89	Канальная	0,07

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	а, ТК-2 - ТК-3		ТК-3				
45	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3-д.46/23 Свердлова по адресу: г. Кострома, ул. Свердлова 46, ТК-3 - дом 46	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Свердлова 46, ТК-3 - дом 46	отопление	57	Канальная	0,07
46	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1-д/к 38 по адресу: г. Кострома, ул. Свердлова 51-а, ТК-1 - здание д/с № 38	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Свердлова 51-а, ТК-1 - здание д/с № 38	отопление	89	Канальная	0,1
47	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-ТК6 Н.Бабушкиной,6 по адресу: г. Кострома, ул. Наты Бабушкиной 6, ТК-5 - ТК-6	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Наты Бабушкиной 6, ТК-5 - ТК-6	отопление	108	Канальная	0,108
48	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3- искусств.почка (отопл,ГВС) по адресу: г. Кострома, ул. Советская 77 к4, ТК-3 - здание 77 к4	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 77 к4, ТК-3 - здание 77 к4	отопление	108	Канальная	0,06
49	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3- искусств.почка (отопл,ГВС) по адресу: г. Кострома, ул. Советская 77 к4, ТК-3 - здание 77 к4	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 77 к4, ТК-3 - здание 77 к4	гвс	75	Канальная	0,03
50	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1-ТК3 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 77 к4, ТК-1 - ТК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 77 к4, ТК-1 - ТК-3	отопление	108	Канальная	0,046
51	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1-ТК3 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 77 к4, ТК-1 - ТК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 77 к4, ТК-1 - ТК-3	гвс	75	Канальная	0,023
52	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-лабораторный корп. по адресу: г. Кострома, ул. Советская 77 к5, ТК-6 - ТК-5	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 77 к5, ТК-6 - ТК-5	отопление	76	Канальная	0,108
53	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-лабораторный корп. по адресу: г. Кострома, ул. Советская 77 к5, ТК-6 - ТК-5	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 77 к5, ТК-6 - ТК-5	гвс	63	Канальная	0,054
54	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-хоз.блок по адресу: г. Кострома, ул. Советская 77 к5, ТК-5 - здание 77 к5	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 77 к5, ТК-5 - здание 77 к5	отопление	57	Канальная	0,034
55	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-хоз.блок по адресу: г. Кострома, ул. Советская 77 к5, ТК-5 - здание 77 к5	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 77 к5, ТК-5 - здание 77 к5	гвс	63	Канальная	0,017
56	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК8-т.А по адресу: г. Кострома, ул. Советская 77,	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 77, ТК-8 - т.А	гвс	90	Канальная	0,004

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	ТК-8 - т.А						
57	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ЦТП-ТК7 (ГВС) по адресу: г. Кострома, ул. Советская 77, ЦТП - ТК-7	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 77, ЦТП - ТК-7	гвс	110	Канальная	0,027
58	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ЦТП Сусанина.54-3эт.корп. по адресу: г. Кострома, ул. Советская 77 к2, ЦТП Сусанина 54 - здание 77 к2	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 77 к2, ЦТП Сусанина 54 - здание 77 к2	отопление	159	Канальная	0,17
59	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 3эт.корп-ТК8 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 77, здание 77 к2 - ТК-8	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 77, здание 77 к2 - ТК-8	гвс	90	Канальная	0,021
60	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК8-травма по адресу: г. Кострома, ул. Советская 77, ТК-8 - здание 77, корпус травматологии	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 77, ТК-8 - здание 77, корпус травматологии	отопление	89	Канальная	0,06
61	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК8-травма по адресу: г. Кострома, ул. Советская 77, ТК-8 - здание 77, корпус травматологии	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 77, ТК-8 - здание 77, корпус травматологии	гвс	63	Канальная	0,029
62	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке по ЦТП- Советская,73 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 73, т.А - здание 73	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 73, т.А - здание 73	отопление	108	Надземная	0,12
63	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке по Советская,73- Никитская,10 (райвоенкомат) по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 10, здание 73 - здание 10	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 10, здание 73 - здание 10	отопление	89	Канальная	0,12
64	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.А-Никитск.10б по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 10-Б, т.А - Никитская 10-Б	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 10-Б, т.А - Никитская 10-Б	отопление	57	Канальная	0,014
65	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке УТ1-ТК30а по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 60, УТ-1 - ТК-30-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 60, УТ-1 - ТК-30-а	отопление	159	Канальная	0,12
66	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК30а-т.9 по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 60-а, ТК-30-а - т.9	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 60-а, ТК-30-а - т.9	отопление	159	Канальная	0,054
67	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке	ТЭЦ-2	г. Кострома, площадь	отопление	108	Канальная	0,078

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	ТК31-ТК32 по адресу: г. Кострома, площадь Конституции 1, ТК-31 - ТК-32		Конституции 1, ТК-31 - ТК-32				
68	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК32-ГТРК пл.Конст.1 по адресу: г. Кострома, площадь Конституции 1, ТК-32 - здание 1	ТЭЦ-2	г. Кострома, площадь Конституции 1, ТК-32 - здание 1	отопление	57	Канальная	0,086
69	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК 35-Советс.103в по адресу: г. Кострома, ул. Советская 103-в, ТК-35	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 103-в, ТК-35	отопление	89	Канальная	0,1
70	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК35-Советс.103б по адресу: г. Кострома, ул. Советская 103-Б, ТК-35 - дом 103-Б	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 103-Б, ТК-35 - дом 103-Б	отопление	89	Канальная	0,074
71	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.11-ТК30Б-1-ТК30В-ТК30Г-Сов.101 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 101, т.11 - ТК-30-Б - ТК-30-В - ТК-30-Г - дом 101	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 101, т.11 - ТК-30-Б - ТК-30-В - ТК-30-Г - дом 101	отопление	159	Канальная	0,178
72	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК30в- ТК30д-ТК35а по адресу: г. Кострома, ул. Советская 101, ТК-30-в - ТК-30-д - ТК-30-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 101, ТК-30-в - ТК-30-д - ТК-30-а	отопление	159	Канальная	0,318
73	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети ТК-29ТК-29а-ТК35 (ул. Советская, 103а); прот.тр. 87 п.м. по адресу: г. Кострома, ул. Советская 103-а, ТК-29 - ТК-29-а - ТК-35	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 103-а, ТК-29 - ТК-29-а - ТК-35	отопление	108	Канальная	0,18
74	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети от 1 ТК-46(л) до ТК-33 в районе здания по пл. Конституции, 1; прот.тр. 120 п.м. по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 62-Б, 1-ТК-46 - ТК-33, с УУ	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 62-Б, 1-ТК-46 - ТК-33, с УУ	отопление	273	Канальная	0,242
75	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ЦТП-Никит.62 ГВС по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 62-а, ЦТП - дом 62-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 62-а, ЦТП - дом 62-а	гвс	110	Канальная	0,047
76	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке УТ3-УТ4 по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 60, УТ-3 - УТ-4	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 60, УТ-3 - УТ-4	гвс	140	Канальная	0,092
77	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке УТ4-УТ5 Никитская,60 по адресу: г. Кострома, ул.	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 60, УТ-4 -	отопление	108	Канальная	0,154

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	Никитская 60, УТ-4 - УТ-5		УТ-5				
78	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке УТ4-УТ5 Никитская,60 по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 60, УТ-4 - УТ-5	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 60, УТ-4 - УТ-5	гвс	110	Канальная	0,078
79	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Тепловая сеть от камеры 1ТК-48 до камеры отпуска, прот.тр.15м., и от камеры отпуска до здания ЦТП по ул. Никитской, 60 строение 1; прот.тр. 51,2м. по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 62, 1-ТК-48-а - т.А, с УУ	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 62, 1-ТК-48-а - т.А, с УУ	отопление	273	Канальная	0,036
80	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК10-ввод в ИТП Никитская,52 по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 52, ТК-10 - ЦТП	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 52, ТК-10 - ЦТП	отопление	108	Канальная	0,026
81	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-ТК5А по адресу: г. Кострома, ул. Советская 113-а, 1-ТК-46-8 - ТК-5-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 113-а, 1-ТК-46-8 - ТК-5-а	отопление	133	Канальная	0,188
82	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-Советская, 113а по адресу: г. Кострома, ул. Советская 113-а, 1-ТК-46-8 - дом 113-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 113-а, 1-ТК-46-8 - дом 113-а	отопление	89	Канальная	0,034
83	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК7-ТК9-дом 10а Березовая роща по адресу: г. Кострома, ул. Березовая роща 10-а, ТК-7 - ТК-9	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Березовая роща 10-а, ТК-7 - ТК-9	отопление	133	Канальная	0,092
84	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК7-ТК9-дом 10а Березовая роща по адресу: г. Кострома, ул. Березовая роща 10-а, ТК-9 - дом 10-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Березовая роща 10-а, ТК-9 - дом 10-а	отопление	89	Канальная	0,022
85	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК9-ТК10-Бер.роща,14Б по адресу: г. Кострома, ул. Березовая роща 10-а, ТК-9 - ТК-10	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Березовая роща 10-а, ТК-9 - ТК-10	отопление	133	Канальная	0,098
86	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК9-ТК10-Березовая роща,14Б по адресу: г. Кострома, ул. Березовая роща 14, ТК-10 - дом 14	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Березовая роща 14, ТК-10 - дом 14	отопление	89	Канальная	0,058
87	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК7- Никитская,142 по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 142, СК-7 - дом 142	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 142, СК-7 - дом 142	отопление	89	Канальная	0,044
88	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК3-СК5-СК5А-д/к"Светлячок" по адресу: г.	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Березовая роща 19, СК-	отопление	108	Канальная	0,148

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	Кострома, ул. Березовая роща 19, СК-3 - СК-5 - СК-5-а - здание 19		3 - СК-5 - СК-5-а - здание 19				
89	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК (=1ТК46-12) - СК3 по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 52, ТК-10 - ЦТП	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 52, ТК-10 - ЦТП	отопление	108	Канальная	0,056
90	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК1-Никитская, 128 по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, 128	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская, 128	отопление	89	Канальная	0,108
91	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке транзит ул.Никитская,102 по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 102, по подвалу жилого дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 102, по подвалу жилого дома	отопление	108	Надземная	0,114
92	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ул.Никитская,102 - ул.Никитская,102а по адресу: г. Кострома, ул. Никитская,102 и Никитская,102а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская,102 и Никитская,102а	отопление	108	Канальная	0,03
93	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ул.Никитская,102а - ул.Никитская,102 б по адресу: г. Кострома, ул. Никитская,102а и ул.Никитская,102б	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская,102а и ул.Никитская,102б	отопление	89	Канальная	0,02
94	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке транзит ул.Никитская,102а по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 102-а, по подвалу жилого дома 102-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 102-а, по подвалу жилого дома 102-а	отопление	89	Надземная	0,176
95	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК-3 - ул.Никитская,100 по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 100, СК-3 - дом 100	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 100, СК-3 - дом 100	отопление	89	Канальная	0,192
96	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1-ж/д Никитская,104 по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 104, СК-4 - дом 104	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 104, СК-4 - дом 104	отопление	89	Канальная	0,05
97	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК39-т.39а(надз)-ТК40(подз) квартал Пастух.37 по адресу: г. Кострома, ул. Лагерная 13, т.39-а - ТК-40	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Лагерная 13, т.39-а - ТК-40	отопление	108	Канальная	0,08
98	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК40-ТК41 Пастуховская.37 по адресу: г. Кострома, ул. Лагерная 13, ТК-40 - ТК-41	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Лагерная 13, ТК-40 - ТК-41	отопление	108	Канальная	0,1
99	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК52-ТК53 по адресу: г. Кострома, ул. Лагерная 17-и, ТК-52 - ТК-53	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Лагерная 17-и, ТК-52 - ТК-53	отопление	133	Канальная	0,102

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
100	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК53-курсы ИТРДальн.1а по адресу: г. Кострома, ул. Дальняя 1-а, ТК-53 - здание 1-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Дальняя 1-а, ТК-53 - здание 1-а	отопление	57	Канальная	0,038
101	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК55-т.55а(подз),ТК55-общКТУ д.№4 (надз) по адресу: г. Кострома, ул. Дальняя 1, ТК-55 - дом 1	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Дальняя 1, ТК-55 - дом 1	отопление	76	Канальная/Надземная	0,038
102	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК55-ТК56 по адресу: г. Кострома, ул. Воскресенский переулок 19-а, ТК-55 - ТК-56	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Воскресенский переулок 19-а, ТК-55 - ТК-56	отопление	57	Канальная	0,048
103	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК56-общ.КТУ Музейн,17 по адресу: г. Кострома, ул. Воскресенский 17, опуск в канал - дом 17	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Воскресенский 17, опуск в канал - дом 17	отопление	76	Канальная	0,056
104	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК57-пристройка к техникуму Лагерная, 17 по адресу: г. Кострома, ул. Лагерная 17, ТК-57 - здание 17 (пристройка к техникуму)	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Лагерная 17, ТК-57 - здание 17 (пристройка к техникуму)	отопление	76	Канальная	0,028
105	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК37-шк.5 по адресу: г. Кострома, ул. Юношеская 35, ТК-37 - здание 35 (школа 5)	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Юношеская 35, ТК-37 - здание 35 (школа 5)	отопление	89	Канальная	0,088
106	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-57 до здания таможни ул.Лагерная.17 по адресу: г. Кострома, ул. Лагерная 17, ТК-57 - здание 17 (таможня)	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Лагерная 17, ТК-57 - здание 17 (таможня)	отопление	76	Канальная	0,12
107	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК46а-б.Петрковский,14 по адресу: г. Кострома, Петрковский 14, ТК-46-а - дом 14	ТЭЦ-2	г. Кострома, Петрковский 14, ТК-46-а - дом 14	отопление	49	Канальная	0,016
108	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ЦТП-ТК1-пл.Конституции, 2(отопл) по адресу: г. Кострома, площадь Конституции 2, ЦТП - ТК-1 - здание 2	ТЭЦ-2	г. Кострома, площадь Конституции 2, ЦТП - ТК-1 - здание 2	отопление	108	Канальная	0,26
109	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-1- б-р Петрковского.3 по адресу: г. Кострома, б-р Петрковский 3, ТК-1 - дом 3	ТЭЦ-2	г. Кострома, б-р Петрковский 3, ТК-1 - дом 3	отопление	76	Канальная	0,114
110	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1-д.28 по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 28,	отопление	108	Канальная	0,134

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	шоссе 28, ТК-1 - дом 28		ТК-1 - дом 28				
111	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д.28-д.30 по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 30, дом 28 - дом 30	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 30, дом 28 - дом 30	отопление	76	Канальная	0,042
112	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3-д.22 по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 22, ТК-3 - дом 22	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 22, ТК-3 - дом 22	отопление	108	Канальная	0,038
113	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д.22-д.24 по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 24, дом 22 - дом 24	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 24, дом 22 - дом 24	отопление	89	Канальная	0,04
114	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-д.20а по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 20-а, ТК-5 - дом 20-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 20-а, ТК-5 - дом 20-а	отопление	89	Канальная	0,074
115	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК7-д.16 Кинешемское шоссе по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 16, ТК-7 - дом 16	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 16, ТК-7 - дом 16	отопление	108	Канальная	0,048
116	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке подвал д.16 Кинеш.ш по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 16, по подвалу жилого дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 16, по подвалу жилого дома	отопление	108	Надземная	0,082
117	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д.16-д.14 Кинешемское шоссе по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 14, дом 16 - дом 14	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 14, дом 16 - дом 14	отопление	89	Канальная	0,129
118	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д.18-д.10 Кинешемское шоссе по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 10, дом 18 - дом 10	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 10, дом 18 - дом 10	отопление	89	Канальная	0,1
119	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК9-д.6а Кинешемское шоссе, 28 по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 6-Б, ТК-9 - дом 6-Б	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 6-Б, ТК-9 - дом 6-Б	отопление	89	Канальная	0,07
120	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК9-д.8 Кинешемское шоссе по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 8, ТК-9 - дом 8	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 8, ТК-9 - дом 8	отопление	133	Канальная	0,038
121	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК14-д.2 Димитрова по адресу: г. Кострома, ул.	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Димитрова 2, ТК-14 -	отопление	89	Канальная	0,12

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	Димитрова 2, ТК-14 - дом 2		дом 2				
122	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК12-д.4 Димитрова по адресу: г. Кострома, ул. Димитрова 4, ТК-12 - дом 4	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Димитрова 4, ТК-12 - дом 4	отопление	108	Канальная	0,05
123	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК11а-д.10 Димитрова по адресу: г. Кострома, ул. Димитрова 10, ТК-11-а - дом 10	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Димитрова 10, ТК-11-а - дом 10	отопление	89	Канальная	0,048
124	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК10Д-ТК9а Димитрова по адресу: г. Кострома, ул. Димитрова 14, ТК-10-а - ТК-9-да	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Димитрова 14, ТК-10-а - ТК-9-да	отопление	159	Канальная	0,086
125	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК9а-д.14а Димитрова по адресу: г. Кострома, ул. Димитрова 14-а, ТК-9-да - дом 14-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Димитрова 14-а, ТК-9-да - дом 14-а	отопление	89	Канальная	0,09
126	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д.18-д.16 Димитрова по адресу: г. Кострома, ул. Димитрова 16, дом 18 - дом 16	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Димитрова, 16, дом 18 - дом 16	отопление	89	Канальная	0,034
127	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д/сад-ТК13Б-хозблок зд.№5 по адресу: г. Кострома, ул. Димитрова 5, здание 5 - ТК-13-Б - здание хозблока	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Димитрова 5, здание 5 - ТК-13-Б - здание хозблока	отопление	57	Канальная	0,06
128	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК13а-д.1.3 Димитрова по адресу: г. Кострома, ул. Димитрова 1, 3, ТК-13-а - дом 1, ТК-13-а - дом 3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Димитрова 1, 3, ТК-13-а - дом 1, ТК-13-а - дом 3	отопление	57	Канальная	0,1
129	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1-уч корпус 3д70,51п.м. по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 23, ТК-1 - ТК-1-а - здание 23	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 23, ТК-1 - ТК-1-а - здание 23	отопление	76	Канальная	0,198
130	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1-уч корпус 3д70,51п.м. по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 23, ТК-1 - ТК-1-а - здание 23	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 23, ТК-1 - ТК-1-а - здание 23	гвс	63	Канальная	0,012
131	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети транзит по жилому дому № 12 по Кинешемскому шоссе; прот.тр. 40 п.м. по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 12, по подвалу жилого дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 12, по подвалу жилого дома	отопление	133	Надземная	0,082

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
132	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети транзит по жилому дому № 22 по Кинешемскому шоссе; прот.тр. 68 п.м. по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 22, по подвалу дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 22, по подвалу дома	отопление	108	Канальная	0,106
133	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети транзит по жилому дому № 22 по Кинешемскому шоссе; прот.тр. 68 п.м. по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 22, по подвалу дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 22, по подвалу дома	отопление	89	Канальная	0,03
134	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке дом 21а-ТК5-ТК6 по адресу: г. Кострома, ул. Гагарина 21-а, дом 21-а - ТК-5 - ТК-6	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Гагарина 21-а, дом 21-а - ТК-5 - ТК-6	отопление	159	Канальная	0,124
135	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК6-ТК7 по адресу: г. Кострома, ул. Привокзальная 9-а, ТК-6 - ТК-7	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Привокзальная 9-а, ТК-6 - ТК-7	отопление	159	Канальная	0,18
136	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК7-ТК9-ТК7а по адресу: г. Кострома, ул. Привокзальная 7, ТК-7 - ТК-9 - ТК-7-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Привокзальная 7, ТК-7 - ТК-9 - ТК-7-а	отопление	89	Канальная	0,146
137	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК8-ТК8а-ТК9а по адресу: г. Кострома, ул. Привокзальная 8-а, ТК-8 - ТК-8-а - ТК-9-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Привокзальная 8-а, ТК-8 - ТК-8-а - ТК-9-а	отопление	133	Канальная	0,19
138	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК9а-ТК10а по адресу: г. Кострома, ул. Привокзальная 8-а, ТК-9-а - ТК-10-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Привокзальная 8-а, ТК-9-а - ТК-10-а	отопление	76	Канальная	0,037
139	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК10а-ТК11а по адресу: г. Кострома, ул. Привокзальная 8-а, ТК-10-а = СК-11-а = ТК-11-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Привокзальная 8-а, ТК-10-а = СК-11-а = ТК-11-а	отопление	57	Канальная	0,0962
140	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Наружная тепловая сеть от ТК-7 до здания, Гимназия № 28, ул. Привокзальная, 9а; прот.тр. 20м. по адресу: г. Кострома, ул. Привокзальная 9-а, ТК-7 - здание 9-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Привокзальная 9-а, ТК-7 - здание 9-а	отопление	57	Канальная	0,042
141	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК2а-ТК3 по адресу: г. Кострома, ул. Титова 15, ТК-	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Титова 15, ТК-2-а - ТК-3	отопление	133	Канальная	0,008

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	2-а - ТК-3						
142	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК2-Советс.142 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 142, ТК-2 - дом 142	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 142, ТК-2 - дом 142	отопление	57	Канальная	0,056
143	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1-тВ(надз)-ТК8(подз) по адресу: г. Кострома, ул. Советская 123, т.В - СК-1 - ТК-8	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 123, т.В - СК-1 - ТК-8	отопление	159	Канальная	0,12
144	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК8-ТК9 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 125, ТК-8 - ТК-9	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 125, ТК-8 - ТК-9	отопление	108	Канальная	0,056
145	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК9-Советск.129 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 129, ТК-9 - дом 129	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 129, ТК-9 - дом 129	отопление	89	Канальная	0,088
146	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК9-Советск.125 по адресу: г. Кострома, Советская 125, ТК-9 - дом 125	ТЭЦ-2	г. Кострома, Советская 125, ТК-9 - дом 125	отопление	57	Канальная	0,02
147	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Советск.129-Сов.131 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 129, дом 129 - дом 131	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 129, дом 129 - дом 131	отопление	76	Канальная	0,038
148	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Советская, 131-ТК13 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 131, дом 131 - ТК-13	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 131, дом 131 - ТК-13	отопление	57	Канальная	0,042
149	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-13-Титова 1 по адресу: г. Кострома, ул. Титова 1, ТК-13 - дом 1	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Титова 1, ТК-13 - дом 1	отопление	57	Канальная	0,028
150	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК8-Титова1а по адресу: г. Кострома, ул. Титова 1-а, ТК-8 - дом 1-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Титова 1-а, ТК-8 - дом 1-а	отопление	89	Канальная	0,146
151	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке К8-ТК10 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 123, ТК-8 - ТК-10	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 123, ТК-8 - ТК-10	отопление	108	Канальная	0,122
152	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК10-Советск.123 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 123, ТК-10 - дом 123	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 123, ТК-10 - дом 123	отопление	76	Канальная	0,046
153	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК10-ТК11 по адресу: г. Кострома, ул. Советская	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 123, ТК-10 -	отопление	89	Канальная	0,136

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	123, ТК-10 - ТК-11		ТК-11				
154	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК11-ТК11а по адресу: г. Кострома, ул. Советская 121, ТК-11 - ТК-11-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 121, ТК-11 - ТК-11-а	отопление	76	Канальная	0,076
155	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК11-Титова3 по адресу: г. Кострома, ул. Титова 3, ТК-11 - дом 3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Титова 3, ТК-11 - дом 3	отопление	76	Канальная	0,067
156	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК11а-Советская, 121 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 121, ТК-11-а - дом 121 (два ввода)	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 121, ТК-11-а - дом 121 (два ввода)	отопление	57	Канальная	0,064
157	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК7-Советская, 138 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 138, ТК-7 - дом 138	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 138, ТК-7 - дом 138	отопление	57	Канальная	0,0324
158	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК7-ТК12 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 138, ТК-7 - ТК-12	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 138, ТК-7 - ТК-12	отопление	89	Канальная	0,086
159	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК12-Советская, 136 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 136, ТК-12 - дом 136	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 136, ТК-12 - дом 136	отопление	57	Канальная	0,144
160	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3а-Советская,140 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 140, ТК-3-а - дом 140	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 140, ТК-3-а - дом 140	отопление	57	Канальная	0,03
161	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК4-дом 13 по адресу: г. Кострома, ул. Титова 13, т.1 - ТК-4 - дом 13	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Титова 13, т.1 - ТК-4 - дом 13	отопление	89	Канальная	0,038
162	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке дом 13-ТК5 по адресу: г. Кострома, ул. Титова 13, дом 13 - ТК-5	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Титова 13, дом 13 - ТК-5	отопление	89	Канальная	0,084
163	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-Титова18 по адресу: г. Кострома, ул. Титова 18, ТК-5 - дом 18	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Титова 18, ТК-5 - дом 18	отопление	57	Канальная	0,036
164	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке дом ТК14-дом быта по адресу: г. Кострома, площадь Октябрьская 3, ТК-14 - здание 3	ТЭЦ-2	г. Кострома, площадь Октябрьская 3, ТК-14 - здание 3	отопление	89	Канальная	0,1
165	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке дом 1ТК58-ТК1 у д. Мясницкая,56 по адресу: г.	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Мясницкая 56, 1-ТК-58 -	отопление	219	Канальная	0,046

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	Кострома, ул. Мясницкая 56, 1-ТК-58 - ТК-1		ТК-1				
166	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке УТ1-Мясницкая 51 по адресу: г. Кострома, ул. Мясницкая 51, УТ-1 - дом 51	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Мясницкая 51, УТ-1 - дом 51	отопление	108	Канальная	0,04
167	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке дом 37- ТК1-бойл. по адресу: г. Кострома, ул. Сусанина 37, дом 37 - ТК-1 - ЦТП	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Сусанина 37, дом 37 - ТК-1 - ЦТП	отопление	133	Канальная	0,026
168	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке бойл- СК2 по адресу: г. Кострома, ул. Войкова 35, ЦТП - СК-2	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Войкова 35, ЦТП - СК-2	отопление	108	Канальная	0,12
169	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке бойл- СК2 по адресу: г. Кострома, ул. Войкова 35, ЦТП - СК-2	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Войкова 35, ЦТП - СК-2	гвс	110	Канальная	0,059
170	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК-2-СК-3 по адресу: г. Кострома, ул. Свердлова 82, СК-2 - СК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Свердлова 82, СК-2 - СК-3	отопление	89	Канальная	0,111
171	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК-2-СК-3 по адресу: г. Кострома, ул. Свердлова 82, СК-2 - СК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Свердлова 82, СК-2 - СК-3	гвс	110	Канальная	0,056
172	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК-3- Свердлова,82 по адресу: г. Кострома, ул. Свердлова 82, СК-3 - дом 82	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Свердлова 82, СК-3 - дом 82	отопление	89	Канальная	0,046
173	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК-3- Свердлова,82 по адресу: г. Кострома, ул. Свердлова 82, СК-3 - дом 82	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Свердлова 82, СК-3 - дом 82	гвс	110	Канальная	0,023
174	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 1ТК-53-2-ТК1 по адресу: г. Кострома, ул. 8 Марта 60, 1-ТК-53-2 - ТК-1	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. 8 Марта 60, 1-ТК-53-2 - ТК-1	отопление	219	Канальная	0,136
175	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 1ТК35-д.62 Мясницкая по адресу: г. Кострома, Мясницкая 62, 1-ТК-55 - дом 62	ТЭЦ-2	г. Кострома, Мясницкая 62, 1-ТК-55 - дом 62	отопление	219	Канальная	0,1
176	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке подвал д.62 Мясницкая по адресу: г. Кострома, ул. Мясницкая 62, по подвалу дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Мясницкая 62, по подвалу дома	отопление	219	Надземная	0,112
177	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 1ТК57.4-8 Марта 54 по адресу: г. Кострома, ул. 8	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. 8 Марта 54, ТК-57-4 - дом	отопление	133	Канальная	0,03

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	Марта 54, ТК-57-4 - дом 54		54				
178	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3-ж.д 29 ул.Войкова по адресу: г. Кострома, ул. Войкова 29, ТК-3 - дом 29	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Войкова 29, ТК-3 - дом 29	отопление	108	Канальная	0,054
179	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т. 4а до т.В по адресу: г. Кострома, ул. Советская 51-Б, т.4-а - т.В	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 51-Б, т.4-а - т.В	отопление	89	Надземная	0,047
180	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.В-ТК4 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 51-Б, СК-1 - ТК-4	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 51-Б, СК-1 - ТК-4	отопление	57	Канальная	0,021
181	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д.59-ТК1 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 59, ТК-1 - дом 59, Ф108 мм	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 59, ТК-1 - дом 59, Ф108 мм	отопление	108	Канальная	0,114
182	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 1ТК-53-13-ТК-53-12 по адресу: г. Кострома, ул. Войкова 19, 1-ТК-53-12 - 1-ТК-53-12-а - 1-тк-53-13	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Войкова 19, 1-ТК-53-12 - 1-ТК-53-12-а - 1-тк-53-13	отопление	273	Канальная	0,55
183	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 1ТК-53-12-1ТК-53-11 по адресу: г. Кострома, ул. Войкова 31, 1-ТК-53-11 - 1-ТК-53-12	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Войкова 31, 1-ТК-53-11 - 1-ТК-53-12	отопление	325	Канальная	0,492
184	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 1ТК-53-13-ТК3 по адресу: г. Кострома, ул. Войкова 6, 1-ТК-53-13 - ТК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Войкова 6, 1-ТК-53-13 - ТК-3	отопление	108	Канальная	0,154
185	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3-д.51г Советская по адресу: г. Кострома, ул. Советская 51-г	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 51-г	отопление	108	Канальная	0,078
186	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.В до зд.Советская, 53 Советская.59 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 53, т.Б - т.4-А - здание 53	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 53, т.Б - т.4-А - здание 53	отопление	108	Надземная	0,156
187	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК1-СК2 Советская по адресу: г. Кострома, ул. Советская 41/1, СК-1 - СК-2	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 41/1, СК-1 - СК-2	отопление	76	Канальная	0,066
188	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ЦТП Сусанина 50(стр1)- ТК4 по адресу: г. Кострома, ул. Войкова 29-а, ЦТП - ТК-4	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Войкова 29-а, ЦТП - ТК-4	отопление	76	Канальная	0,0734
189	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул.	гвс	75	Канальная	0,038

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	ЦТП Сусанина 50(стр1)- ТК4 по адресу: г. Кострома, ул. Войкова 29-а, ЦТП - ТК-4		Войкова 29-а, ЦТП - ТК-4				
190	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ЦТП-И. Сусанина 48/76 по адресу: г. Кострома, ул. Сусанина 48, ЦТП - ТК-6 - дом 48	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Сусанина 48, ЦТП - ТК-6 - дом 48	отопление	108	Канальная	0,07
191	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ЦТП-И. Сусанина 48/76 по адресу: г. Кострома, ул. Сусанина 48, ЦТП - ТК-6 - дом 48	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Сусанина 48, ЦТП - ТК-6 - дом 48	гвс	110	Канальная	0,035
192	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке дом ТК7-ТК8 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 31, ТК-7 - ТК-8	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 31, ТК-7 - ТК-8	отопление	89	Канальная	0,076
193	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК9-Долматова, 29 по адресу: г. Кострома, ул. Долматова 29, ТК-9 - ТК-10 - дом 29	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Долматова 29, ТК-9 - ТК-10 - дом 29	отопление	57	Канальная	0,074
194	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 1ТК53-10-Сусанина,52 по адресу: г. Кострома, ул. Сусанина 52, 1-ТК-53-10 - здание 52	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Сусанина 52, 1-ТК-53-10 - здание 52	отопление	89	Канальная	0,11
195	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК8-ТК9 Сев.правды Черноречье по адресу: г. Кострома, ул. Северной Правды 35, ТК-8 - ТК-1 - ТК-9	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Северной Правды 35, ТК-8 - ТК-1 - ТК-9	отопление	159	Канальная	0,56
196	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 1ТК29-6-СК7 по адресу: г. Кострома, Волжская 22, СК-8 - СК-7	ТЭЦ-2	г. Кострома, Волжская 22, СК-8 - СК-7	отопление	133	Канальная	0,109
197	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК7-СК6 по адресу: г. Кострома, ул. Волжская 22, СК-7 - СК-6	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Волжская 22, СК-7 - СК-6	отопление	133	Канальная	0,108
198	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК2Б-ТК3 по адресу: г. Кострома, ул. Северной Правды 43, ТК-2-Б - ТК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Северной Правды 43, ТК-2-Б - ТК-3	отопление	133	Канальная	0,172
199	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3Б-ТК2Б по адресу: г. Кострома, ул. Северной Правды 41, ТК-3-Б - ТК-2-Б	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Северной Правды 41, ТК-3-Б - ТК-2-Б	отопление	133	Канальная	0,102
200	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3-Волжская,16 по адресу: г. Кострома, ул. Волжская 16, ТК-3 - дом 16	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Волжская 16, ТК-3 - дом 16	отопление	108	Канальная	0,08

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
201	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК9-Северной Правды 29 по адресу: г. Кострома, ул. Северной Правды 29, ТК-9 - дом 29	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Северной Правды 29, ТК-9 - дом 29	отопление	159	Канальная	0,152
202	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 1ТК28-СК1-СК2-СК3 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 135, 1-ТК-28 - СК-1 - СК-2 - СК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 135, 1-ТК-28 - СК-1 - СК-2 - СК-3	отопление	219	Канальная	0,452
203	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК3-СК4-СК5 по адресу: г. Кострома, ул. Советская 133-а, СК-3 - СК-4	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 133-а, СК-3 - СК-4	отопление	159	Канальная	0,392
204	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке дом СК4- здание цеха страховых почт по адресу: г. Кострома, ул. Советская 133-а, СК-4 - здание 133-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Советская 133-а, СК-4 - здание 133-а	отопление	76	Канальная	0,088
205	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке стена здания Никитская 27- скорая помощь Никитская 38 по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 29, от здания 29 до ТК-6	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 29, от здания 29 до ТК-6	Отопление	159	Канальная	0,078
206	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Кузнецкая,31 по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 38, ТК-6 - ТК-1	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 38, ТК-6 - ТК-10	гвс	63	Канальная	0,06
207	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК - Кинешемское шоссе, 27 по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 27, 1-ТК-18-5 - дом 27	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 27, 1-ТК-18-5 - дом 27	отопление	89	Канальная	0,02
208	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке подземная по адресу: г. Кострома, ул. Локомотивная 3д/5, ПК-1 - ПК-2	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Локомотивная 3д/5, ПК-1 - ПК-2	отопление	133	Канальная	0,086
209	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Тепловая сеть протяженностью 34,88 п.м., диаметром 108 мм, проложенная к многоквартирному дому по адресу: г. Кострома, Никитская, д.15 по адресу: г. Кострома, ул. Никитская 15, ТК-2-а - ТК-2-б - дом 15ТЭЦ-2	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Никитская 15, ТК-2-а - ТК-2-б - дом 15	отопление	108	Канальная	0,072
210	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Тепловая сеть, предназначенная для подачи теплоносителя на отопление, способ прокладки-подземный в непроходном канале, диаметр условного прохода 70 мм, в двухтрубном	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Волжская 22, СК-7 - здание 22	отопление	76	Канальная	0,02

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	исполнении, протяженностью 9 п.м, материал труб-сталь, изоляция сети-минеральная вата с рубероидом, имеющая местоположение: Костромская обл., г. Кострома, участок тепловой сети от СК-7 до здания по ул. Волжская, д.22 по адресу: г. Кострома, ул. Волжская 22, СК-7 - здание 22						
211	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК6-адм.корпус по адресу: г. Кострома, проспект Мира 114, СК-6 - 114 к9а (административный корпус)	ТЭЦ-2	г. Кострома, проспект Мира 114, СК-6 - 114 к9а	отопление	57	Канальная	0,022
212	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК6-СК5 по адресу: г. Кострома, проспект Мира 114, СК-6 - СК-5 по адресу: г. Кострома, ул. Сутырина 19, ТК-2 - ТК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, проспект Мира 114, СК-6 - СК-5 по адресу: г. Кострома, ул. Сутырина 19, ТК-2 - ТК-	отопление	57	Канальная	0,056
213	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК8-прачечная по адресу: г. Кострома, проспект Мира 114, СК-8 - 114 к11 (прачечная)	ТЭЦ-2	г. Кострома, проспект Мира 114, СК-8 - 114 к11 (прачечная)	отопление	57	Канальная	0,035
214	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК9-СК20 по адресу: г. Кострома, проспект Мира 114, СК-9 - СК-20	ТЭЦ-2	г. Кострома, проспект Мира 114, СК-9 - СК-20	отопление	108	Канальная	0,1
215	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК20-пищеблок по адресу: г. Кострома, проспект Мира 114, СК-20 - здание 114 к10 (пищеблок)	ТЭЦ-2	г. Кострома, проспект Мира 114, СК-20 - здание 114 к10 (пищеблок)	отопление	57	Канальная	0,022
216	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.10-соматич. по адресу: г. Кострома, проспект Мира 114, т.10 - здание 114 к6 (соматическое отделение)	ТЭЦ-2	г. Кострома, проспект Мира 114, т.10 - здание 114 к6 (соматическое отделение)	отопление	57	Канальная	0,092
217	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК11-хирургия по адресу: г. Кострома, проспект Мира 114, СК-11 - здание 114 к4 (хирургия)	ТЭЦ-2	г. Кострома, проспект Мира 114, СК-11 - здание 114 к4 (хирургия)	отопление	76	Канальная	0,014
218	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК11-гр.хирургия по адресу: г. Кострома, проспект	ТЭЦ-2	г. Кострома, проспект Мира 114, СК-11 -	отопление	89	Канальная	0,13

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	Мира 114, СК-11 - здание 114 к5 (грудная хирургия)		здание 114 к5 (грудная хирургия)				
219	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК12-морг по адресу: г. Кострома, проспект Мира 114, СК-12 - здание 114 к19 (морг)	ТЭЦ-2	г. Кострома, проспект Мира 114, СК-12 - здание 114 к19 (морг)	отопление	57	Канальная	0,102
220	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.15-поликлинника по адресу: г. Кострома, проспект Мира 114, т.15 - здание 114 к2 (поликлиника)	ТЭЦ-2	г. Кострома, проспект Мира 114, т.15 - здание 114 к2 (поликлиника)	отопление	76	Канальная	0,024
221	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК1-СК27 квартал 142 по адресу: г. Кострома, проспект Мира 114, СК-1 - СК-27	ТЭЦ-2	г. Кострома, проспект Мира 114, СК-1 - СК-27	отопление	133	Канальная	0,092
222	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК1-СК27 квартал 142 по адресу: г. Кострома, проспект Мира 114, СК-1 - СК-27	ТЭЦ-2	г. Кострома, проспект Мира 114, СК-1 - СК-27	отопление	133	Канальная	0,122
223	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Свердлова, 129-ТК6-ТК6а-ТК7 по адресу: г. Кострома, ул. Скворцова 7, ТК-6 - ТК-6-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Скворцова 7, ТК-6 - ТК-6-а	отопление	219	Канальная	0,094
224	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д.49-СК1 квартал 143 по адресу: г. Кострома, ул. Боевая 49, дом 49 - СК-1	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Боевая 49, дом 49 - СК-1	отопление	159	Канальная	0,044
225	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК1-д.94 квартал 143 по адресу: г. Кострома, проспект Мира 94, СК-1 - дом 94	ТЭЦ-2	г. Кострома, проспект Мира 94, СК-1 - дом 94	отопление	108	Канальная	0,14
226	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК3-д.62 квартал 143 по адресу: г. Кострома, проспект Мира 62, СК-3 - дом 62	ТЭЦ-2	г. Кострома, проспект Мира 62, СК-3 - дом 62	отопление	108	Канальная	0,285
227	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3-ТК4, ТК3-ТК4 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 20, ТК-3 - ТК-4	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 20, ТК-3 - ТК-4	отопление	108	Канальная	0,106
228	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3-ТК4, ТК3-ТК4 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 20, ТК-3 - ТК-4	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 20, ТК-3 - ТК-4	гвс	110	Канальная	0,053
229	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК4-Юбилейный, 18, ТК4-Юбилейный, 18 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 18, ТК-4 - дом 18	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 18, ТК-4 - дом 18	отопление	76	Канальная	0,052

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
230	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК4-Юбилейный, 18, ТК4-Юбилейный, 18 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 18, ТК-4 - дом 18	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 18, ТК-4 - дом 18	гвс	75	Канальная	0,026
231	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК6-ТК7, ТК6-ТК7 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 22, ТК-6 - ТК-7	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 22, ТК-6 - ТК-7	отопление	108	Канальная	0,128
232	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК6-ТК7, ТК6-ТК7 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 22, ТК-6 - ТК-7	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 22, ТК-6 - ТК-7	гвс	110	Канальная	0,064
233	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК7-Юбилейный 22, ТК7-Юбилейный 22 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 22, ТК-7 - дом 22	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 22, ТК-7 - дом 22	отопление	89	Канальная	0,026
234	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК7-Юбилейный 22, ТК7-Юбилейный 22 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 22, ТК-7 - дом 22	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 22, ТК-7 - дом 22	гвс	90	Канальная	0,013
235	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК6-Юбилейный ,26/30 (от,гвс) по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 26, ТК-6 - дом 26	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 26, ТК-6 - дом 26	отопление	133	Канальная	0,212
236	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК6-Юбилейный ,26/30 (от,гвс) по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 26, ТК-6 - дом 26	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 26, ТК-6 - дом 26	гвс	125	Канальная	0,106
237	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке бойл-ТК6 (от,гвс) по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 18, ЦТП - ТК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 18, ЦТП - ТК-3	отопление	159	Канальная	0,096
238	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке бойл-ТК6 (от,гвс) по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 18, ЦТП - ТК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 18, ЦТП - ТК-3	гвс	160	Канальная	0,048
239	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке бойл-ТК6 (от,гвс) по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 18, ТК-3 - ТК-6	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 18, ТК-3 - ТК-6	отопление	159	Канальная	0,207
240	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке бойл-ТК6 (от,гвс) по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 18, ТК-3 - ТК-6	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 18, ТК-3 - ТК-6	гвс	160	Канальная	0,1035

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
241	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1-ГПТУ-15 по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 10, ТК-1 - здание 10	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 10, ТК-1 - здание 10	отопление	159	Канальная	0,12
242	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ГПТУ-15 Юбилейный, 10-общежитие Юбилейный, 8, ГПТУ15-общежитие, Юбилейный, 8 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 8, здание 10 - здание 8	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 8, здание 10 - здание 8	отопление	76	Канальная	0,074
243	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ГПТУ-15 Юбилейный, 10-общежитие Юбилейный, 8, ГПТУ15-общежитие, Юбилейный, 8 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 8, здание 10 - здание 8	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 8, здание 10 - здание 8	гвс	63	Канальная	0,037
244	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1- д.17 Профсоюзная по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 17, ТК-1 - дом 17	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 17, ТК-1 - дом 17	отопление	108	Канальная	0,082
245	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д.17-ТК-1а Профсоюзная.13 по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 17, дом 17 - ТК-1-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 17, дом 17 - ТК-1-а	отопление	108	Канальная	0,034
246	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д.17-ТК1б-д.19 по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 19, дом 17 - ТК-1-Б - дом 19	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 19, дом 17 - ТК-1-Б - дом 19	отопление	89	Канальная	0,09
247	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК7-ж/д.13 Профсоюзная по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 13 к2, ТК-7 - дом 13	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 13 к2, ТК-7 - дом 13	отопление	159	Канальная	0,112
248	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Профсоюзная 13- ТК7а-д.15 Профсоюзная по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 15, дом 13 - ТК-7-а - дом 15	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 15, дом 13 - ТК-7-а - дом 15	отопление	89	Канальная	0,074
249	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК22а-д.15а Профсоюзная по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 15-а, ТК-22-а - СК-7 - дом 15-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 15-а, ТК-22-а - СК-7 - дом 15-а	отопление	108	Канальная	0,235
250	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Ж/д.27-СК2а-ж/д.25 по адресу: г. Кострома, 6-й Давыдовский проезд 25, дом 25 - СК-2-а - дом 27	ТЭЦ-2	г. Кострома, 6-й Давыдовский проезд 25, дом 25 - СК-2-а - дом 27	отопление	57	Канальная	0,032
251	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке от	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул.	отопление	108	Канальная	0,22

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	ТК-8 до дома 22а по ул.Мичуринцев по адресу: г. Кострома, ул. Мичуринцев 22-а, ТК-8 - ТК-9 - дом 22-а		Мичуринцев 22-а, ТК-8 - ТК-9 - дом 22-а				
252	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д. 22а по ул.Мичуринцев до ТК-10 по адресу: г. Кострома, ул. Мичуринцев 22-а, дом 22-а - ТК-10-а - ТК-10	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Мичуринцев 22-а, дом 22-а - ТК-10-а - ТК-10	отопление	89	Канальная	0,112
253	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ул.Мичуринцев д.20а (ввод) по адресу: г. Кострома, ул. Мичуринцев 20-а, ТК-10 - дом 20-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Мичуринцев 20-а, ТК-10 - дом 20-а	отопление	76	Канальная	0,021
254	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК2-ТК2а-ТК3 Фестивальная по адресу: г. Кострома, ул. Фестивальная 26, ТК-2 - ТК-2-а - ТК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Фестивальная 26, ТК-2 - ТК-2-а - ТК-3	отопление	159	Канальная	0,144
255	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Транзит по дому Юбилейный, 4, Транзит по дому Юбилейный, 4 по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 4, по подвалу жилого дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 4, по подвалу жилого дома	отопление	89	Надземная	0,025
256	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Транзит по дому Юбилейный, 4, Транзит по дому Юбилейный, 4 по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 4, по подвалу жилого дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 4, по подвалу жилого дома	гвс	90	Надземная	0,0125
257	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Транзит по дому Юбилейный,1 по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 1, по подвалу жилого дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 1, по подвалу жилого дома	отопление	108	Надземная	0,026
258	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Транзит по дому Юбилейный,5, Транзит по дому Юбилейный,5 ГВС по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 5, по подвалу жилого дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 5, по подвалу жилого дома	гвс	110	Надземная	0,012
259	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке бойл-т.1 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 5-Б, ЦТП - т.1, ГВС	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 5-Б, ЦТП - т.1, ГВС	отопление	159	Надземная	0,08
260	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке бойл-т.1 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 5-Б, ЦТП - т.1, ГВС	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 5-Б, ЦТП - т.1, ГВС	гвс	160	Надземная	0,04
261	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.1-	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н	отопление	159	Надземная	0,084

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	т.2 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 5-а, т.1 - т.2, ГВС		Юбилейный 5-а, т.1 - т.2, ГВС				
262	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.1-т.2 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 5-а, т.1 - т.2, ГВС	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 5-а, т.1 - т.2, ГВС	гвс	160	Надземная	0,042
263	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3-д.4 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 4, ТК-3 - дом 4, ГВС	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 4, ТК-3 - дом 4, ГВС	отопление	108	Канальная	0,054
264	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3-д.4 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 4, ТК-3 - дом 4, ГВС	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 4, ТК-3 - дом 4, ГВС	гвс	110	Канальная	0,027
265	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.2-т.3(нар)--т.5(подз)-т.4(нар), т.2-т.3(нар)--т.5(подз)-т.4(нар) гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 5-а, т.2 - т.3 - т.4 - т.5, ГВС	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 5-а, т.2 - т.3 - т.4 - т.5, ГВС	гвс	160	Канальная/Надземная	0,053
266	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.4-т.6(нар)-т.7(подз)-т.13(нар)-ТК5(подз), т.4-т.6(нар)-т.7(подз)-т.13(нар)-ТК5(подз) гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 5-а, т.5 - т.6 - т.7 - т.8, ГВС	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 5-а, т.5 - т.6 - т.7 - т.8, ГВС	отопление	133	Канальная/Надземная	0,16
267	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.4-т.6(нар)-т.7(подз)-т.13(нар)-ТК5(подз), т.4-т.6(нар)-т.7(подз)-т.13(нар)-ТК5(подз) гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 5-а, т.5 - т.6 - т.7 - т.8, ГВС	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 5-а, т.5 - т.6 - т.7 - т.8, ГВС	гвс	125	Канальная/Надземная	0,08
268	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-д.1, ТК5-д.1 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 1, ТК-5 - дом 1, ГВС	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 1, ТК-5 - дом 1, ГВС	отопление	108	Канальная	0,06
269	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-д.1, ТК5-д.1 гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 1, ТК-5 - дом 1, ГВС	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 1, ТК-5 - дом 1, ГВС	гвс	110	Канальная	0,03
270	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-т.8(подз)-т.9(надз)-т.10(подз)-д3(надз) гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 3, т.8 - т.9 - т.10 - дом 3	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 3, т.8 - т.9 - т.10 - дом 3	гвс	90	Канальная/Надземная	0,075
271	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул.	отопление	108	Канальная	0,144

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	т.11-д.22 ул. Юбилейная по адресу: г. Кострома, ул. Юбилейная 22, т.11 - дом 22		Юбилейная 22, т.11 - дом 22				
272	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК8-д.17(подз), ТК8-д.17(подз) ГВС по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 17, ТК-8 - дом 17	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 17, ТК-8 - дом 17	отопление	89	Канальная	0,092
273	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК8-д.17(подз), ТК8-д.17(подз) ГВС по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 17, ТК-8 - дом 17	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 17, ТК-8 - дом 17	гвс	90	Канальная	0,046
274	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-Юбилейный, 31 по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 31, ТК-5 - дом 31	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 31, ТК-5 - дом 31	отопление	89	Канальная	0,05
275	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК8-Юбилейный, 19, ТК8-Юбилейный, 19 ГВС по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 19, дом 19 - ТК-8	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 19, дом 19 - ТК-8	отопление	108	Канальная	0,06
276	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК8-Юбилейный, 19, ТК8-Юбилейный, 19 ГВС по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 19, дом 19 - ТК-8	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 19, дом 19 - ТК-8	гвс	110	Канальная	0,03
277	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК39-ТК1а по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 21-а, 2-ТК-25 - ТК-1-а, с УУ	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 21-а, 2-ТК-25 - ТК-1-а, с УУ	отопление	219	Канальная	0,248
278	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1а-д.16, ТК1а-д.16 ГВС по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 16, ТК-1-а - дом 16	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 16, ТК-1-а - дом 16	отопление	89	Канальная	0,16
279	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1а-д.16, ТК1а-д.16 ГВС по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 16, ТК-1-а - дом 16	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 16, ТК-1-а - дом 16	гвс	110	Канальная	0,08
280	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1а-д.14 по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 14, ТК-1-а - дом 14	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 14, ТК-1-а - дом 14	отопление	89	Канальная	0,064
281	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК2-т.1 (подз)-д.19 (нар) отопл., ТК2-т.1 (подз)-д.19 (нар) гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 19, ТК-2 - т.1 - дом 19	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 19, ТК-2 - т.1 - дом 19	отопление	108	Канальная/Надземная	0,1
282	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н	гвс	110	Канальная/Надз	0,05

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	ТК2-т.1 (подз)-д.19 (нар) отопл., ТК2-т.1 (подз)-д.19 (нар) гвс по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 19, ТК-2 - т.1 - дом 19		Юбилейный 19, ТК-2 - т.1 - дом 19			емная	
283	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК2-ж/д.27 по адресу: г. Кострома, м-н Юбилейный 27, ТК-2 - дом 27	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н Юбилейный 27, ТК-2 - дом 27	отопление	108	Канальная	0,09
284	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК38-ТК38а подз. Сутырина, 24 по адресу: г. Кострома, ул. Сутырина 24, ТК-38 - ТК-38-а - дом 24	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Сутырина 24, ТК-38 - ТК-38-а - дом 24	отопление	89	Канальная	0,074
285	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК33-ТК32 Сутырина,22 по адресу: г. Кострома, ул. Сутырина 26, ТК-33 - ТК-32	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Сутырина 26, ТК-33 - ТК-32	отопление	159	Канальная	0,128
286	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК32-д.22 Сутырина по адресу: г. Кострома, ул. Сутырина 22, ТК-32 - дом 22	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Сутырина 22, ТК-32 - дом 22	отопление	159	Канальная	0,074
287	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК33а-ТК33б- Сутырина 26 по адресу: г. Кострома, ул. Сутырина 26, ТК-33-а - ТК-33-Б - дом 26	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Сутырина 26, ТК-33-а - ТК-33-Б - дом 26	отопление	133	Канальная	0,122
288	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК37-д39 2д80,43п.м. по адресу: г. Кострома, ул. Димитрова 39, ТК-37 - дом 39	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Димитрова 39, ТК-37 - дом 39	отопление	89	Канальная	0,093
289	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК35а-ИТП Сутырина,24а по адресу: г. Кострома, ул. Сутырина 24-а, ТК-35-а - дом 24-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Сутырина 24-а, ТК-35-а - дом 24-а	отопление	89	Канальная	0,114
290	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке (ДСУ)т.4-(Культторг) 2ТК19-8а ул.Энергетиков, 2 по адресу: г. Кострома, ул. Энергетиков 1, УП - 2-ТК-19-8-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Энергетиков 1, УП - 2-ТК-19-8-а	отопление	159	Канальная	0,052
291	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.5-СК1 по адресу: г. Кострома, ул. Энергетиков 1, т.5 - СК-1	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Энергетиков 1, т.5 - СК-1	отопление	159	Канальная	0,088
292	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ул.Димитрова,22 транзит по адресу: г. Кострома, ул. Димитрова 22, по подвалу дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Димитрова 22, по подвалу дома	отопление	133	Надземная	0,08
293	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ул.Димитрова,22 транзит по адресу: г. Кострома, ул.	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Димитрова 22, по	отопление	108	Надземная	0,054

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	Димитрова 22, по подвалу дома		подвалу дома				
294	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети: 2ТК19-1 - 2ТК19-2 ул. Сутырина, 18; прот.тр. 156 п.м. по адресу: г. Кострома, ул. Сутырина 18, 2-ТК-19-1 - СК - т.А	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Сутырина 18, 2-ТК-19-1 - СК - т.А	отопление	273	Канальная	0,294
295	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 2ТК-5-ТК7-д.14 Глазковскийпр-зд по адресу: г. Кострома, Глазковский проезд 14, 2-ТК-5 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - дом 14	ТЭЦ-2	г. Кострома, Глазковский проезд 14, 2-ТК-5 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - дом 14	отопление	108	Канальная/Надземная	0,332
296	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК2-СК2а по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 53, СК-2 - СК-2-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 53, СК-2 - СК-2-а	отопление	108	Канальная	0,042
297	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК2а-т.1 по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 53, СК-2-а - т.1	ТЭЦ-2	Индустриальная 53, СК-2-а - т.1	отопление	108	Надземная	0,148
298	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.1-ЦТП по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 53, т.1 - ЦТП	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 53, т.1 - ЦТП	отопление	108	Канальная	0,014
299	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ЦТП-ТК3 по адресу: г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 4, ЦТП - ТК-2 - ТК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 4, ЦТП - ТК-2 - ТК-3	отопление	159	Канальная	0,14
300	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ЦТП-ТК3 по адресу: г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 4, ЦТП - ТК-2 - ТК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 4, ЦТП - ТК-2 - ТК-3	гвс	63	Канальная	0,07
301	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3-ТК1 по адресу: г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 4, ТК-3 - ТК-1	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 4, ТК-3 - ТК-1	отопление	76	Надземная	0,09
302	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3-ТК1 по адресу: г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 4, ТК-3 - ТК-1	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 4, ТК-3 - ТК-1	гвс	63	Надземная	0,046
303	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-ТК6-ТК7 2 Дорожная по адресу: г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 10	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 10	отопление	133	Канальная	0,132
304	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК4-д.6/12 2ая Дорожная по адресу: г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 6, ТК-4 - дом 6	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 6, ТК-4 - дом 6	отопление	57	Канальная	0,022

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
305	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-ж/д.9а 2-я Центральная по адресу: г. Кострома, ул. 2-я Центральная 9-а, ТК-5 - дом 9-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. 2-я Центральная 9-а, ТК-5 - дом 9-а	отопление	76	Канальная	0,04
306	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК9-ж/д.17а 2-я Центральная по адресу: г. Кострома, ул. 2-я Центральная 17-а, ТК-9 - дом 17-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. 2-я Центральная 17-а, ТК-9 - дом 17-а	отопление	89	Канальная	0,027
307	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК11-д.20 2ая Дорожная по адресу: г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 20, ТК-11 - дом 20	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 20, ТК-11 - дом 20	отопление	57	Канальная	0,02
308	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК11-Мичуринцев,16 по адресу: г. Кострома, ул. Мичуринцев 16, ТК-11 - дом 16	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Мичуринцев 16, ТК-11 - дом 16	отопление	76	Канальная	0,34
309	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК12-д.22 2ая Дорожная по адресу: г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 22, ТК-12 - дом 22	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. 2-я Дорожная 22, ТК-12 - дом 22	отопление	57	Канальная	0,036
310	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1а-ТК8-1(через ТК5а,ТК6а,ТК7а,ТК7) по адресу: г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 39, ТК-7 - ТК-8-1	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Кинешемское шоссе 39, ТК-7 - ТК-8-1	отопление	219	Канальная	0,18
311	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК8-1 - ТК8а Фестивальная по адресу: г. Кострома, ул. Фестивальная 1-а, ТК-8-1 - ТК-8-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Фестивальная 1-а, ТК-8-1 - ТК-8-а	отопление	108	Канальная	0,168
312	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК8а-ж/д.1а Фестивальная по адресу: г. Кострома, ул. Фестивальная 1-а, ТК-8-а - дом 1-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Фестивальная 1-а, ТК-8-а - дом 1-а	отопление	108	Канальная	0,012
313	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК7-ТК5 Фестивальная по адресу: г. Кострома, ул. Фестивальная 1, ТК-7 - ТК-6	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Фестивальная 1, ТК-7 - ТК-6	отопление	108	Канальная	0,08
314	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-д.1/25 Фестивальная по адресу: г. Кострома, ул. Фестивальная 1, ТК-5 - здание 1	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Фестивальная 1, ТК-5 - здание 1	отопление	57	Канальная	0,01
315	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК6-2ой Глазковский пр., 23 по адресу: г. Кострома, ул. 2-я Глазковская 23, ТК-6 - дом 23	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. 2-я Глазковская 23, ТК-6 - дом 23	отопление	89	Канальная	0,084
316	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-ТК1 Фестивальная по адресу: г. Кострома, ул.	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Фестивальная 3, ТК-5 -	отопление	108	Канальная	0,112

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	Фестивальная 3, ТК-5 - ТК-1		ТК-1				
317	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1-д.3 Фестивальная по адресу: г. Кострома, ул. Фестивальная 3, ТК-1 - дом 3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Фестивальная 3, ТК-1 - дом 3	отопление	57	Канальная	0,008
318	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1-ТК3 Фестивальная по адресу: г. Кострома, ул. Фестивальная 5, ТК-1 - ТК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Фестивальная 5, ТК-1 - ТК-3	отопление	108	Канальная	0,088
319	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3-ТК4 Фестивальная по адресу: г. Кострома, ул. ул. Мира 24, ТК-3 - ТК-4	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. ул. Мира 24, ТК-3 - ТК-4	отопление	57	Канальная	0,044
320	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК4-ул.Мира.24 по адресу: г. Кострома, ул. Мира 24, ТК-4 - дом 24, Ф57 мм	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Мира 24, ТК-4 - дом 24, Ф57 мм	отопление	57	Канальная	0,014
321	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК4-ул.Мира.22 по адресу: г. Кострома, ул. Мира 22, ТК-4 - дом 22, Ф57 мм	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Мира 22, ТК-4 - дом 22, Ф57 мм	отопление	57	Канальная	0,07
322	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-ТК7 по адресу: г. Кострома, Глазковский проезд 5, ТК-5 - ТК-7, Ф133 мм	ТЭЦ-2	г. Кострома, Глазковский проезд 5, ТК-5 - ТК-7, Ф133 мм	отопление	133	Канальная	0,082
323	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК7-ТК8 ул.Мира по адресу: г. Кострома, ул. Мира 17, ТК-7 - ТК-8, Ф108 мм	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Мира 17, ТК-7 - ТК-8, Ф108 мм	отопление	108	Канальная	0,048
324	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Глазковский пр., 4-ТК10-Глазковский пр., 6 по адресу: г. Кострома, Глазковский проезд 4, дом 4 - ТК-10	ТЭЦ-2	г. Кострома, Глазковский проезд 4, дом 4 - ТК-10	отопление	108	Канальная	0,012
325	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Глазковский пр., 4-ТК10-Глазковский пр., 6 по адресу: г. Кострома, Глазковский проезд 6, ТК-10 - СК-4 - дом 6	ТЭЦ-2	г. Кострома, Глазковский проезд 6, ТК-10 - СК-4 - дом 6	отопление	108	Канальная	0,16
326	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-3 - Фестивальная,7/13 по адресу: г. Кострома, ул. Фестивальная 7, ТК-3 - дом 7	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Фестивальная 7, ТК-3 - дом 7	отопление	76	Канальная	0,134
327	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Наружная тепловая сеть (от СК-4до здания д/с № 64), Глазковский пр.,4а; прот.тр. 48м. по адресу: г.	ТЭЦ-2	г. Кострома, Глазковский проезд 4-а, СК-4 - здание 4-а (д/с	отопление	89	Канальная	0,098

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	Кострома, Глазковский проезд 4-а, СК-4 - здание 4-а (д/с 64)		64)				
328	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Глазковский проезд,6 по адресу: г. Кострома, Глазковский проезд 6, по подвалу жилого дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, Глазковский проезд 6, по подвалу жилого дома	отопление	108	Надземная	0,104
329	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети: ТК3-ТК4-ТК5 ул. 2-я Дорожная, 3; прот.тр.88 п.м. по адресу: г. Кострома, 2-я Дорожная 6, ТК-3 - ТК-4 - ТК-5	ТЭЦ-2	г. Кострома, 2-я Дорожная 6, ТК-3 - ТК-4 - ТК-5	отопление	133	Канальная	0,18
330	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК2-ТК3 по адресу: г. Кострома, ул. Сутырина 19, ТК-2 - ТК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Сутырина 19, ТК-2 - ТК-3	отопление	159	Канальная	0,102
331	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3- ТК3А-ТК4 по адресу: г. Кострома, ул. Центральная 31, ТК-3 - ТК-3-а - ТК-4	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Центральная 31, ТК-3 - ТК-3-а - ТК-4	отопление	159	Канальная	0,148
332	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК16б-16В-д. 19 б ул.Новоселов по адресу: г. Кострома, ул. Новоселов 19-Б, ТК-16-Б - ТК-16-в - дом 19-Б	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Новоселов 19-Б, ТК-16-Б - ТК-16-в - дом 19-Б	отопление	108	Канальная	0,07
333	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК10-ТК12 Индустриальная,25 по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 19-Б, ТК-10 - ТК-11 - ТК-12	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 19-Б, ТК-10 - ТК-11 - ТК-12	отопление	273	Канальная	0,546
334	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК12-ТК13 по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 25, ТК-12 - ТК-13	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 25, ТК-12 - ТК-13	отопление	273	Канальная	0,2
335	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК14-д.31Индустриальная по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 31, ТК-14 - дом 31	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 31, ТК-14 - дом 31	отопление	89	Канальная	0,044
336	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке м-н Давыдовский-3УТ1-Кинешемское шоссе, 64б по адресу: г. Кострома, ул.Индустриальная 33, т.А - ТК-38	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул.Индустриальная 33, т.А - ТК-38	отопление	159	Канальная	0,184
337	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке по подвалу д.17 по адресу: г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 17, по подвалу жилого дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 17, по подвалу жилого дома	отопление	108	Надземная	0,15

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
338	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке по подвалу д.17 по адресу: г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 17, по подвалу жилого дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 17, по подвалу жилого дома	гвс	110	Надземная	0,075
339	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК8а-ТК8 м-н Давыдовский 2 по адресу: г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 57, ТК-8 - ТК-8-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 57, ТК-8 - ТК-8-а	отопление	159	Канальная	0,122
340	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК7-ТК2 м-н Давыдовский-2 по адресу: г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 15, ТК-2 - ТК-7	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 15, ТК-2 - ТК-7	отопление	219	Канальная	0,232
341	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Тепловая сеть от ТК-7 до здания д/с, Давыдовский-2,65-а, д/с № 71; прот.тр. 76,5м. по адресу: г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 75-а, ТК-7 - здание 65-а (д/с 71)	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 75-а, ТК-7 - здание 65-а (д/с 71)	отопление	89	Канальная	0,154
342	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Наружная тепловая сеть от ТК-8 (до здания "Центр развития ребенка-д/с № 75") в наземном исполнении, м-н Давыдовский-2, 63а; прот.тр. 20м. по адресу: г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 63-а, ТК-8 - здание 63-а (д/с)	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 63-а, ТК-8 - здание 63-а (д/с)	отопление	89	Надземная	0,052
343	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Наружная тепловая сеть от ТК-8 (до здания "Центр развития ребенка-д/с № 75") в подземном исполнении, м-н Давыдовский-2, 63а; прот.тр. 20м. по адресу: г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 63-а, ТК-8 - здание 63-а (д/с)	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 63-а, ТК-8 - здание 63-а (д/с)	отопление	89	Канальная	0,026
344	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ЦТП-СК6а Профсоюзная,26 по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 24-а, ЦТП - СК-6-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 24-а, ЦТП - СК-6-а	отопление	133	Канальная	0,026
345	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ЦТП-СК6а Профсоюзная,26 по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 24-а, ЦТП - СК-6-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 24-а, ЦТП - СК-6-а	гвс	140	Канальная	0,013
346	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК6а-герм.ввода в ж/д.24а Профсоюзная по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 24, СК-6-а - дом 24	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 24, СК-6-а - дом 24	отопление	108	Канальная	0,086
347	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул.	гвс	110	Канальная	0,043

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	СК6а-герм.ввода в ж/д.24а Профсоюзная по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 24, СК-6-а - дом 24		Профсоюзная 24, СК-6-а - дом 24				
348	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК6а-герм.ввода в ж/д.24 Профсоюзная по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 24-а, СК-6-а - дом 24	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 24-а, СК-6-а - дом 24	отопление	89	Канальная	0,04
349	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК6а-герм.ввода в ж/д.24 Профсоюзная по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 24-а, СК-6-а - дом 24	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 24-а, СК-6-а - дом 24	гвс	110	Канальная	0,02
350	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ЦТП30-ТК6а-герм.ввода д.30а Профсоюзная по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 30-а, ЦТП - ТК-6-а - дом 30-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 30-а, ЦТП - ТК-6-а - дом 30-а	отопление	76	Канальная	0,109
351	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК8-герм.ж/д.8/1 Катинская по адресу: г. Кострома, ул. Катинская 8/1, СК-8 - дом 8/1	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Катинская 8/1, СК-8 - дом 8/1	отопление	89	Канальная	0,026
352	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК8- СК9-ИТП Рябиновый пр-зд,5 по адресу: г. Кострома, Рябиновый проезд 5, СК-8 - СК-9 - дом 5	ТЭЦ-2	г. Кострома, Рябиновый проезд 5, СК-8 - СК-9 - дом 5	отопление	108	Канальная	0,372
353	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ул.Профсоюзная,32 по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 32, по подвалу жилого дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 32, по подвалу жилого дома	отопление	108	Надземная	0,18
354	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети: УТ14-ЦТП ул. Профсоюзная, 30; прот.тр. 110 п.м. по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 30, ТК-5-г - ТК-6-а - здание ЦТП	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 30, ТК-5-г - ТК-6-а - здание ЦТП	отопление	219	Канальная	0,23
355	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-36 -д.40 по адресу: г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 40, ТК-36 - дом 40	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 40, ТК-36 - дом 40	отопление	108	Канальная	0,096
356	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК1-д.4а м-н Давыдовский-3 по адресу: г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 4-а, ТК-32-а - дом 4-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 4-а, ТК-32-а - дом 4-а	отопление	76	Канальная	0,062
357	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК20- ТК21-ТК 22 по адресу: г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 22, УП-1 - ТК-20-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 22, УП-1 - ТК-20-а	отопление	273	Канальная	0,08
358	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 3-й	отопление	108	Канальная	0,06

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	ТК22-ж/д.34 Давыдовский-3 по адресу: г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 34, ТК-22 - дом 34		Давыдовский 34, ТК-22 - дом 34				
359	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК20-ж/д.22 Давыдовский-3 по адресу: г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 22, 6-ТК-6-1 - 3-й Давыдовский 22	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 22, 6-ТК-6-1 - 3-й Давыдовский 22	отопление	89	Канальная	0,062
360	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК32а-герм.ввода д. 4 Давыдовский-3 по адресу: г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 4, ТК-32-а - ТУ	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 4, ТК-32-а - ТУ	отопление	108	Канальная	0,084
361	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 6ТК-8-1Б - ж/д.16 Давыдовский-3 по адресу: г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 16, 6-ТК-8-1-Б - дом 16	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 16, 6-ТК-8-1-Б - дом 16	отопление	108	Канальная	0,014
362	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Ж/д.5-герм.ввода в ж/д.7 Давыдовский-3 по адресу: г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 5, дом 5 - ТК-32-в	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 3-й Давыдовский 5, дом 5 - ТК-32-в	отопление	108	Канальная	0,018
363	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК12-ТК18-ТК17 по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 42, ТК-12 - ТК-18 - ТК-17	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 42, ТК-12 - ТК-18 - ТК-17	отопление	108	Канальная	0,3114
364	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК12-ТК18-ТК17 по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 42, ТК-12 - ТК-18 - ТК-17	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 42, ТК-12 - ТК-18 - ТК-17	гвс	125	Канальная	0,1557
365	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 6 ТК11- ТК3 Профсоюзная,13 по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 1, 6-ТК-11 - ТК-3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 1, 6-ТК-11 - ТК-3	отопление	219	Канальная	0,104
366	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3-ТК5 Индустриальная,3 по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 3, ТК-3 - ТК-4 - ТК-5	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 3, ТК-3 - ТК-4 - ТК-5	отопление	159	Канальная	0,232
367	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-ж/д.3 Индустриальная по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 3, ТК-5 - дом 3	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 3, ТК-5 - дом 3	отопление	89	Канальная	0,028
368	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-ТК6 по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 3, ТК-5 - ТК-6	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 3, ТК-5 - ТК-6	отопление	89	Канальная	0,152
369	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК6-ж/д.21 Профсоюзная по адресу: г. Кострома, ул.	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 21, ТК-6 -	отопление	89	Канальная	0,022

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	Профсоюзная 21, ТК-6 - дом 21		дом 21				
370	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК3-ТК7-ТК2 по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 1, ТК-3 - ТК-7	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 1, ТК-3 - ТК-7	отопление	108	Канальная	0,09
371	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 6ТК14-т.В Профсоюзная,10 по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 12, 6-ТК-14 - т.В	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 12, 6-ТК-14 - т.В	отопление	159	Канальная	0,316
372	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5а-ТК5 Профсоюзная,10 по адресу: г. Кострома,ул. Профсоюзная 10, ТК-5-а - ТК-5	ТЭЦ-2	г. Кострома,ул. Профсоюзная 10, ТК-5-а - ТК-5	отопление	108	Канальная	0,138
373	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК5-т.А по адресу: г. Кострома,ул. Профсоюзная 10, ТК-5 - т.А	ТЭЦ-2	г. Кострома,ул. Профсоюзная 10, ТК-5 - т.А	отопление	108	Канальная	0,009
374	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.А-т.Б по адресу: г. Кострома,ул. Профсоюзная 10, т.А - т.Б	ТЭЦ-2	г. Кострома,ул. Профсоюзная 10, т.А - т.Б	отопление	108	Надземная	0,066
375	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.Б-д.10 поликлиника по адресу: г. Кострома,ул. Профсоюзная 10, т.Б - здание 10	ТЭЦ-2	г. Кострома,ул. Профсоюзная 10, т.Б - здание 10	отопление	108	Канальная	0,006
376	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т. на надз- Профсоюзная, 8 по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 8, т.1 - здание 8	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 8, т.1 - здание 8	отопление	89	Канальная	0,069
377	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК9а - ж/д.79 .Давыдовский 2 по адресу: г. Кострома, 2-й Давыдовский 79, ТК-9-а - дом 79	ТЭЦ-2	г. Кострома, 2-й Давыдовский 79, ТК-9-а - дом 79	отопление	89	Канальная	0,11
378	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК10- ж/д.71 Давыдовский-2 по адресу: г. Кострома, 2-й Давыдовский 71, ТК-10 - дом 71	ТЭЦ-2	г. Кострома, 2-й Давыдовский 71, ТК-10 - дом 71	отопление	108	Канальная	0,074
379	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК11-ТК12 Давыдовский-2 по адресу: г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 69, ТК-11 - ТК-12	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 69, ТК-11 - ТК-12	отопление	159	Канальная	0,196
380	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 6 ТК8-6- ТК7 Давыдовский-2 по адресу: г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 21, 6-ТК-8-6 - ТК-7, с УУ	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 21, 6-ТК-8-6 - ТК-7, с УУ	отопление	219	Канальная	0,128
381	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети м/р-н Давыдовский-2, 19	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 43, ТК-7-а	отопление	159	Канальная	0,248

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	квартал 463 ТК-7а-ТК-7в; прот.тр. 107 п.м. по адресу: г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 43, ТК-7-а - ТК-7-В		- ТК-7-В				
382	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ЦТП 2-через ТК9а-ТК9 по адресу: г. Кострома, м-н 1-й Давыдовский 12-а, ЦТП - ТК-9-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 1-й Давыдовский 12-а, ЦТП - ТК-9-а	гвс	110	Канальная	0,027
383	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д.16-ТК12-д.10 (д/к54) Давыдовский-1 по адресу: г. Кострома, м-н 1-й Давыдовский 10, дом 16 - ТК-12	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 1-й Давыдовский 10, дом 16 - ТК-12	отопление	76	Канальная	0,182
384	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д.16-ТК12-д.10 (д/к54) Давыдовский-1 по адресу: г. Кострома, м-н 1-й Давыдовский 10, дом 16 - ТК-12	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 1-й Давыдовский 10, дом 16 - ТК-12	гвс	75	Канальная	0,091
385	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д.18- д.22 (д/к55) Давыдовский-1 по адресу: г. Кострома, м-н 1-й Давыдовский 22, дом 18 - здание 22	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 1-й Давыдовский 22, дом 18 - здание 22	отопление	76	Канальная	0,13
386	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке д.18- д.22 (д/к55) Давыдовский-1 по адресу: г. Кострома, м-н 1-й Давыдовский 22, дом 18 - здание 22	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 1-й Давыдовский 22, дом 18 - здание 22	гвс	63	Канальная	0,065
387	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети: ТК8-ж/д № 10 ул. Индустриальная; прот.тр. 89,5 п.м. по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 10, дом 10 - ТК-8	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 10, дом 10 - ТК-8	отопление	133	Канальная/Надземная	0,186
388	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 6 ТК8-6 ЦТП№3 Давыдовский-1 по адресу: г. Кострома, м-н 1-й Давыдовский 30, 6-ТК-8-6 - ЦТП, с УУ	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 1-й Давыдовский 30, 6-ТК-8-6 - ЦТП, с УУ	отопление	219	Канальная	0,094
389	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 6 ТК-11- через д.25/2(по подвалу) -ЦТП5 ул. Профсоюзная по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 25, 6-ТК-11-1 - дом 25	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 25, 6-ТК-11-1 - дом 25	отопление	219	Канальная	0,074
390	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ЦТП-5- ТК8б-т.4 ул.Профсоюзная по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 4, ТК-8-Б - т.4	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 4, ТК-8-Б - т.4	отопление	159	Канальная	0,108
391	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул.	гвс	160	Канальная	0,054

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	ЦТП-5- ТК8б-т.4 ул.Профсоюзная по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 4, ТК-8-Б - т.4		Индустриальная 4, ТК-8-Б - т.4				
392	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Участок тепловой сети транзит по жилому дому ул. Индустриальная, 28; прот.тр. 34м. по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 28, по подвалу жилого дома	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 28, по подвалу жилого дома	отопление	108	Канальная	0,07
393	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК6-1А - ж/д Индустриальная,22 по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 22, 6-ТК-1-а - дом 22	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 22, 6-ТК-1-а - дом 22	отопление	159	Канальная	0,062
394	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке тепловая сеть от здания тира до здания школы № 22 трубопровод 2Д 150 протяженностью 26,0 п.м. мкр Давыдовский-2, д.19 по адресу: г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 19, здание тира - здание школы	ТЭЦ-2	г. Кострома, м-н 2-й Давыдовский 19, здание тира - здание школы	отопление	159	Канальная	0,054
395	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 6ТК-6-ТК10 по адресу: г. Кострома, ул. Индустриальная 19, 6-ТК-6 - т.А; т.А - ТК-10, с УУ	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Индустриальная 19, 6-ТК-6 - т.А; т.А - ТК-10, с УУ	отопление	325	Канальная	0,13
396	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Тепловая сеть от ТК6 до многоквартирного дома № 26а по ул. Профсоюзная по адресу: г. Кострома, ул. Профсоюзная 26-а, ТК-6 - дом 26-а	ТЭЦ-2	г. Кострома, ул. Профсоюзная 26-а, ТК-6 - дом 26-а	отопление	133	Надземная	0,37
397	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК-48-2 Сосн. пр., 21 по адресу: 2-й Сосновый проезд 21, ТК-48 - дом 21	Котельная	2-й Сосновый проезд 21, ТК-48 - дом 21	отопление	57	Канальная	0,132
398	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке по адресу: Ярославская 17, ТК-46 - ТК-47	Котельная	Ярославская 17, ТК-46 - ТК-47	отопление	57	Надземная	0,1
399	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Шагова 215-219 по адресу: Шагова 215, дом 215 - дом 219, циркуляция ГВС	Котельная	Шагова 215, дом 215 - дом 219, циркуляция ГВС	гвс	63	Канальная	0,037
400	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Шагова 215-219 по адресу: Шагова 215, дом 215 - дом 219, циркуляция ГВС	Котельная	Шагова 215, дом 215 - дом 219, ГВС	гвс	90	Канальная	0,037
401	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Шагова 215-219 по адресу: Шагова 215, дом 215 -	Котельная	Шагова 215, дом 215 - дом 219	отопление	133	Канальная	0,074

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	дом 219, циркуляция ГВС						
402	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.на надземной т.сети-ТК2-Шагова 207 по адресу: Шагова 207-а, т.А - ТК-2 - дом 207-а, циркуляция ГВС	Котельная	Шагова 207-а, т.А - ТК-2 - дом 207-а, циркуляция ГВС	гвс	63	Канальная	0,0345
403	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.на надземной т.сети-ТК2-Шагова 207 по адресу: Шагова 207-а, т.А - ТК-2 - дом 207-а, циркуляция ГВС	Котельная	Шагова 207-а, т.А - ТК-2 - дом 207-а	отопление	108	Канальная	0,069
404	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке т.на надземной т.сети-ТК2-Шагова 207 по адресу: Шагова 207-а, т.А - ТК-2 - дом 207-а, циркуляция ГВС	Котельная	Шагова 207-а, т.А - ТК-2 - дом 207-а, ГВС	гвс	110	Канальная	0,0345
405	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке транзит по дому Шагова209-Шагова,211 по адресу: Шагова 211, дом 209 - дом 211, циркуляция ГВС	Котельная	Шагова 211, дом 209 - дом 211, циркуляция ГВС	гвс	63	Канальная/Надземная	0,038
406	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке транзит по дому Шагова209-Шагова,211 по адресу: Шагова 211, дом 209 - дом 211, циркуляция ГВС	Котельная	Шагова 211, дом 209 - дом 211	отопление	108	Канальная/Надземная	0,075
407	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке транзит по дому Шагова209-Шагова,211 по адресу: Шагова 211, дом 209 - дом 211, циркуляция ГВС	Котельная	Шагова 211, дом 209 - дом 211, ГВС	гвс	110	Канальная/Надземная	0,038
408	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК1-ТК2, 3-й Сосновый проезд по адресу: 3-й Сосновый проезд 3, ТК-1 - ТК-2	Котельная	3-й Сосновый проезд 3, ТК-1 - ТК-2	отопление	76	Канальная	0,13
409	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК2-ТК3-ТК4, 3-й Сосновый проезд по адресу: 3-й Сосновый проезд 7	Котельная	3-й Сосновый проезд 7, ТК-2 - ТК-3	отопление	76	Канальная	0,038
410	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-1 - Никитская,64 по адресу: Никитская 64, ТК-1 - дом 64	Котельная	Никитская 64, ТК-1 - дом 64	отопление	76	Канальная	0,046
411	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-1 - Никитская,66 по адресу: Никитская 66, ТК-1 - дом 66	Котельная	Никитская 66, ТК-1 - дом 66	отопление	76	Канальная	0,058
412	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-3-ТК-16 по адресу: Никитская 70, ТК-3 - ТК-16 (ТК-	Котельная	Никитская 70, ТК-3 - ТК-16 (ТК-16	отопление	76	Канальная	0,054

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	16 демонтирована)		демонтирована)				
413	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-16- школа №38 по адресу: Никитская 70, ТК-16 - здание 70 (ТК-16 демонтирована))	Котельная	Никитская 70, ТК-16 - здание 70 (ТК-16 демонтирована)	отопление	76	Канальная	0,027
414	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-17 - Никитская,72 по адресу: Никитская 72, ТК-17 - дом 72	Котельная	Никитская 72, ТК-17 - дом 72	отопление	76	Канальная	0,108
415	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-7 - Никитская,82а по адресу: Никитская 82-а, ТК-7 - дом 82-а	Котельная	Никитская 82-а, ТК-7 - дом 82-а	отопление	76	Канальная	0,066
416	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-8 - Никитская,98 по адресу: Никитская 98, ТК-8 - дом 98	Котельная	Никитская 98, ТК-8 - дом 98	отопление	76	Канальная	0,022
417	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке 3 Сосн. пр., 6а - 3 Сосн. пр., 4а по адресу: 3-й Состовый проезд 6-а, по подвалу и от дома 6-а до дома 4-а	Котельная	3-й Состовый проезд 6-а, по подвалу и от дома 6-а до дома 4-а	отопление	89	Канальная/Надземная	0,224
418	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-36 - Скворцова,4а по адресу: Скворцова 4-а, ТК-36 - ТК-36-а - дом 4-а	Котельная	Скворцова 4-а, ТК-36 - ТК-36-а - дом 4-а	отопление	89	Канальная	0,116
419	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-59 - Шагова, 199 - ТК-58 по адресу: Шагова 199, ТК-59 - дом 199 - ТК-58	Котельная	Шагова 199, ТК-59 - дом 199 - ТК-58	отопление	108	Канальная/Надземная	0,1
420	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-61- Шагова, 181 по адресу: Шагова 181, ТК-61 - дом 181	Котельная	Шагова 181, ТК-61 - дом 181	отопление	108	Канальная	0,104
421	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-49 - д/с№80 по адресу: Скворцова 24, ТК-49 - здание 241	Котельная	Скворцова 24, ТК-49 - здание 24	отопление	108	Канальная/Надземная	0,152
422	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Шагова 213,транзит в сторону д.221 по адресу: Шагова 213, по подвалу жилого дома в сторону дома 221, циркуляция ГВС	Котельная	Шагова 213, по подвалу жилого дома в сторону дома 221, циркуляция ГВС	гвс	110	Канальная/Надземная	0,08
423	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Шагова 213,транзит в сторону д.221 по адресу: Шагова 213, по подвалу жилого дома в сторону дома	Котельная	Шагова 213, по подвалу жилого дома в сторону дома 221, ГВС	гвс	159	Канальная/Надземная	0,08

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	221, циркуляция ГВС						
424	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Подземные бесканальные сети ГВС от котельной по ул. Почтовая, 6а до жилых домов №33 и № 35 по ул. Стопани (протяженность 302,10пм) по адресу: Голубкова 11, ТК-2 - ТК-3 - ТК-4	Котельная	Голубкова 11, ТК-2 - ТК-3 - ТК-4	гвс	125	Бесканальная	0,1852
425	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке и ТК-54 - ТК-54а по адресу: Шагова 150, ТК-54 - ТК-54-а	Котельная	Шагова 150, ТК-54 - ТК-54-а	отопление	133	Канальная	0,108
426	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-1 -ТК-1а по адресу: Никитская 64, ТК-1-а - ТК-1	Котельная	Никитская 64, ТК-1-а - ТК-1	отопление	133	Канальная	0,104
427	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-1а-ТК-3 по адресу: Никитская 68, ТК-3 - ТК-1-а	Котельная	Никитская 68, ТК-3 - ТК-1-а	отопление	133	Канальная	0,056
428	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-54/ж/д № 4 ул. Самоковская; прот.тр. 32 п.м. по адресу: Самоковская 4, ТК-54 - дом 4	Котельная	Самоковская 4, ТК-54 - дом 4	отопление	133	Канальная	0,072
429	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Тепловая сеть от ТК16В до ТК42 по ул. Суслова по адресу: Суслова 13, ТК-16-в - ТК-42	Котельная	Суслова 13, ТК-16-в - ТК-42	отопление	159	Канальная	0,034
430	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-46 - вр. Скворцова, 16 по адресу: Скворцова 16, ТК-46 - дом 16	Котельная	Скворцова 16, ТК-46 - дом 16	отопление	159	Канальная	0,072
431	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-3 - ТК-4 по адресу: Никитская 68, ТК-4 - ТК-3	Котельная	Никитская 68, ТК-4 - ТК-3	отопление	159	Канальная	0,148
432	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК19-ТК23 по адресу: Студенческий проезд 9, ТК-19 - ТК-23	Котельная	Студенческий проезд 9, ТК-19 - ТК-23	отопление	219	Канальная	0,048
433	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-6 - ТК-7 по адресу: Никитская 82, ТК-7 - ТК-6	Котельная	Никитская 82, ТК-7 - ТК-6	отопление	219	Канальная	0,082
434	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК-7 - ТК-8 по адресу: Никитская 82, ТК-8 - ТК-7	Котельная	Никитская 82, ТК-8 - ТК-7	отопление	219	Канальная	0,11
435	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке дорога ул. Никитская - в/ч 34029 по адресу: Никитская 47-Б, т.А - СК-1	Котельная	Никитская 47-Б, т.А - СК-1	отопление	273	Канальная	0,066
436	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ТК18-ТК19-ТК20 по адресу: Студенческий проезд 7,	Котельная	Студенческий проезд 7, ТК-19 - ТК-20	отопление	219	Канальная	0,124

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	ТК-19 - ТК-20						
437	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК-7 до ТК-9 Магистральная	Котельная	Магистральная 40, ТК-8 - т.А	отопление	530	Канальная	0,676
438	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК9-ТК15 Магистральная	Котельная	Магистральная 30, ТК-9 - ТК-10	отопление	530	Канальная	0,0364
439	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке К-64-СК-1 по адресу: ул. Советская, 2 от	ТЭЦ-1	Советская 2, К-64-СК-1	отопление	159	Канальная	0,1000
440	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК-1-СК-2 по адресу: ул. Советская, 2 от	ТЭЦ-1	Советская 2, СК-1-СК-2	отопление	159	Канальная	0,1540
441	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке п. Учхоз, 17 т.А-ТК-1-ТК-2	Котельная	п. Учхоз, 17 т.А-ТК-1-ТК-2	отопление	159	Бесканальная	0,1900
442	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Лагерная,17, ТК-57 до здания Лагерная, 17	ТЭЦ-2	Лагерная,17, ТК-57 до здания Лагерная, 17	отопление	76	Канальная	0,0640
443	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Самоковская 6, К-8-здание ГТС	Котельная	Самоковская 6, К-8-здание ГТС	отопление	89	Канальная	0,2070
444	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Лагерная 17и, ТК-52-ТК-53	ТЭЦ-2	Лагерная 17и, ТК-52-ТК-53	ГВС	110	Канальная	0,0520
445	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Мясницкая 13, 1-ТК-62-УТ-2	ТЭЦ-2	Мясницкая 13, 1-ТК-62-УТ-2	отопление	89	Канальная	0,3774
446	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Дальняя 1, ТК-55-д.1	ТЭЦ-2	Дальняя 1, ТК-55-д.1	ГВС	63	Канальная	0,0190
447	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Воскресенский пр-д 17, опуск в канал, д. 17	ТЭЦ-2	Воскресенский пр-д 17, опуск в канал, д. 17	ГВС	76	Канальная	0,0280
448	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке п. Учхоз, 17 от т.А до ТК-2	Котельная	п. Учхоз, 17 от т.А до ТК-2	ГВС	50	Канальная	0,095
449	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке п. Учхоз, 17 от т.А до ТК-2 (линия рециркуляции)	Котельная	п. Учхоз, 17 от т.А до ТК-2 (линия рециркуляции)	ГВС	40	Канальная	0,095
450	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке ул. Профсоюзная, 16 от СК-1б через СК-1 до жилого дома	ТЭЦ-2	ул. Профсоюзная, 16 от СК-1б через СК-1 до жилого дома	отопление	100	Канальная	0,104
451	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке СК1-СК2 квартал 12 по адресу: г. Кострома, ул. Чайковского 15, СК-1 - СК-2	ТЭЦ-1	ул. Чайковского 15, СК-1 - СК-2	отопление	75	Канальная	0,0576
452	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке	ТЭЦ-2	Мясницкая 42, ТК-6 -	отопление	57	Канальная	0,232

№ п.п.	Наименование участка	Источник тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Назначение сети	Диаметр трубопроводов (мм)	Способ прокладки	Протяженность трубопр.,км в однотр. исчисл.
	Мясницкая 42, ТК-6 - СК-7 - здание 42		СК-7 - здание 42				
453	Капитальный ремонт тепловых сетей на участке Привокзальная 8-а, ТК-10-а - дом 8-а	ТЭЦ-2	Привокзальная 8-а, ТК-10-а - дом 8-а	отопление	57	Канальная	0,03
Итого							**44,0079**

Таблица 0.4 -Мероприятия по капитальным ремонтам тепловых сетей по ТЭЦ и котельным, реализуемые МУП г. Костромы «Городские сети»

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта, в отношении которого реализуется мероприятие	Вид объекта подлежащего модернизации	Вид работ по объекту	Форма собственности	Протяженность объекта		Предельная (плановая) стоимость строительства (капитального ремонта)	
						единица измерения	значение	всего, тыс.руб.	в т.ч. средства финансовой поддержки, тыс.руб.
1	капитальный ремонт тепловой сети (ТЭЦ-1 (1 этап))	Система теплоснабжения от ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	1,1369	14105,85	10579,00
2	капитальный ремонт тепловой сети (камеры 1-ТК-17 (1 этап), 1-ТК-28, 1-ТК-26-6 (1 этап), 1-ТК-33 (1 этап))	Система теплоснабжения от ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	1,4279	18363,78	13772,00
3	капитальный ремонт тепловой сети (камера 1-ТК-38 (1 этап))	Система теплоснабжения от ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	2,0623	29 274,93	21 950,00
4	капитальный ремонт тепловой сети (камеры 1-ТК-38 (2 этап), 6-ТК-15-2)	Система теплоснабжения от ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	1,4570	18151,58	13613,00
5	капитальный ремонт тепловой сети (камеры 1-ТК-46-9, 1-ТК-46-10 (1 этап), 1-ТК-46-11 (1 этап), 1-ТК-46-14 (1 этап))	Система теплоснабжения от ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	1,5389	19804,55	14852,50

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта, в отношении которого реализуется мероприятие	Вид объекта подлежащего модернизации	Вид работ по объекту	Форма собственности	Протяженность объекта		Предельная (плановая) стоимость строительства (капитального ремонта)	
						единица измерения	значение	всего, тыс.руб.	в т.ч. средства финансовой поддержки, тыс.руб.
6	капитальный ремонт тепловой сети (камеры 1-ТК-48 (1 этап), 1-ТК-53-11 (1 этап), 1-ТК-53-4 (1 этап), 1-ТК-53-9 (1 этап), 1-ТК-55 (1 этап), 1-ТК-58 (1 этап))	Система теплоснабжения от ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	1,2252	19843,62	14882,00
7	капитальный ремонт тепловой сети (камеры 2-ТК-19 (1этап), 2-ТК-21 (1 этап), 2-ТК-25 (1 этап), 2-ТК-29 (1этап), 2-ТК-7 (1 этап))	Система теплоснабжения от ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	1,8254	21384,75	16038,00
8	капитальный ремонт тепловой сети (камеры 5-ТК-17 (1этап), 5-ТК-21 (1 этап), 6-ТК-11-3, 6-ТК-6, 6-ТК-8-1, 6-ТК-8-3, 6-ТК-8-6)	Система теплоснабжения от ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	1,3510	20740,27	15555,00
9	капитальный ремонт тепловой сети от котельной РК-2 г. Кострома (1 этап)	Система теплоснабжения от котельной РК-2	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	0,2522	2451,09	1837,50
10	капитальный ремонт тепловой сети от котельной по улице Никитская, 47в г. Кострома (1 этап)	Система теплоснабжения от котельной по улице Никитская, 47в	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	0,6771	7292,22	5469,00
11	капитальный ремонт тепловой сети от котельной по улице Советская, 22а г. Кострома	Система теплоснабжения от котельной по улице Советская, 22а	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	0,2092	2606,96	1954,50
12	капитальный ремонт тепловой сети от котельной по улице Береговая, 45 г. Кострома	Система теплоснабжения от котельной по улице Береговая, 45	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	0,6688	13180,29	9885,00
13	капитальный ремонт тепловой сети от котельной	Система теплоснабжения от	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	0,9246	15116,52	11336,50

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта, в отношении которого реализуется мероприятие	Вид объекта подлежащего модернизации	Вид работ по объекту	Форма собственности	Протяженность объекта		Предельная (плановая) стоимость строительства (капитального ремонта)	
						единица измерения	значение	всего, тыс.руб.	в т.ч. средства финансовой поддержки, тыс.руб.
	п. Новый г. Кострома (1 этап)	котельной п. Новый							
14	капитальный ремонт тепловой сети от котельной по улице Пастуховкая, 37а г. Кострома	Система теплоснабжения от котельной по улице Пастуховская, 37а	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	0,3304	4750,20	3562,50
15	капитальный ремонт тепловой сети (ТЭЦ-2, муниципальные котельные)	Система теплоснабжения от муниципальных котельных, ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	1,2655	15156,54	11367,00
16	капитальный ремонт тепловой сети (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, муниципальные котельные)	Система теплоснабжения от муниципальных котельных, ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2	линейный объект	капитальный ремонт	муниципальная	км	1,5019	14704,29	11028,00
	Итого						**17,8543**	**175182,88**	**131380,5**

3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности. Дефициты тепловой мощности будут устранены за счет реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, представленных в Главе 7.

4. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города Костромы

В электронной модели системы теплоснабжения созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

В уже сложившихся районах подключение перспективной нагрузки будет реализовываться в основном путем уплотнения существующей застройки, а также освоение новых площадок строительства.

Суммарные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят порядка 275,925 млн. руб. в ценах 2024 г. без НДС.

Прирост тепловой нагрузки планируется на источниках тепловой энергии ПАО «ТГК-2» и МУП г. Костромы «Городские сети». В перспективных зонах действия источников предусматривается строительство распределительных (квартальных) тепловых сетей до конечных потребителей. Подключение перспективных потребителей должно осуществляться по закрытой схеме.

В уже сложившихся районах подключение перспективной нагрузки будет реализовываться в основном путем уплотнения существующей застройки.

Полный перечень перспективных потребителей, рассмотренный в Главе 2, с указанием затрат на строительство тепловых сетей, представлен в таблице 4.1.

Таблица 0.1 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей)* (П43.1 МУ)

Источник	Наименование участка, работ	Перспективный потребитель	Протяжен-ность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоля-ционный материал	Затраты **в ценах 2025 года**, без НДС, тыс. руб.				.	Затраты **в прогнозных ценах**, без НДС, тыс. руб.				
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2025 года с НДС, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации с НДС, тыс. руб.
ЕТО №1 (ПАО «ТГК-2)																		
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Новосельская, 59 с тепловой нагрузкой - 0,173 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 190 мест, улица Новосельская, 59	19	2030	2031	50	Канальная	ППУ	50,8	471,6	203,2	725,6	870,7	76,2	707,8	304,9	1088,9	1306,7
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Рабочая 7-я, 41 с тепловой нагрузкой - 0,365 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест, улица Рабочая 7-я, 41	39	2030	2031	50	Канальная	ППУ	104,3	968,1	417,0	1489,4	1787,3	156,5	1452,9	625,8	2235,2	2682,2
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Рабочая 7-я с тепловой нагрузкой - 0,365 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест, улица Рабочая 7-я	34	2031	2032	70	Канальная	ППУ	105,5	979,2	421,8	1506,5	1807,8	169,3	1572,5	677,4	2419,2	2903,0
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Рабочая 1-я, 19а с тепловой нагрузкой - 0,128 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест, улица Рабочая 1-я, 19а	13	2031	2032	50	Канальная	ППУ	34,8	322,7	139,0	496,5	595,8	55,8	518,2	223,2	797,2	956,7
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя квартал, ограниченный улицами Красноармейской, Полянской, Новополянской, Горького с тепловой нагрузкой - 0,137 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации, квартал, ограниченный улицами Красноармейской, Полянской, Новополянской, Горького	13	2032	2033	70	Канальная	ППУ	40,3	374,4	161,3	576,0	691,2	69,3	643,3	277,1	989,7	1187,7
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Мясницкая, 11а с тепловой нагрузкой - 0,255 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Мясницкая, 11а	28	2032	2033	50	Канальная	ППУ	74,9	695,0	299,4	1069,3	1283,2	112,3	1043,1	449,3	1604,7	1925,7
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Свердлова, 51а с тепловой нагрузкой - 0,319 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, улица Свердлова, 51а	35	2033	2034	50	Канальная	ППУ	93,6	868,8	374,3	1336,6	1604,0	172,0	1597,3	688,1	2457,3	2948,8
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Смоленская, 23а с тепловой нагрузкой - 0,255 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Смоленская, 23а	28	2033	2034	50	Канальная	ППУ	74,9	695,0	299,4	1069,3	1283,2	112,3	1043,1	449,3	1604,7	1925,7

Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Мясницкая, 42 с тепловой нагрузкой - 0,255 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Мясницкая, 42	28	2034	2035	50	Канальная	ППУ	74,9	695,0	299,4	1069,3	1283,2	147,2	1367,3	589,0	2103,5	2524,2
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя в районе переулка Солнечного с тепловой нагрузкой - 0,137 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации, в районе переулка Солнечного	15	2034	2035	50	Канальная	ППУ	40,1	372,3	160,4	572,8	687,4	78,9	732,5	315,5	1126,9	1352,2
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного, проезд Сосновый 2-й, 18 с тепловой нагрузкой - 0,374 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, проезд Сосновый 2-й, 18	41	2024	2025	50	Канальная	ППУ	109,6	1017,7	438,4	1565,8	1878,9	109,6	1017,7	438,4	1565,8	1878,9
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Димитрова, 5 с тепловой нагрузкой - 0,16 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации, улица Димитрова, 5	17	2024	2025	50	Канальная	ППУ	45,4	422,0	181,8	649,2	779,1	45,4	422,0	181,8	649,2	779,1
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Новоселов, 26 с тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 70 мест, улица Новоселов, 26	8	2025	2026	50	Канальная	ППУ	21,4	198,6	85,5	305,5	366,6	22,9	212,5	91,5	326,9	392,3
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Индустриальная, в районе дома №32 с тепловой нагрузкой - 0,16 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации, улица Индустриальная, в районе дома №32	18	2025	2026	50	Канальная	ППУ	48,1	446,8	192,5	687,4	824,9	51,5	478,1	205,9	735,5	882,6
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя планируемый район к юго-западу от парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,374 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, планируемый район к юго-западу от парка Победы	41	2026	2027	50	Канальная	ППУ	109,6	1017,7	438,4	1565,8	1878,9	125,5	1165,2	501,9	1792,6	2151,2
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя планируемый район к юго-западу от парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,374 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, планируемый район к юго-западу от парка Победы	39	2026	2027	50	Канальная	ППУ	104,3	968,1	417,0	1489,4	1787,3	119,4	1108,4	477,5	1705,2	2046,2
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя в районе улицы Жужелинской с тепловой нагрузкой - 0,109 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Жужелинской	7	2027	2028	50	Канальная	ППУ	18,7	173,8	74,9	267,3	320,8	22,9	212,9	91,7	327,5	393,0
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя в районе улицы Запрудня с тепловой нагрузкой - 0,092 Гкал/ч	Здание общеобразовательной организации (начальная школа с детским садом на 100 мест), в районе улицы Запрудня	7	2024	2025	50	Канальная	ППУ	18,7	173,8	74,9	267,3	320,8	18,7	173,8	74,9	267,3	320,8
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя в районе улиц Новый Быт, Рабочая 7-я с тепловой нагрузкой - 0,761 Гкал/ч	Здание общеобразовательной организации на 825 мест, в районе улиц Новый Быт, Рабочая 7-я	76	2025	2026	70	Канальная	ППУ	235,7	2188,9	942,9	3367,5	4041,0	252,2	2342,1	1008,9	3603,3	4323,9
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети	Здание	89	2025	2026	80	Канальная	ППУ	314,2	2917,4	1256,7	4488,3	5385,9	336,2	3121,6	1344,7	4802,5	5763,0

	для подключения перспективного потребителя лица Рабочая 5-я с тепловой нагрузкой - 0,923 Гкал/ч	общеобразовательной организации на 1000 мест, улица Рабочая 5-я																
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Мясницкая, 19а с тепловой нагрузкой - 0,138 Гкал/ч	Здание общеобразовательной организации, улица Мясницкая, 19а	16	2026	2027	50	Канальная	ППУ	42,8	397,2	171,1	611,0	733,2	49,0	454,7	195,9	699,6	839,5
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Новоселов, 11 с тепловой нагрузкой - 1,218 Гкал/ч	Здание общеобразовательной организации на 1320 мест, улица Новоселов, 11	104	2026	2027	100	Канальная	ППУ	411,7	3822,8	1646,8	5881,3	7057,5	471,3	4376,7	1885,4	6733,4	8080,1
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя к юго-западу от парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,116 Гкал/ч	Здание общеобразовательной организации, планируемый район к юго-западу от парка Победы	13	2027	2028	50	Канальная	ППУ	34,8	322,7	139,0	496,5	595,8	42,6	395,3	170,3	608,2	729,8
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя в районе дома №14 в микрорайоне Юбилейный с тепловой нагрузкой - 0,116 Гкал/ч	Объект дополнительного образования с возможностью размещения объекта спорта, в районе дома №14 в микрорайоне Юбилейный	13	2030	2031	50	Надземная	ППУ	18,1	168,4	72,5	259,1	310,9	27,2	252,7	108,9	388,8	466,5
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ерритория, ограниченная улицей Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Объект спорта, территория, ограниченная улицей Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	31	2028	2029	50	Канальная	ППУ	82,9	769,5	331,5	1183,9	1420,6	108,6	1008,7	434,5	1551,8	1862,2
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя проспект Мира, 157а с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Объект спорта, проспект Мира, 157а	31	2029	2030	50	Надземная	ППУ	43,2	401,6	173,0	617,8	741,3	60,7	563,2	242,6	866,5	1039,8
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя в районе парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Открытое плоскостное физкультурно-спортивное сооружение. Ледовая дорожка, в районе парка Победы	31	2030	2031	50	Канальная	ППУ	82,9	769,5	331,5	1183,9	1420,6	124,4	1154,8	497,5	1776,7	2132,0
Районная котельная РК-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя, улица Самоковская, 8а с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Многофункциональный спортивно-развлекательный комплекс, улица Самоковская, 8а	31	2032	2033	50	Надземная	ППУ	43,2	401,6	173,0	617,8	741,3	74,3	689,9	297,2	1061,5	1273,7
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя проспект Текстильщиков, 17 с тепловой нагрузкой - 0,438 Гкал/ч	Взрослая поликлиника ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа №1" на 500 посещений в смену, проспект Текстильщиков, 17	36	2024	2025	50	Надземная	ППУ	50,2	466,3	200,9	717,4	860,9	50,2	466,3	200,9	717,4	860,9
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Запрудня, 15 с тепловой	Отделение взрослой поликлиники №3 ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа	27	2025	2026	50	Надземная	ППУ	37,7	349,7	150,7	538,1	645,7	40,3	374,2	161,2	575,7	690,9

	нагрузкой - 0,337 Гкал/ч	№1", улица Запрудня, 15																
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя проспект Мира, 159 с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Крытый манеж на территории Костромского ипподрома, проспект Мира, 159	31	2028	2029	50	Надземная	ППУ	43,2	401,6	173,0	617,8	741,3	56,7	526,4	226,7	809,8	971,7
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Рабочая 3-я, 33 с тепловой нагрузкой - 0,387 Гкал/ч	Здание областного государственного бюджетного учреждения "Центр социального обслуживания по г. Костроме". Мощность форм нестационарного обслуживания - от 1000 человек в год, улица Рабочая 3-я, 33	44	2030	2031	50	Канальная	ППУ	117,6	1092,2	470,5	1680,3	2016,4	176,5	1639,1	706,1	2521,7	3026,1
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Профсоюзная, 36 с тепловой нагрузкой - 0,194 Гкал/ч	Здание "Костромской автодорожный колледж", улица Профсоюзная, 36	22	2031	2032	50	Канальная	ППУ	58,8	546,1	235,2	840,2	1008,2	94,4	876,9	377,8	1349,1	1618,9
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя улица Спасокукоцкого, 40 с тепловой нагрузкой - 0,194 Гкал/ч	Здание "Костромской автотранспортный колледж", улица Спасокукоцкого, 40	22	2032	2033	50	Канальная	ППУ	58,8	546,1	235,2	840,2	1008,2	101,0	938,3	404,2	1443,6	1732,3
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя проспект Текстильщиков, 73 с тепловой нагрузкой - 0,194 Гкал/ч	Здание "Костромской энергетический техникум имени Ф.В. Чижова", проспект Текстильщиков, 73	22	2033	2034	50	Надземная	ППУ	30,7	285,0	122,8	438,4	526,1	56,4	523,9	225,7	806,0	967,2
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя тепловой нагрузкой - 0,249 Гкал/ч	Объект анаэробного компостирования отходов (225 тыс. тонн/год (из них ТКО 126)), -	29	2024	2025	50	Надземная	ППУ	40,5	375,6	161,8	577,9	693,5	79,6	739,0	318,3	1136,9	1364,2
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,249 Гкал/ч	Объект по производству ПЭТ - флекс (1,2 тыс. тонн/год), -	29	2024	2025	50	Канальная	ППУ	77,5	719,9	310,1	1107,5	1329,0	77,5	719,9	310,1	1107,5	1329,0
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,15 Гкал/ч	Жилой дом по улице Новосельская, 61, в границах территории ограниченной ул. Ленина, Пушкина, Цветочной	13	2029	2030	50	Канальная	ППУ	34,8	322,7	139,0	496,5	595,8	48,7	452,6	195,0	696,3	835,6
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,915 Гкал/ч	Жилая застройка в границах территории ограниченной улицами Комсомольской , 1 мая, юго-восточной границей з.у. с к. н. 44:27:040116:7, урезом воды реки Волги	71	2026	2027	70	Надземная	ППУ	102,0	947,1	408,0	1457,1	1748,5	109,1	1013,4	436,5	1559,1	1870,9
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,915 Гкал/ч	Жилая застройка, территории, в границах территории, ограниченной улицами Красноармейской, Полянской, Ново-Полянской, Горького	71	2026	2027	70	Канальная	ППУ	220,2	2044,9	880,9	3146,0	3775,2	252,1	2341,2	1008,5	3601,8	4322,2
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети	Жилая застройка, в	83	2027	2028	70	Канальная	ППУ	257,4	2390,5	1029,8	3677,7	4413,2	315,4	2928,5	1261,5	4505,3	5406,4

	для подключения перспективного потребителя тепловой нагрузкой - 1,107 Гкал/ч	границах территории, ограниченной улицами Козуева, Полянской, Юных пионеров, Горького																
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч	Жилая застройка, в границах территории, ограниченной улицами Маршала Новикова, Шагова. Сенной, проездом от ул. Сенной до улицы Маршала Новикова вдоль дома 2 на площади Мира	6	2027	2028	50	Канальная	ППУ	16,0	148,9	64,2	229,1	275,0	19,6	182,5	78,6	280,7	336,8
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,282 Гкал/ч	Застройка производственного назначения в районе бульвара Петрковского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118	33	2033	2034	50	Надземная	ППУ	46,0	427,5	184,1	657,6	789,2	84,6	785,9	338,5	1209,0	1450,8
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,26 Гкал/ч	Помещения общественного назначения районе бульвара Петрковского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118	30	2034	2035	50	Канальная	ППУ	80,2	744,7	320,8	1145,7	1374,8	157,8	1464,9	631,0	2253,7	2704,5
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 2,827 Гкал/ч	Жилая застройка, территории, ограниченной улицами Сусанина Ивана, Мясницкой, 8 Марта, Свердлова	164	2027	2028	125	Надземная	ППУ	276,6	2568,8	1106,6	3952,0	4742,4	338,9	3146,9	1355,6	4841,4	5809,7
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,865 Гкал/ч	Жилая застройка, в границах территории ограниченной улицей местного значения от улицы Заречной до улицыЗапрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	65	2026	2027	70	Канальная	ППУ	201,6	1872,1	806,4	2880,1	3456,2	230,8	2143,4	923,3	3297,5	3957,0
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,486 Гкал/ч	Общественно-деловая застройка, в границах территории ограниченной улицей местного значения от улицы Заречной до улицыЗапрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	48	2027	2028	70	Канальная	ППУ	308,9	2868,4	1235,6	4413,0	5295,6	378,4	3514,0	1513,7	5406,1	6487,3
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 1,07 Гкал/ч	Производственная застройка, в границах территории ограниченной улицей местного значения от улицы Заречной до улицыЗапрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	105	2028	2029	80	Канальная	ППУ	370,7	3441,9	1482,6	5295,2	6354,2	485,9	4511,6	1943,4	6940,9	8329,1
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,101 Гкал/ч	Жилая застройка, в границах территории ограниченной улицами Ново-Полянской, Полянской,	8	2029	2030	50	Надземная	ППУ	11,2	103,6	44,6	159,4	191,3	15,7	145,3	62,6	223,6	268,3

		Красноармейской, переулком Осторожный 2-й																
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,086 Гкал/ч	«Нежилое строение «Ансамбль торговых рядов Гостиный двор: корпус Е», пл. Советская, Мелочные ряды внутри Красных рядов, помещение 4	10	2025	2026	50	Надземная	ППУ	13,9	129,5	55,8	199,3	239,1	14,9	138,6	59,7	213,2	255,9
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,656 Гкал/ч	Нежилые помещения - 1,2,3 этаж (АБК), ул. Коммунаров, д.5	50	2025	2026	70	Надземная	ППУ	71,8	667,0	287,3	1026,1	1231,3	76,9	713,7	307,4	1097,9	1317,5
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,152 Гкал/ч	Административное здание литер А, ул. Центральная, д. 17	7	2025	2026	50	Канальная	ППУ	18,7	173,8	74,9	267,3	320,8	20,0	185,9	80,1	286,0	343,2
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,372 Гкал/ч	Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города, Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв.	24	2025	2026	50	Канальная	ППУ	64,2	595,8	256,6	916,5	1099,9	68,6	637,5	274,6	980,7	1176,8
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч	Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города, Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв.	3	2025	2026	50	Канальная	ППУ	8,0	74,5	32,1	114,6	137,5	8,6	79,7	34,3	122,6	147,1
Костромская ТЭЦ-2	Строительство участка тепловой сети от неподвижной опоры на участке тепловой сети от 4К-4 до 4К-3 до границы земельного участка, по адресу: г. Кострома, ул. Щербины Петра, д.23, лит. И	Нежилое строение (здание склада), ул. Щербины Петра, д. 23 лит. И	200	2024	2024	70	Канальная	ППУ	620,3	5760,3	2481,3	8861,9	10634,3	620,3	5760,3	2481,3	8861,9	10634,3
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,414 Гкал/ч	Административное здание, ул. Зеленая,5	49	2024	2024	50	Канальная	ППУ	131,0	1216,3	524,0	1871,3	2245,5	131,0	1216,3	524,0	1871,3	2245,5
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,009 Гкал/ч	Нежилое Здание, учебный корпус, кадастровый номер 44:27:040526:126, нежилое Здание,– гараж, кадастровый номер 44:27:040526:128, ул. Галичская, 102	18	2026	2027	70	Канальная	ППУ	55,8	518,4	223,3	797,6	957,1	63,9	593,5	255,7	913,1	1095,8
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,177 Гкал/ч	Нежилое строение – здание гаража, лит. В, кадастровый номер 44:27:060801:167, п. Высоково	12	2025	2026	50	Канальная	ППУ	32,1	297,9	128,3	458,3	549,9	34,3	318,7	137,3	490,4	588,4
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,098 Гкал/ч	Обустройство военного городка №3, расположенного в г. Кострома, этап 1» (шифр объекта Т-26/22-110), ул. Никитская, военный городок №3	142	2026	2027	100	Канальная	ППУ	562,1	5219,6	2248,4	8030,2	9636,2	643,6	5975,9	2574,2	9193,7	11032,5
Костромская ТЭЦ-2	Строительство теплотрассы от 1ТК-47 вправо до границ земельного участка объекта	Комплекс офисных зданий с общественными помещениями по адресу	500	2024	2025	80	Канальная	ППУ	1765,1	16389,8	7060,2	25215,1	30258,1	1765,1	16389,8	7060,2	25215,1	30258,1

	капитального строительства в районе дома № 1 по улице Березовая роща г. Кострома	в районе дома № 1 по улице Березовая роща г. Кострома																
Итого по ЕТО №1			**2850**						**8262,9**	**76726,8**	**33051,6**	**118041,3**	**141649,5**	**9829,3**	**91272,1**	**39317,2**	**140418,7**	**168502,4**
ЕТО №2 (МУП г. Костромы "Городские сети")																		
Котельная п. Волжский	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,128 Гкал/ч	Здание детского дошкольного учреждения дополнительного и специального образования, в районе поселка Волжского	13	2028	2029	70	Канальная	ППУ	40,3	374,4	161,3	576,0	691,2	52,9	490,8	211,4	755,1	906,1
АИТ улица Линейная, 5	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,182 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест, улица Линейная, 5	19	2028	2029	70	Канальная	ППУ	85,7	795,9	342,9	1224,5	1469,4	112,4	1043,3	449,4	1605,1	1926,1
Котельная улица Береговая, 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,137 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 180-200 мест, Некрасовское шоссе, 44	14	2028	2029	70	Канальная	ППУ	43,4	403,2	173,7	620,3	744,4	49,7	461,6	198,9	710,2	852,3
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,292 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации, проезд Студенческий, 23а	30	2028	2029	70	Канальная	ППУ	93,1	864,0	372,2	1329,3	1595,2	106,5	989,2	426,1	1521,9	1826,3
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,109 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 320 мест, в районе улицы Олега Юрасова	11	2029	2030	70	Канальная	ППУ	34,1	316,8	136,5	487,4	584,9	47,9	444,3	191,4	683,6	820,3
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,109 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Олега Юрасова	11	2029	2030	70	Канальная	ППУ	34,1	316,8	136,5	487,4	584,9	47,9	444,3	191,4	683,6	820,3
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,137 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Олега Юрасова	14	2030	2031	70	Канальная	ППУ	43,4	403,2	173,7	620,3	744,4	65,2	605,1	260,7	931,0	1117,1
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,219 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации, в районе пересечения улиц Магистральной и Олега Юрасова	22	2030	2031	70	Канальная	ППУ	68,2	633,6	272,9	974,8	1169,8	102,4	950,9	409,6	1462,9	1755,5
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,219 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, проезд Южный, 1	22	2031	2032	70	Канальная	ППУ	68,2	633,6	272,9	974,8	1169,8	109,6	1017,5	438,3	1565,3	1878,4
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,219 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, Волгореченское шоссе	22	2031	2032	70	Канальная	ППУ	68,2	633,6	272,9	974,8	1169,8	109,6	1017,5	438,3	1565,3	1878,4
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,879 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, в районе пересечения улиц Магистральной и Московской	90	2027	2028	70	Канальная	ППУ	279,2	2592,1	1116,6	3987,9	4785,5	342,0	3175,5	1367,9	4885,3	5862,4
Котельная п.	Строительство тепловой сети	Здание детского	65	2029	2030	70	Канальная	ППУ	201,6	1872,1	806,4	2880,1	3456,2	282,8	2625,7	1131,1	4039,5	4847,4

Волжский	для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,639 Гкал/ч	учреждения специального образования (воскресная школа), в районе поселка Волжского																
АИТ проспект Речной, 72	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивная площадка, проезд Речной с тепловой нагрузкой - 0,403 Гкал/ч	Спортивная площадка, проезд Речной	40	2026	2027	80	Канальная	ППУ	141,2	1311,2	564,8	2017,2	2420,6	163	1619,8	697,8	2309,5	2771,4
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Здание общеобразовательной организации на 825 мест, в районе пересечения улиц Магистральной, Московской	36	2031	2032	80	Канальная	ППУ	127,1	1180,1	508,3	1815,5	2178,6	198	1930,9	831,8	2915,3	3498,3
Котельная п. Волжский	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Здание спортивно-оздоровительное с бассейном и объектом общественного питания, в районе поселка Волжский	38	2027	2028	70	Канальная	ППУ	117,9	1094,5	471,5	1683,8	2020,5	158,4	1574,1	678,1	2062,7	2475,2
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Открытое физкультурно-спортивное сооружение. Скоростной спуск, в районе улицы Дачной	38	2028	2029	70	Канальная	ППУ	117,9	1094,5	471,5	1683,8	2020,5	169,5	1668	718,5	2207,1	2648,5
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Здание организации дополнительного образования (Спортивной школы №5 имени выдающегося земляка А.Н. Герасимов), улица Беленогова Юрия, 23а	38	2029	2030	70	Канальная	ППУ	117,9	1094,5	471,5	1683,8	2020,5	179,6	1751,4	754,4	2361,6	2833,9
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Объект спорта, в районе улицы Олега Юрасова	38	2030	2031	70	Канальная	ППУ	117,9	1094,5	471,5	1683,8	2020,5	188,6	1839	792,2	2526,9	3032,3
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,152 Гкал/ч	Физкультурно-оздоровительный комплекс, территория, расположенная на пересечении улиц Магистральной и Радиозаводской	16	2026	2027	70	Канальная	ППУ	49,6	460,8	198,5	709,0	850,7	61,5	610,9	263,2	811,7	974,0
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 0,585 Гкал/ч	Открытое физкультурно-спортивное сооружение. Лыжероллерная трасса, в районе улицы Магистральной, 40	7	2027	2028	50	Канальная	ППУ	18,7	173,8	74,9	267,3	320,8	25,7	255,6	110,1	327,5	393,0
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 6,64 Гкал/ч	Объект спорта, в районе улицы Александра Зиновьева	429	2027	2028	200	Канальная	ППУ	2329,4	21630,0	9317,5	33276,8	39932,2	2874,2	28556,9	12301,5	40765,6	48918,7
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, с тепловой нагрузкой - 0,814 Гкал/ч	Объект спорта, территория в районе пересечения улиц Магистральной, Московской	83	2033	2034	70	Канальная	ППУ	257,4	2390,5	1029,8	3677,7	4413,2	485,6	4734,6	2039,5	6761,3	8113,6
Котельная поселок Волжский	Строительство тепловой сети для подключения	Объект культуры клубного типа (клуб на	129	2031	2032	200	Канальная	ППУ	700,4	6504,1	2801,8	10006,3	12007,6	1078,4	10514,4	4529,3	16068,0	19281,6

	перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 1,993 Гкал/ч	290 мест с библиотекой и объектом общественного питания), в районе поселка Волжский																
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя с тепловой нагрузкой - 1,802 Гкал/ч	Лечебно-диагностический корпус ОГБУЗ "Костромская областная детская больница", улица Беленогова Юрия, 18	116	2024	2025	200	Канальная	ППУ	635,1	5897,3	2519,4	8997,9	10797,5	635,1	6326,3	2725,2	8997,9	10797,5
Итого по ЕТО №2			**1961**						**5784,8**	**53716,4**	**23139,4**	**82640,6**	**99168,7**	**7431,4**	**69005,5**	**29725,4**	**106162,3**	**127394,7**
Итого по муниципальному образованию			**4909**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**14047,7**	**130443,2**	**56190,9**	**200681,9**	**240818,2**	**17260,7**	**160277,6**	**69042,7**	**246580,9**	**295897,1**

**- при проектировании характеристики строящихся тепловых сетей могут быть уточнены, источник финансирования определяется согласно договору о подключении (технологическом присоединении)*

5. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Между тепловыми сетями ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в районе проспекта Мира имеется несколько перемычек, с помощью которых в аварийном режиме можно обеспечить теплоснабжение ближних потребителей. В связи с малым располагаемым напором на концевых участках тепловых сетей ТЭЦстроительство новых перемычек не целесообразно, к тому же это связано с проведением раскопок через одну из наиболее напряженных улиц города.

Строительство перемычек между тепловыми сетями котельных возможно между тепловыми сетями котельных, расположенных по ул. Никитская, 47в и ул. Шагова, 205 стр. 1, поскольку эти тепловые сети расположены смежно в одной зоне теплоснабжения.

Строительство и реконструкция тепловых сетей, для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников теплоснабжения, между тепловыми сетями других теплоисточников не предусматривается.

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии осуществляется единой теплоснабжающей организацией на конкурсной основе в соответствии с критерием минимальных удельных переменных расходов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии.

6. Предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Схемой теплоснабжения предусмотрено строительство четырех автоматизированных котельных для переключения потребителей и тепловых сетей ПАО "ТГК-2" (от тепловой камеры К-27 влево) на автономные источники теплоснабжения.

В связи с переключением потребителей от источника теплоснабжзения Костромская ТЭЦ-1 на автономные источники теплоснабжения, необходима реконструкция тепловых сетей по адресу: г. Кострома, пр. Мира, 114 общей протяженностью 522 м в однотрубном исчислении на следующих участках:

- СК-1 - СК-2, кв. 142 (инв. №Б00000464 (2457))
- СК-3 - СК-4, кв. 142 (инв. №Б00000466 (2460))
- СК-11 - Хирургия (инв. №Б00000438 (1869))
- т.10 - СК-11 (инв. №Б00000436 (1867))
- СК-2 - СК-3 кв. 142 инв. № 00000465 (2459)
- СК-3 - до здания по пр. Мира, 114 (инв. №ОБ-000747)

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей приведены в таблице 6.1.

Таблица 0.2 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (присоединения новых потребителей)* (П43.4 МУ)

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляционный материал	Затраты **в ценах 2025 года**, без НДС, тыс. руб.				.	Затраты **в прогнозных ценах**, без НДС, тыс. руб.				
									Стоимость ПИР и ПСД	Стоимость оборудования	Стоимость СМР.	ВСЕГО Стоимость	ВСЕГО Стоимость в ценах 2025 года с НДС	Стоимость ПИР и ПСД	Стоимость оборудования	Стоимость СМР.	ВСЕГО Стоимость	ВСЕГО Стоимость в ценах 2025 года с НДС
ЕТО №2 (МУП г. Костромы "Городские сети")																		
ТСО - МУП г. Костромы "Городские сети"																		
АК-1 пр. Мира, 114	Реконструкция тепловых сетей, связанная с переключением потребителей от источника теплоснабжения Костромская ТЭЦ-1 на автономные источники теплоснабжения, а именно реконструкция тепловых сетей по адресу: г. Кострома, пр. Мира, 114 общей протяженностью 522 м в однотрубном исчислении на следующих участках: СК-1 - СК-2, кв. 142 (инв. №Б00000464 (2457)) СК-3 - СК-4, кв. 142 (инв. №Б00000466 (2460)) СК-11 - Хирургия (инв. №Б00000438 (1869)) т.10 - СК-11 (инв. №Б00000436 (1867)) СК-2 - СК-3 кв. 142 инв. № 00000465 (2459) СК-3 - до здания по пр. Мира, 114 (инв. №ОБ-000747)	261	2024	2025	0	80	бесканальная	ППУ	289,9	2692,0	1159,6	4141,6	4969,9	289,9	2692,0	1159,6	4141,6	4969,9
Итого по ЕТО №2		**261**							289,9	2692,0	1159,6	4141,6	4969,9	289,9	2692,0	1159,6	4141,6	4969,9
Итого по муниципальному образованию		**261**							289,9	2692,0	1159,6	4141,6	4969,9	289,9	2692,0	1159,6	4141,6	4969,9

В связи с реализацией на территории города Костромы региональной адресной программы «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда на территории Костромской области на 2019-2023 годы» предусмотрены мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу тепловых сетей.

Таблица 0.3 - Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу тепловых сетей

№ п/п	Принадлежность к источнику	Адрес объекта расселения	Наименование мероприятия
1	2	3	4
1	ТЭЦ-1	ул.Борьбы,29 лит А	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть СК-5 ул. Борьбы, д.29б, кварталы №№ 64, 65»
2	ТЭЦ-1	ул.Борьбы, 33а	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть в квартале № 65 ул. Симановского, ул. Борьбы, в т.ч.: д/с № 20 ул. Борьбы,35А-ж/д № 33а ул.Борьбы (надз)»
3	ТЭЦ-1	ул.Борьбы, 58а	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть в квартале 63 от СК-5а до многоквартирного дома № 58 по ул. Борьбы»
4	ТЭЦ-1	ул.Борьбы, 58б	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «д.60б-д.58б квартал 63»
5	ТЭЦ-1 (ЦТП Запрудня, 19)	ул.Водяная, 23, 25	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть от ТК-3 к жилым домам №№ 23, 25, 30 ул. Водяной, в т.ч.: ТК9-ж/д № 23 ул. Водяная,ТК9-ж/д № 25 ул. Водяная»
6	Котельная ул.Береговая, 45	Береговая, 24	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть ТК-7 ул. Береговая, д.24»
7	ТЭЦ-1	ул.Войкова, 34	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «К ТЭЦ-2- Войкова,34»
8	РК-2	Говядиново, 16	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть по пр-ду Говядиново от магистральной линии к жилому дому № 16»
9	ТЭЦ-1	ул. Депутатская, 62а	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть от СК-4 к жилому дому № 62 по ул. путатской, в т.ч.: СК4-Депутатская, 62а(подз), СК4-Депутатская, 62а(надз)»
10	РК-2 (ЦТП Строительный проезд, 3б)	Строит проезд 10	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть жилого поселка АО «ЭКСКО» ул. лубкова, ул. Просёлочная в т.ч.ТК-19-ТК-22- Строит проезд 10»
11	РК-2 (ЦТП Строительный проезд, 3б)	Детский пр-ду, 8	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть по Детский пр-ду, 8, 10, 12, пр-д Крупской, д.7, 10, ул. Ярославская»
12	ТЭЦ-1	пер. Кадыевский, д.12,	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть по пер. Кадыевскому, СК-5 д.12, кварталы №№ 24, 25»
13	ТЭЦ-1	ул.Козуевад.2/41а квартал 22	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «СК5-д.2/41б-2/41а квартал 22»
14	ТЭЦ-2	Лагерная, 13б	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть от здания по ул. Лагерная, 13б до ТК51»
15	ТЭЦ-1	Ленина7в	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «СК4а-Ленина7в-Ленина7б»
16	Котельная ул.Береговая, 45	Некрасовское ш., д.22	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть точка Е Некрасовское ш., д.22»
17	Котельная ул.Береговая, 45	Некрасовское шоссе, 34	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть точка Ж Некрасовское ш., д.34»
18	Котельная	Некрасовское ш., д.24	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети:

№ п/п	Принадлежность к источнику	Адрес объекта расселения	Наименование мероприятия
	ул.Береговая, 45		«Тепловая сеть точка Ж Некрасовское ш., д.24»
19	ТЭЦ-2	б.Петрковский,14	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «ТК46а-б.Петрковский,14»
20	ТЭЦ-1	Пятницкая, 11б	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «СК4-Пятницкая,11а,11б»
21	ТЭЦ-1	7-я рабочая ,6	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «т.Б-Красноармейская,6 кв 85»
22	ТЭЦ-1	9-я рабочая ,6	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «СК10-9Раб.6 2д50,54п.м.»
23	ТЭЦ-1	Симановского, 32б	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «СК4-д.32Б квартал 33»
24	ТЭЦ-1	Симановского, 88	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть в квартале №65 ул. Симановского, д.88, в т.ч.: СК4-ж/д № 88 (подз)»
25	ТЭЦ-1	Симановского, 98	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть жилой дом № 98 - СК-1 - ул. Симановского, д.96, кварталы №№ 64, 65»
26	ТЭЦ-1	ул.Симановского,99	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «ул.Симановского,99 - ул.Симановского,101»
27	Котельная ул. Пастуховская, 37	Советская, 76д	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «ТК11а-Советс.76б (отопл)»
28	Котельная ул. Пастуховская, 37	Советская, 76г	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «ТК11а-Советс.76в(отопл)»
29	Котельная ул. Сплавщиков, 4	пр-д. Судостроителей, 13	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «ввод на д. пр-д. Судостроителей, 13»
30	Котельная ул.Сплавщиков, 4	пр-д. Судостроителей, 15,17	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «т.отв.Судостроителей,13 - т.отв.Судостроителей,15,17»
31	Котельная ул.Сплавщиков, 4	пр-д. Судостроителей, 15,17	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Ввод на д. ул. Судостроителей, 15»
32	Котельная ул.Сплавщиков, 4	пр-д. Судостроителей, 15,17	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Ввод на д. ул. Судостроителей, 17»
33	ТЭЦ-1	Текстильщиков, 3а лит.Б	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «СК9-д.3А квартал 4»
34	ТЭЦ-1	Текстильщиков, 71/26	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть в кварталах №№ 47, 46 просп. Текстильщиков, в т.ч.: СК6-ж/д № 71/26»
35	ТЭЦ-1	Терешковой, 18	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть СК6-СК7 ул. Терешковой, д.18, квартал № 46»
36	ТЭЦ-1	Федосеева, 9г	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «СК3-ж/д № 9г ул.Федосеева (подз)»
37	ТЭЦ-1	Шагова, 10 лит.Б	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «СК10-д.10б квартал 9»
38	ТЭЦ-2	Березовая роща, 5	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «ТК6а-ж/д Берёзовая роща,5»
39	ТЭЦ-1	Ткачей, 6	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «Тепловая сеть от ЦТП до жилых домов №№ 4, 6 по ул. Ткачей»
40	ТЭЦ-1	ул.Горького,15	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «СК1-т.А(подз)-д.15 (надз)квартал 37»
41	ТЭЦ-1	Симановского,69 лит.А кв.1,2,2а,3,4	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: пловая сеть в квартале № 47 ул. Симановского, д.69а, 69б, 71, в т.ч.: СК5-СК6, СК6-Симановского, 69б»

7. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02-03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Повышение уровня надежности и безопасности теплоснабжения существующих и перспективных потребителей запланировано за счет осуществления следующих мероприятий:

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

Данные мероприятия рассмотрены в разделах 8 и 9 текущей главы соответственно.

8. Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не предусмотрено.

9. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02-03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

В соответствии с нормативным документом «Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы (утверждена Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. N 1) распределительные тепловые сети отнесены к 6 классификационной группе со сроком полезной эксплуатации 7-10 лет . Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 10 лет, подлежат реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

Оценка необходимых объемов реконструкции должна проводиться теплоснабжающими организациями с учетом имеющейся статистики отказов, результатов диагностирования и энергетического обследования тепловых сетей. При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей.

Для повышения срока службы тепловых сетей, снижения затрат на их ремонт слует максимально использовать пластиковые предварительно изолированные трубопроводы типа «Изопрофлекс», «Флексален» или их аналоги. Гарантированный срок службы таких трубопроводов 50 лет.

Повышение срока службы тепловых сетей обеспечивается повышением уровня эксплуатации, где первостепенное значение для условий Костромы имеет борьба с внутренней коррозией, сокращением утечек, в том числе в результате увеличения объемов локально-вставочных ремонтов, оптимизацией ремонтных работ, включая оптимальный выбор мест перекладок и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие темпы перекладок по сравнению с развитием повреждений. Рациональное управление как эксплуатацией, так и развитием тепловых сетей, и, в целом, систем теплоснабжения, невозможно без внедрения системы комплексного мониторинга, включающей, в том числе, функции контроля и

подтверждения эффектов как инвестиционных мероприятий, входящих в состав схемы теплоснабжения, так и текущей эксплуатационной деятельности.

Объем реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Костромы 2025-2035 гг. без НДС в ценах 2025 г. составляет **1932704,1** тыс. руб.

В таблице 9.1 представлены мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №1, в том числе предусмотренные инвестиционной программой ПАО «ТГК-2» на 2024-2035 гг

10. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.

Строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций не требуется

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей образуют восемь групп проектов, реализация которых направлена на обеспечение качественного теплоснабжения потребителей в г. Костромы при сохранении необходимого уровня надёжности системы теплоснабжения.

Группы проектов и суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий всех Групп проектов без НДС в ценах на дату реализации представлены в таблице 11.1.

Таблица 0.4 - Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **в ценах 2024 года**, без НДС, тыс. руб.				ВСЕГО Стоимость в ценах 2025 года с НДС	Затраты **в прогнозных ценах**, без НДС, тыс. руб.				ВСЕГО Стоимость на дату реализации с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД	Стоимость оборудования	Стоимость СМР.	ВСЕГО Стоимость		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
ЕТО №1 (ПАО «ТГК-2)																		
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы РОУ ТЭЦ-1- КП-11 ул. Островская (инв. № 410011059) на участке от Проходного канала до Н.О.20 ул. Островского КТС	179	2025	2026	400	400	Канальная	ППУ	0	12461,6	6710,1	19171,6	23006,0	0	13333,9	7179,8	20513,7	24616,4
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация магистральной тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-20а до К-23 по ул. Катушечная (инв. № 410011083) КТС	432	2025	2025	300	300	Канальная	ППУ	0	27945,4	15047,5	42992,9	51591,5	0	27945,4	15047,5	42992,9	51591,5
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация магистральной тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-20а до К-23 по ул. Катушечная (инв. № 410011083) КТС	432	2026	2026	300	300	Канальная	ППУ	0	27945,4	15047,5	42992,9	51591,5	0	29901,5	16100,8	46002,4	55202,9
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от К-10 - Центр на участке от К-63 до К-65 по ул. Чайковского (Инв № 410011084) КТС	259	2025	2025	200	200	Канальная	ППУ	0	13058,6	7031,6	20090,2	24108,3	0	13972,7	7523,8	21496,5	25795,8
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-27 до 1ТК-46 на участке от т.1 перед 1ТК-44, через 1ТК-45 до 1ТК-46 по ул. Советская (Инв № 420120124) КТС	61	2025	2025	700	700	Канальная	ППУ	0	5148,7	2772,4	7921,1	9505,4	0	5148,7	2772,4	7921,1	9505,4
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК-21 до 2ТК-26, от 1ТК-16 до 1ТК-27 на участке от 1ТК-26 до 1ТК-27 по ул. 2-я Волжская (Инв. № 420120127) КТС	60	2025	2025	700	700	Канальная	ППУ	0	5064,3	2727,0	7791,3	9349,5	0	5064,3	2727,0	7791,3	9349,5
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-27 до 1ТК-46 на участке от 1ТК-37 до 1ТК-38 по ул. Петрковский бульвар (Инв № 420120124) КТС	74	2025	2026	700	700	Канальная	ППУ	0	6246,0	3363,2	9609,3	11531,1	0	6683,2	3598,7	10281,9	12338,3
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК -11 до 2ТК-21, от 6тк-7 до ПНС-1 по ул.Центральной на участке от 2ТК-15 до	218	2025	2025	500	500	Канальная	ППУ	0	16251,2	8750,7	25001,9	30002,3	0	16251,2	8750,7	25001,9	30002,3

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **в ценах 2024 года**, без НДС, тыс. руб.				Затраты **в прогнозных ценах**, без НДС, тыс. руб.					
									Стоимость ПИР и ПСД	Стоимость оборудования	Стоимость СМР.	ВСЕГО Стоимость	ВСЕГО Стоимость в ценах 2025 года с НДС	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	2ТК-16 по ул. Индустриальной, на участке от 2ТК-16 до 2ТК-17 ул. Сутырина (Инв. № 420120126) КТС																	
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК -11 до 2ТК-21, от 6тк-7 до ПНС-1 по ул.Центральной на участке от 2ТК-15 до 2ТК-16 по ул. Индустриальной, на участке от 2ТК-16 до 2ТК-17 ул. Сутырина (Инв. № 420120126) КТС	218	2026	2026	500	500	Канальная	ППУ	0	16251,2	8750,7	25001,9	30002,3	0	17388,8	9363,2	26752,0	32102,5
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК-21 до2ТК-26,от 1ТК-16 до 1ТК-27 на участке от 2ТК-23 до 2ТК-24 по ул. Профсоюзная (Инв. № 420120127) КТС	90	2025	2025	400	400	Канальная	ППУ	0	6265,6	3373,8	9639,4	11567,2	0	6265,6	3373,8	9639,4	11567,2
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы по ул Бульварной до ул .Индустриальной 8 от 6ТК-8-6 до 6ТК-11 на участке от 6ТК-11 до 6ТК-14 ул. Профсоюзная (Инв. №420120160) КТС	269	2025	2025	300	300	Канальная	ППУ	0	17401,2	9369,9	26771,0	32125,2	0	17401,2	9369,9	26771,0	32125,2
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы по ул Бульварной до ул .Индустриальной 8 от 6ТК-8-6 до 6ТК-11 на участке от 6ТК-11 до 6ТК-14 ул. Профсоюзная (Инв. №420120160) КТС	269	2026	2026	300	300	Канальная	ППУ	0	17401,2	9369,9	26771,0	32125,2	0	18619,3	10025,8	28645,0	34374,0
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети "Вторая нитка теплотрассы от ТЭЦ-2 от 6тк-1 до 6тк-8" на участке от 6ТК-6Б до 6ТК-6-1 3-Давыдовский (Инв. № 420120136) КТС	70	2025	2025	400	400	Канальная	ППУ	0	4873,2	2624,1	7497,3	8996,7	0	4873,2	2624,1	7497,3	8996,7
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 1тк-63 до1тк-66 (от 1ТК-56 до 7ТК-3) (инв. № 420120122) на участке от 7ТК-1 до 7ТК-2 ул. 8 Марта КТС	142	2025	2026	500	500	Канальная	ППУ	0	10585,7	5700,0	16285,6	19542,8	0	11326,7	6099,0	17425,6	20910,8
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-17 до К-18в	306	2025	2025	400	400	Канальная	ППУ	0	21303,0	11470,9	32773,9	39328,6	0	21303,0	11470,9	32773,9	39328,6

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **в ценах 2024 года**, без НДС, тыс. руб.				ВСЕГО Стоимость в ценах 2025 года с НДС	Затраты **в прогнозных ценах**, без НДС, тыс. руб.				ВСЕГО Стоимость на дату реализации с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД	Стоимость оборудования	Стоимость СМР.	ВСЕГО Стоимость		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	по ул. Маршала Новикова (Инв. № 410011083) КТС																	
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-17 до К-18в по ул. Маршала Новикова (Инв. № 410011083) КТС	306	2025	2026	400	400	Канальная	ППУ	0	21303,0	11470,9	32773,9	39328,6	0	22794,2	12273,8	35068,0	42081,6
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-17 до К-18в по ул. Маршала Новикова (Инв. № 410011083) КТС		2025	2027	400	400	Канальная	ППУ	0	27150,9	14619,7	41770,6	50124,7	0	31085,1	16738,1	47823,2	57387,8
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация тепловой сети 2-го вывода в кв.Якиманиха на участке от К-92 до К-94 по ул. Новый Быт (Инв. № 410011085) КТС	103	2025	2025	250	250	Канальная	ППУ	0	6155,2	3314,3	9469,5	11363,4	0	6155,2	3314,3	9469,5	11363,4
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы Т-трассы от к-5а до к-60 на участке от К-56 до К-60 по ул. 5-я Рабочая (инв. № 410011037) КТС	489	2025	2025	250	250	Канальная	ППУ	0	29222,2	15735,0	44957,2	53948,6	0	29222,2	15735,0	44957,2	53948,6
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК -11 до 2ТК-19, от 6тк-7 до ПНС-1 по ул.Центральной на участке от 2ТК-14 до ПНС-1 ул. Индустриальная (Инв №420120126) КТС	110	2025	2025	500	500	Канальная	ППУ	0	8200,2	4415,5	12615,6	15138,8	0	8200,2	4415,5	12615,6	15138,8
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК -11 до 2ТК-19, от 6тк-7 до ПНС-1 по ул.Центральной на участке от 2ТК-14 до ПНС-1 ул. Индустриальная (Инв №420120126) КТС	110	2025	2026	500	500	Канальная	ППУ	0	8200,2	4415,5	12615,6	15138,8	0	8774,2	4724,6	13498,7	16198,5
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от Н.04 до 7ТК-7 на участке от 7ТК-3 до 7ТК-4 по ул. Стрелковая (Инв №420120132) КТС	248	2025	2025	500	500	Канальная	ППУ	0	18487,7	9954,9	28442,5	34131,1	0	18487,7	9954,9	28442,5	34131,1
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от Н.04 до 7ТК-7 на участке от 7ТК-3 до 7ТК-4 по ул. Стрелковая (Инв №420120132) КТС	248	2025	2026	500	500	Канальная	ППУ	0	18487,7	9954,9	28442,5	34131,1	0	18487,7	9954,9	28442,5	34131,1
Костромская	Модернизация	350	2025	2025	400	400	Канальная	ППУ	0	24366,2	13120,3	37486,4	44983,7	0	24366,2	13120,3	37486,4	44983,7

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **в ценах 2024 года**, без НДС, тыс. руб.				ВСЕГО Стоимость в ценах 2025 года с НДС	Затраты **в прогнозных ценах**, без НДС, тыс. руб.				ВСЕГО Стоимость на дату реализации с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД	Стоимость оборудования	Стоимость СМР.	ВСЕГО Стоимость		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
ТЭЦ-1	теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-54а до К 139 Рабочий проспект (Инв № 410011037) КТС																	
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-54а до К 139 Рабочий проспект (Инв № 410011037) КТС	350	2025	2026	400	400	Канальная	ППУ	0	24366,2	13120,3	37486,4	44983,7	0	26071,8	14038,7	40110,5	48132,6
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы по ул.Никитской на участке от Т-2 до дома №102 по ул. Никитской / СК-3 (Инв № 410011061) КТС	60	2025	2025	250	250	Канальная	ППУ	0	3585,5	1930,7	5516,2	6619,5	0	3585,5	1930,7	5516,2	6619,5
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы по ул.Никитской на участке от Т-2 до дома №102 по ул. Никитской / СК-3 (Инв № 410011061) КТС	60	2025	2026	250	250	Канальная	ППУ	0	3585,5	1930,7	5516,2	6619,5	0	3836,5	2065,8	5902,4	7082,8
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация тепловой сети от 1ТК-53 до 1ТК-53-8 на участке от 1ТК-53-7 до 1ТК-53-8 по ул. Ивана Сусанина (Инв № 420120147) КТС	84	2025	2025	300	300	Канальная	ППУ	0	5433,8	2925,9	8359,7	10031,7	0	5433,8	2925,9	8359,7	10031,7
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация тепловой сети от 1ТК-53 до 1ТК-53-8 на участке от 1ТК-53-7 до 1ТК-53-8 по ул. Ивана Сусанина (Инв № 420120147) КТС	84	2025	2026	300	300	Канальная	ППУ	0	5433,8	2925,9	8359,7	10031,7	0	5814,2	3130,7	8944,9	10733,9
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы подземной к ж\д по ул. И.Сусанина от 1тк-53-8 до 1тк-53-9 на участке от 1ТК-53-8 до 1ТК-53-9 по ул. Ивана Сусанина (Инв № 420120161) КТС	60	2025	2025	300	300	Канальная	ППУ	0	3881,3	2089,9	5971,2	7165,5	0	3881,3	2089,9	5971,2	7165,5
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы подземной к ж\д по ул. И.Сусанина от 1тк-53-8 до 1тк-53-9 на участке от 1ТК-53-8 до 1ТК-53-9 по ул. Ивана Сусанина (Инв № 420120161) КТС	60	2025	2026	300	300	Канальная	ППУ	0	3881,3	2089,9	5971,2	7165,5	0	4153,0	2236,2	6389,2	7667,1
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация тепловых сетей ул.Войкого от 53-10 до 53-11 подземных в каналах от 1тк-53-9 до т. 1тк-53-11 на участке от 1ТК-53-9 до 1ТК-53-10 по ул. Войкова (Инв № 420120146) КТС	55	2025	2025	300	300	Канальная	ППУ	0	3557,9	1915,8	5473,6	6568,4	0	3557,9	1915,8	5473,6	6568,4
Костромская	Модернизация тепловых	55	2025	2026	300	300	Канальная	ППУ	0	3557,9	1915,8	5473,6	6568,4	0	3806,9	2049,9	5856,8	7028,1

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **в ценах 2024 года**, без НДС, тыс. руб.				ВСЕГО Стоимость в ценах 2025 года с НДС	Затраты **в прогнозных ценах**, без НДС, тыс. руб.				ВСЕГО Стоимость на дату реализации с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД	Стоимость оборудования	Стоимость СМР.	ВСЕГО Стоимость		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
ТЭЦ-2	сетей ул.Войкого от 53-10 до 53-11 подземных в каналах от 1тк-53-9 до т. 1тк-53-11 на участке от 1ТК-53-9 до 1ТК-53-10 по ул. Войкова (Инв№ 420120146) КТС																	
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от К-10 до К-27 на участке от К-18в до К20а ул. Катушечная (инв. № 410011083) КТС.	261	2027	2027	300	300	Канальная	ППУ	0	16883,7	9091,2	25974,9	31169,8	0	19330,1	10408,5	29738,6	35686,3
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы ТК-56 - ТК-87 ул.Н-Быт на участке от К-56 до К-86 ул. Новый Быт (инв. № 410011069) КТС.	254	2027	2027	400	400	Канальная	ППУ	0	17682,9	9521,6	27204,4	32645,3	0	20245,1	10901,2	31146,4	37375,6
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы ТК-56 - ТК-87 ул.Н-Быт на участке от К-56 до К-86 ул. Новый Быт (инв. № 410011069) КТС.	254	2028	2028	400	400	Канальная	ППУ	0	17682,9	9521,6	27204,4	32645,3	0	21662,3	11664,3	33326,6	39991,9
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы ТК-56 - ТК-87 ул.Н-Быт на участке от К-87 до К 87б ул. Новый Быт (инв. № 410011069) КТС.	86	2027	2027	300	300	Канальная	ППУ	0	5563,2	2995,6	8558,8	10270,5	0	6369,3	3429,6	9798,9	11758,7
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от СО-39 до 5ТК-19 на участке от 5ТК-20 до 5ТК-21 ул. Скворцова(инв. № 420120121) КТС.	78	2027	2027	600	600	Канальная	ППУ	0	6199,2	3338,0	9537,2	11444,6	0	7097,4	3821,7	10919,1	13102,9
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-27 до 1ТК-46 на участке от 1ТК-43 до 1ТК-44 пл. Конституции (инв. № 420120124) КТС.	90	2027	2027	700	700	Канальная	ППУ	0	7596,5	4090,4	11686,9	14024,3	0	8697,2	4683,1	13380,4	16056,4
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-46 до 1ТК-54 на участке от 1ТК-46 до 1ТК-47 пр-д Лазаревский (инв. № 420120131) КТС.	174	2027	2027	700	700	Канальная	ППУ	0	14686,6	7908,2	22594,7	27113,7	0	16814,7	9054,0	25868,7	31042,5
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от Н.04 до 7ТК-7 на участке от 7ТК-4 до 7ТК-5 ул. Боевая (инв. № 420120132) КТС.	240	2027	2027	500	500	Канальная	ППУ	0	17891,3	9633,8	27525,0	33030,1	0	20483,7	11029,7	31513,4	37816,1
Костромская	Модернизация	264	2028	2028	400	400	Канальная	ППУ	0	18379,1	9896,4	28275,5	33930,6	0	22515,1	12123,5	34638,7	41566,4

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **в ценах 2024 года**, без НДС, тыс. руб.				Затраты **в прогнозных ценах**, без НДС, тыс. руб.					
									Стоимость ПИР и ПСД	Стоимость оборудования	Стоимость СМР.	ВСЕГО Стоимость	ВСЕГО Стоимость в ценах 2025 года с НДС	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации с НДС, тыс. руб.
ТЭЦ-2	магистральной тепловой сети от 1ТК-63 до 1ТК-66 на участке от 1ТК-63 до 1ТК-65 ул. Энгельса (инв. № 420120122) КТС.																	
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от К-5а до К-60 на участке от К-50 до К-52а ул. Задорина (инв. № 410011037) КТС.	428	2028	2028	400	400	Канальная	ППУ	0	29796,4	16044,2	45840,6	55008,7	0	36501,8	19654,8	56156,7	67388,0
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от К-5а до К-60 на участке от К-50 до К-52а ул. Задорина (инв. № 410011037) КТС.	428	2029	2029	400	400	Канальная	ППУ	0	29796,4	16044,2	45840,6	55008,7	0	39057,0	21030,7	60087,6	72105,2
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от К-10 до К-27 на участке от К-24 до К-25 ул. Катушечная (инв. № 410011083) КТС.	100	2028	2028	300	300	Канальная	ППУ	0	6468,8	3483,2	9952,1	11942,5	0	7924,6	4267,1	12191,7	14630,0
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы Красноарм.-Кирпичный пер. (К-51а до К-122 - К-128а) на участке от К-127 до К-128а ул. Юных Пионеров (инв. № 410011057)	147	2028	2028	200	200	Канальная	ППУ	0	7411,7	3990,9	11402,6	13683,1	0	9079,6	4889,0	13968,6	16762,3
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от К-5а до К-60 на участке от К-55 до К-56 ул. 5-я Рабочая (инв. № 410011037) КТС.	110	2028	2028	400	400	Канальная	ППУ	0	7657,9	4123,5	11781,5	14137,7	0	9381,3	5051,5	14432,8	17319,3
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-13 до 1ТК-16, от 2ТК-5 до 2ТК-11 на участке от 2ТК-9 до 2ТК-11 ул. Индустриальная (инв. № 420120130) КТС.	192	2028	2028	500	500	Канальная	ППУ	0	14313,0	7707,0	22020,0	26424,0	0	17534,1	9441,4	26975,5	32370,6
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от К-10-Центр на участке от К-31 до К-32 пр-т Текстильщиков.(инв. № 410011084) КТС.	83	2028	2028	300	300	Канальная	ППУ	0	5369,1	2891,1	8260,2	9912,2	0	6577,4	3541,7	10119,1	12142,9
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация тепловой сети от ТЭЦ-2 до ЦТП п.Караваево" на участке от т.1 до т.2 перед п.Караваево (Инв. № 420120120) КТС	1004	2025	2025	500 400	500 400	Канальная	ППУ	8060,2	74845,2	32241,0	115146,4	138175,7	8060,2	74845,2	32241,0	115146,4	138175,7
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация участка тепловой "ТТ воздушные на опорах от 2тк-26 до 2тк-30; от т.3 до 2тк-31 ЦТП "ДОС" от т.1 до т.2 вдоль школы в МКР	606	2025	2025	400	400	Канальная	ППУ	4543,4	42188,3	18173,4	64905,1	77886,1	4543,4	42188,3	18173,4	64905,1	77886,1

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **в ценах 2024 года**, без НДС, тыс. руб.				ВСЕГО Стоимость в ценах 2025 года с НДС	Затраты **в прогнозных ценах**, без НДС, тыс. руб.				ВСЕГО Стоимость на дату реализации с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД	Стоимость оборудования	Стоимость СМР.	ВСЕГО Стоимость		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	Юбилейный, 12 (Инв № 420120135) КТС.																	
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-90 до К-24 по ул. Льнянщиков (инв.№ 410011037) КТС	215	2026	2026	300	300	Канальная	ППУ	0	13908,0	7488,9	21396,9	25676,3	0	14881,6	8013,1	22894,7	27473,6
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы 2-го вывода в кв.Якиманихана участке от К-95 до К-97 по ул. 9-я Рабочая (инв. № 410011085) КТС	211	2026	2026	250	250	Канальная	ППУ	0	12609,2	6789,5	19398,7	23278,4	0	13491,8	7264,8	20756,6	24907,9
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы ІТК-69 до ІТК-66а (К-18в - К-134 по ул.М-Новикова) на участке от К-134а до К-134 по ул. Маршала Новикова (инв. № 410011065) КТС	229	2026	2026	400	400	Канальная	ППУ	0	15942,4	8584,4	24526,8	29432,2	0	17058,4	9185,3	26243,7	31492,5
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от К-10 до К-27 на участке от К-20а до К-80 по ул. Калиновской (инв. № 410011083) КТС	246	2026	2026	250	250	Канальная	ППУ	0	14700,7	7915,8	22616,5	27139,8	0	15729,8	8469,9	24199,7	29039,6
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы от ТК-46 до К 32.К1 в Березовой роще на участке от 1ТК-46 до 1ТК-46-10 по ул. Советской (инв. № 420120178) КТС	428	2026	2026	250	250	Канальная	ППУ	0	25576,9	13772,2	39349,0	47218,8	0	27367,3	14736,2	42103,5	50524,2
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральных тепловых сетей от 2ТК-21 до2ТК-26,от 1ТК-16 до 1ТК-27 на участке от 2ТК-24 до 2ТК-25 в м/р Юбилейный (инв. № 420120127) КТС	240	2026	2026	400	400	Канальная	ППУ	0	16708,2	8996,7	25705,0	30846,0	0	17877,8	9626,5	27504,3	33005,2
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация тепловых сетей от Калориферного завода 6тк-8 до 6тк-18 на участке от 6ТК-8 до 6ТК-10 по ул. Индустриальной (инв. № 420120137) КТС	431	2026	2026	400	400	Канальная	ППУ	0	30005,2	16156,7	46161,9	55394,2	0	32105,6	17287,6	49393,2	59271,8
Районная котельная РК-2	Модернизация теплотрассы в м-не Паново на участке от К-12 до ЦТП-3 (инв. № 410011046) КТС	105	2026	2026	200	200	Канальная	ППУ	0	5294,0	2850,6	8144,7	9773,6	0	5664,6	3050,2	8714,8	10457,8
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-52а до К-55 (инв. № 410011037)	464	2027	2027	400, 500	400, 500	Канальная	ППУ	0	34589,8	18625,3	53215,1	63858,1	0	39601,9	21324,1	60925,9	73111,1

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **в ценах 2024 года**, без НДС, тыс. руб.				Затраты **в прогнозных ценах**, без НДС, тыс. руб.					
									Стоимость ПИР и ПСД	Стоимость оборудования	Стоимость СМР.	ВСЕГО Стоимость	ВСЕГО Стоимость в ценах 2025 года с НДС	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	КТС																	
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-48 до К-48а по ул. Федосеева (инв. № 410011037) КТС	85	2027	2027	150	150	Канальная	ППУ	0	3560,7	1917,3	5478,0	6573,6	0	4076,6	2195,1	6271,8	7526,1
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральных тепловых сетей от 1ТК-27 до 1ТК-46 участке от 1ТК-34 до 1ТК-35а по ул. Гагарина (инв. № 420120124) КТС	118	2027	2027	700	700	Канальная	ППУ	0	9959,9	5363,0	15322,9	18387,4	0	11403,0	6140,1	17543,1	21051,8
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы по ул. Никитской на участке от СК-3 до СК-8 (инв. № 410011061) КТС	355	2027	2027	200	200	Канальная	ППУ	0	17898,9	9637,9	27536,8	33044,1	0	20492,5	11034,4	31526,9	37832,2
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральных тепловых сетей от 2тк-4-ж/д №61-ул. Индустриальная на участке от 2ТК-4-1 до 2ТК-4-2 по ул. Индустриальной (инв. № 420120156) КТС	105	2027	2027	250	250	Канальная	ППУ	0	6274,7	3378,7	9653,4	11584,1	0	7183,9	3868,3	11052,2	13262,6
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация тепловых сетей СО-39 до 5тк-19 на участке от 5ТК-3а до Т.А в пос.Высоково (инв. № 420120121) КТС	367	2027	2027	800	800	Канальная	ППУ	0	32785,9	17654,0	50439,9	60527,9	0	37536,6	20212,0	57748,6	69298,3
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральных тепловых сетей от 1ТК-46 до1ТК-54 подземных в каналах на участке от 1ТК-47 до 1ТК-48 по проезду Лазаревскому (инв. № 420120131) КТС	227	2027	2027	700	700	Канальная	ППУ	0	19160,1	10317,0	29477,0	35372,4	0	21936,4	11811,9	33748,3	40497,9
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральных тепловых сетей от 1тк-63 до1тк-66 (от 1ТК-56 до 7ТК-3) на участке от 1ТК-56 до 7ТК-1 по ул.8 Марта (инв. № 420120122) КТС	212	2027	2027	500	500	Канальная	ППУ	0	15804,0	8509,8	24313,8	29176,5	0	18094,0	9742,9	27836,9	33404,2
Районная котельная РК-2	Модернизация теплотрассы в м-не Паново на участках от ЦТП-1 до К-13 и от К-13 до ЦТП-4 (инв. № 410011046) КТС	601	2027	2027	200, 300	200, 300	Канальная	ППУ	0	38877,7	20934,1	59811,9	71774,2	0	44511,1	23967,5	68478,6	82174,3
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы РОУ ТЭЦ-1- КП-11 ул.Островская на участке от К-401 до Н.О.-19 по проезду Красина (инв. № 410011059) КТС	160	2028	2028	400	400	Канальная	ППУ	0	12716,2	6847,2	19563,4	23476,1	0	15577,9	8388,1	23966,0	28759,2

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **в ценах 2024 года**, без НДС, тыс. руб.				ВСЕГО Стоимость в ценах 2025 года с НДС	Затраты **в прогнозных ценах**, без НДС, тыс. руб.				ВСЕГО Стоимость на дату реализации с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД	Стоимость оборудования	Стоимость СМР.	ВСЕГО Стоимость		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация второй нитки теплотрассы от ТЭЦ-2 от 6тк-1 до 6тк-8на участке от 6ТК-3 до 6ТК-8 по ул. Индустриальной (инв. № 4200120136) КТС	555	2028	2028	600	600	Канальная	ППУ	0	44109,3	23751,2	67860,5	81432,6	0	54035,8	29096,2	83132,1	99758,5
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральных тепловых сети от 2ТК-21 до2ТК-26,от 1ТК-16 до 1ТК-27 на участке от 1ТК-22 до 1ТК-23 по ул. Кинешемское шоссе (инв. № 420120127) КТС	78	2028	2028	700	700	Канальная	ППУ	0	6583,6	3545,0	10128,7	12154,4	0	8065,2	4342,8	12408,1	14889,7
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация второй нитки теплотрассы от ТЭЦ-2 от 6тк-1 до 6тк-8 на участках от 6ТК-6 до 6ТК-6Б, от 6ТК-6-1 до 6ТК-6-2, от 6ТК-6-2 до 6ТК-6-4 по ул. Индустриальной (инв. № 4200120136) КТС	175	2028	2028	250, 400	250, 400	Канальная	ППУ	0	12183,1	6560,1	18743,2	22491,9	0	14924,8	8036,4	22961,3	27553,5
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы по ул Бульварной до ул .Индустриальной 8 от 6ТК-8-6 до 6ТК-11 на участке от 6ТК-11-1 до 6ТК-11-2 по ул. Профсоюзной (инв. №420120160) КТС	656	2028	2028	300	300	Канальная	ППУ	0	42435,6	22849,9	65285,5	78342,6	0	51985,4	27992,1	79977,5	95973,0
Районная котельная РК-2	Модернизация теплотрассы по ул. Самоковская-Заволжская на участке от К-3 до ИПП "Кострома" по ул.Самоковской (инв. №410011020) КТС	768	2028	2028	250	250	Канальная	ППУ	0	45895,0	24712,7	70607,6	84729,1	0	56223,3	30274,1	86497,4	103796,8
Районная котельная РК-2	Модернизация теплотрассы по ул. Самоковская-Заволжская на участке от К-9 до ЦТП-1 в м/р Паново (инв. №410011020) КТС	768	2028	2028	300	300	Канальная	ППУ	0	49680,7	26751,1	76431,8	91718,1	0	60860,9	32771,3	93632,2	112358,7
Итого по ЕТО №1		**23028**							**8077,2**	**1256257,7**	**668369,2**	**1932704,1**	**2319244,9**	**8077,2**	**1401959,0**	**746823,8**	**2156860,0**	**2588232,0**
Итого по муниципальному образованию		**23028**							**8077,2**	**1256257,7**	**668369,2**	**1932704,1**	**2319244,9**	**8077,2**	**1401959,0**	**746823,8**	**2156860,0**	**2588232,0**

11. **Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО.**

Таблица 0.5 - Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (в ценах на дату реализации), тыс. руб. (П43.5 МУ)

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 02-01 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки											
ЕТО №1											
Всего капитальные затраты, без НДС	8166,7	2473,8	5171,7	2607,1	1419,4	254,7	1067,6	568,6	620,7	700,4	557,6
Непредвиденные расходы	49000,1	14842,7	31030,1	15642,7	8516,2	1528,4	6405,8	3411,8	3724,0	4202,4	3345,4
НДС	49000,1	63842,8	94872,8	110515,6	119031,7	120560,2	126966,0	130377,8	134101,8	138304,2	141649,6
Всего стоимость группы проектов	8166,7	2473,8	5171,7	2607,1	1419,4	254,7	1067,6	568,6	620,7	700,4	557,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	49000,1	14842,7	31030,1	15642,7	8516,2	1528,4	6405,8	3411,8	3724,0	4202,4	3345,4
	Подгруппа проектов 001-02-01-1 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия - Костромская ТЭЦ-1										
Всего капитальные затраты, без НДС	984,7	10650,4	8280,8	8319,8	7096,8	1273,7	3895,3	2003,0	2485,5	1096,1	0,0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	196,9	2130,1	1656,2	1664,0	1419,4	254,7	779,1	400,6	497,1	219,2	0,0
Всего стоимость группы проектов	1181,7	12780,5	9936,9	9983,8	8516,2	1528,4	4674,4	2403,6	2982,6	1315,3	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1181,7	13962,1	23899,1	33882,8	42399,0	43927,4	48601,8	51005,4	53988,0	55303,2	55303,2
	Подгруппа проектов 001-02-01-2 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия - Костромская ТЭЦ-2										
Всего капитальные затраты, без НДС	39848,7	1718,5	17577,6	4715,8	0,0	0,0	1442,9	840,2	0,0	2405,9	2787,8
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7969,7	343,7	3515,5	943,2	0,0	0,0	288,6	168,0	0,0	481,2	557,6
Всего стоимость группы проектов	47818,4	2062,2	21093,1	5659,0	0,0	0,0	1731,5	1008,2	0,0	2887,1	3345,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	47818,4	49880,6	70973,8	76632,7	76632,7	76632,7	78364,3	79372,5	79372,5	82259,6	85605,0

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Подгруппа проектов 001-02-01-3 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия - Районная котельная РК-2										
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	617,8	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	123,6	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	741,4	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	741,4	741,4	741,4
	ЕТО №2										
Всего капитальные затраты, без НДС	8997,9	0,0	2726,2	39215,8	5433,9	5538,7	3278,9	13771,4	0,0	3677,7	0,0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1799,6	0,0	545,2	7843,2	1086,8	1107,7	655,8	2754,3	0,0	735,5	0
Всего стоимость группы проектов	10797,5	0,0	3271,4	47059,0	6520,7	6646,5	3934,7	16525,7	0,0	4413,2	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	10797,5	10797,5	14068,9	61127,9	67648,6	74295,1	78229,8	94755,5	94755,5	99168,7	99168,7
	Подгруппа проектов 002-02-01-1 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия - Котельная улица Береговая, 45										
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	620,3	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	124,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	744,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	744,4	744,4	744,4	744,4	744,4	744,4	744,4
	Подгруппа проектов 002-02-01-3Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия - Котельная поселок Волжский										
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0,0	0,0	0,0	576,0	2880,1	0,0	10006,3	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0	0	0,0	0	0	0	0
НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	115,2	576,0	0,0	2001,3	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	691,2	3456,1	0,0	12007,6	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	691,2	4147,3	4147,3	16154,9	16154,9	16154,9	16154,9
	Подгруппа проектов 002-02-01-6Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия - Котельная улица Московская, 105										
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	709,0	39215,8	3013,1	2658,6	3278,9	3765,1	0,0	3677,7	0,0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	141,8	7843,2	602,6	531,7	655,8	753,0	0,0	735,5	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0	850,8	47059,0	3615,7	3190,3	3934,7	4518,2	0,0	4413,2	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	850,8	47909,7	51525,5	54715,8	58650,5	63168,7	63168,7	67581,9	67581,9
	Подгруппа проектов 002-02-01-8Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия - АИТ улица Линейная, 5										
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	1224,5	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	244,9	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	1469,4	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	1469,4	1469,4	1469,4	1469,4	1469,4	1469,4	1469,4
0	**Подгруппа проектов 002-02-01-8Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия - АИТ проспект Речной, 72**										
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	2017,2	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	403,4	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	0	0	2420,6	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	2420,6	2420,6	2420,6	2420,6	2420,6	2420,6	2420,6	2420,6	2420,6
1	**Подгруппа проектов 002-02-01-8Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой**										

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузки в зоне действия –котельная ул. Беленогова Юрия, 18/1										
Всего капитальные затраты, без НДС	8997,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1799,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	10797,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	10797,5	10797,5	10797,5	10797,5	10797,5	10797,5	10797,5	10797,5	10797,5	10797,5	10797,5
	Подгруппа проектов 02-02 Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных										
	ЕТО №1										
Всего капитальные затраты, без НДС	18059,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	3611,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	21671,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	21671	21671	21671	21671	21671	21671	21671	21671	21671	21671	21671
	Подгруппа проектов 001-02-02-1 Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных в зоне действия - АК-1 пр. Мира, 114										
Всего капитальные затраты, без НДС	4141,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	828,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	4969,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	4969,92	4969,92	4969,92	4969,92	4969,92	4969,92	4969,92	4969,92	4969,92	4969,92	4969,92
	Подгруппа проектов 02-03 Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса										
	ЕТО №1										
Всего капитальные затраты, без НДС	454160,0	489244,9	450101,2	493357,5	45840,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	90832,0	97849,0	90020,2	98671,5	9168,1	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	544992,0	587093,8	540121,5	592029,0	55008,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	544992,0	1132085,8	1672207,3	2264236,3	2319244,9	2319244,9	2319244,9	2319244,9	2319244,9	2319244,9	2319244,9
	Подгруппа проектов 001-02-03-1 Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия - Костромская ТЭЦ-1										
Всего капитальные затраты, без НДС	187770,1	220363,8	136226,9	134004,7	45840,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	37554,0	44072,8	27245,4	26800,9	9168,1	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	225324,1	264436,5	163472,3	160805,6	55008,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	225324,1	489760,7	653233,0	814038,6	869047,2	869047,2	869047,2	869047,2	869047,2	869047,2	869047,2
	Подгруппа проектов 001-02-03-2 Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия - Костромская ТЭЦ-2										
Всего капитальные затраты, без НДС	266389,9	268881,1	313874,3	359352,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	53278,0	53776,2	62774,9	71870,6	0,0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	319667,8	322657,3	376649,2	431223,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	319667,8	642325,1	1018974,3	1450197,7	1450197,7	1450197,7	1450197,7	1450197,7	1450197,7	1450197,7	1450197,7
	Подгруппа проектов 02-04 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки										
	Мероприятия не предусмотрены										
	Подгруппа проектов 02-06 Строительство новых насосных станций										
	Мероприятия не предусмотрены										
	Подгруппа проектов 02-07 Реконструкция насосных станций										
	Мероприятия не предусмотрены										
	Подгруппа проектов 02-08 Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей										

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Мероприятия не предусмотрены										
	Итого по подгруппе проектов 02-01 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки										
Всего капитальные затраты, без НДС	49831,3	12368,9	28584,6	52251,4	12530,7	6812,4	8617,1	16614,6	3103,3	7179,7	2787,8
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	9966,3	2473,8	5716,9	10450,3	2506,1	1362,5	1723,4	3322,9	620,7	1435,9	557,6
Всего стоимость группы проектов	59797,6	14842,7	34301,5	62701,7	15036,9	8174,9	10340,5	19937,6	3724,0	8615,6	3345,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	59797,6	74640,3	108941,8	171643,5	186680,3	194855,2	205195,8	225133,3	228857,3	237472,9	240818,3
	0 **Итого по подгруппе проектов 02-02 Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных**										
Всего капитальные затраты, без НДС	4141,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	828,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	4969,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	4969,9	4969,9	4969,9	4969,9	4969,9	4969,9	4969,9	4969,9	4969,9	4969,9	4969,9
	Итого по подгруппе проектов 02-03 Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса										
Всего капитальные затраты, без НДС	454160,0	489244,9	450101,2	493357,5	45840,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	90832,0	97849,0	90020,2	98671,5	9168,1	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	544992,0	587093,8	540121,5	592029,0	55008,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	544992,0	1132085,8	1672207,3	2264236,3	2319244,9	2319244,9	2319244,9	2319244,9	2319244,9	2319244,9	2319244,9
	Итого по подгруппе проектов 02-04 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки										
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого по подгруппе проектов 02-05 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов										
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого по подгруппе проектов 02-06 Строительство новых насосных станций										
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого по подгруппе проектов 02-07 Реконструкция насосных станций										
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого по подгруппе проектов 02-08 Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности,										

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	в целях подключения новых потребителей										
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого по всем подгруппам проектов										
Всего капитальные затраты, без НДС	508132,9	501613,8	478685,8	545608,9	58371,3	6812,4	8617,1	16614,6	3103,3	7179,7	2787,8
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	101626,6	100322,8	95737,2	109121,8	11674,3	1362,5	1723,4	3322,9	620,7	1435,9	557,6
Всего стоимость группы проектов	609759,5	601936,5	574422,9	654730,7	70045,5	8174,9	10340,5	19937,6	3724,0	8615,6	3345,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	609759,5	1211696,0	1786118,9	2440849,7	2510895,2	2519070,1	2529410,6	2549348,2	2553072,2	2561687,8	2565033,2

«Согласовано»
директор МУП г. Костромы
«Городские сети»

_____Соловьева С.Г.

Схема теплоснабжения городского округа город Кострома на период с 2021 года по 2035 год

(актуализация на 2026 год)

Книга 2. Обосновывающие материалы.

ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Договор от 11.07.2025 года №33/2025

2025 год

Содержание

1	Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов	3
2	Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения, отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения	3
3	Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)	8
4	Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям 11	11
5	Расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	13
6	Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	14
7	Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	15

1. Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов

В городском округе открытые системы горячего водоснабжения существуют от 2-х котельных: ул. Никитская, 47в и ул. Сутырина, 8. Перевод открытой системы горячего водоснабжения от котельной по ул. Никитская, 47в завершается. Перевод открытой системы горячего водоснабжения от котельной по ул. Сутырина, 8 приостановился по причине нежелания потребителей переходить на закрытую систему ГВС, поскольку с котельной теплоноситель поступает достаточно чистый, прошедший химводоочистку и деаэрацию.

Изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов не произошло.

2. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения, отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения

В городе Костроме предполагается перевод потребителей от открытого водоразбора на закрытый:

- от котельной улица Сутырина, 8 (МУП города Костромы «Городские сети») на закрытую систему горячего водоснабжения путем установки у потребителей элеваторных узлов и подогревателей ГВС;
- от котельной улица Никитская, 47в (МУП города Костромы «Городские сети») путем установки у потребителей подогревателей ГВС.

Перечень зданий, подключенных к котельной по улице Сутырина, 8 на которых предлагается переход от открытой системы на закрытую систему горячего водоснабжения, представлено в таблице 2.1.

Таблица 3.1 – Перечень зданий, подключенных к котельной по улице Сутырина, 8 на которых предлагается переход от открытой системы на закрытую систему горячего водоснабжения

№ п/п	Адрес потребителя	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1.	улица Димитрова, 33	0,3617
2.	улица Димитрова, 31	0,3644
3.	улица Димитрова, 29	0,3503
4.	улица Димитрова, 27	0,3516
5.	Окружная улица, 57	0,1421
6.	улица Сутырина, 9, детский сад №48	0,292
7.	Окружная улица, 55	0,3157
8.	улица Димитрова, 25	0,3471
9.	Окружная улица, 53	0,2639
10.	Окружная улица, 51	0,4308
11.	Окружная улица, 49	0,3481
12.	8-й Окружной проезд,4	0,3065
13.	8-й Окружной проезд,6	0,2643
14.	8-й Окружной проезд,8	0,2692
15.	8-й Окружной проезд,10	0,3885

№ п/п	Адрес потребителя	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч
16.	улица Сутырина, 16,	0,615
17.	8-й Окружной проезд,15	0,2619
18.	8-й Окружной проезд,11	0,2785
19.	улица Центральная,40	0,3149
20.	улица Сутырина,18	0,4834
21.	Окружная улица, 43	0,07
22.	улица Сутырина,10	0,3432
23.	улица Сутырина, 12	0,2772
24.	улица Сутырина, 14	0,3862
25.	улица Сутырина, 11	0,0668
26.	8-й Окружной проезд,1	0,0458
27.	Окружная улица, 43	0,0908
28.	Окружная улица, 57	0,1419

Всего от котельной по ул. Сутырина, 8 планируется перевести на закрытую систему ГВС 28 потребителей.

Возможные варианты технического присоединения внутридомовой системы ГВС к тепловой сети установлены «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 17 марта 2014 г. N 99/пр. (далее Методика №99/пр.) и приведены на рисунке 2.1.

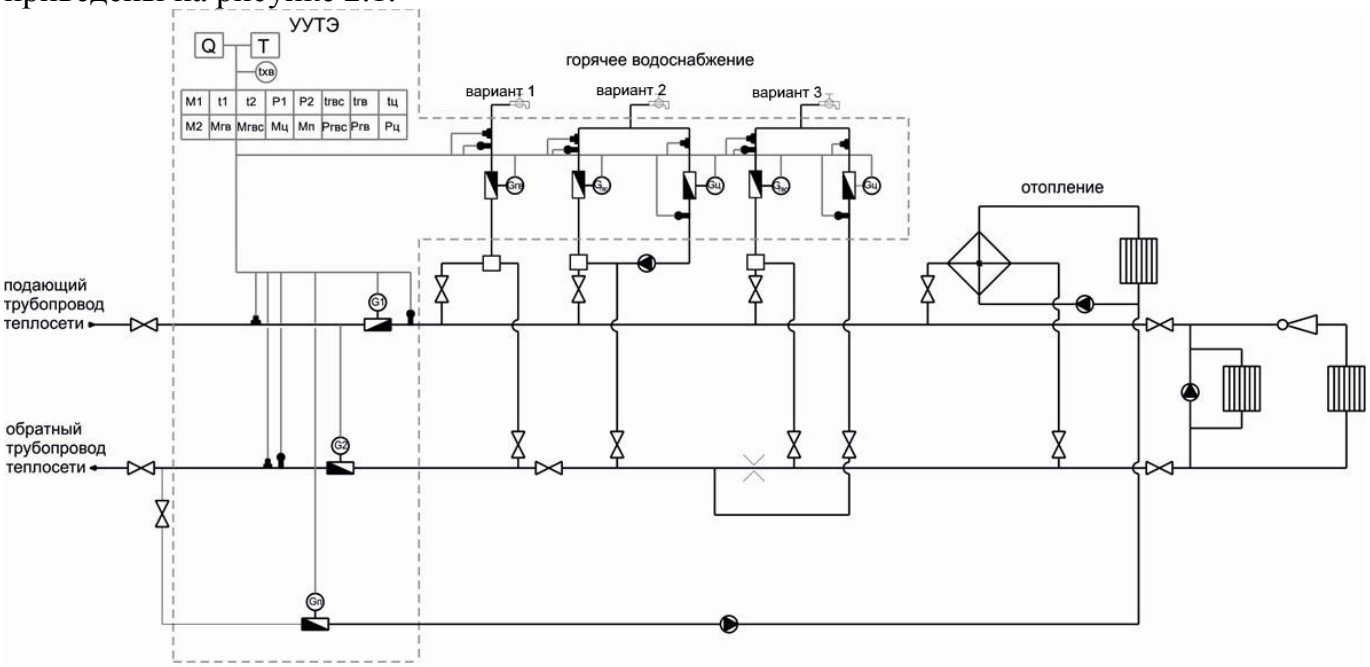


Рисунок 2.1 - Варианты технического присоединения внутридомовой системы ГВС к тепловой сети

Основная существующая схема присоединения абонентских вводов потребителей к тепловым сетям котельных - по варианту 1. Во всех вариантах подключения системы ГВС к тепловой сети должен быть смесительный регулятор температуры горячей воды, который поддерживает требуемую температуру горячей воды в 60°С путем подмеса воде их подающего трубопровода воды из обратного трубопровода. Однако, по факту у многих потребителей регуляторы температуры горячей воды отсутствуют. горячая вода отбирается непосредственно из подающего трубопровода без подмеса обратной воды, при этом её температура не должна превышать 75°С. Это обстоятельство требует срезки температурного графика отопительной тепловой сети на 75°С.

Температурные графики тепловых сетей от котельных:
- котельная у. Сутырина, 8 - 120/70 с верхней срезкой 110 °С и нижним спрямлением 65°С;
- котельная ул. Никитская, 47в - 110/70 с нижним спрямлением на 70°С. при таких графиках подача теплоносителя во внутридомовую систему отопления должна осуществляться через элеватор. При фактической срезке температурных графиков на 75°С температура теплоносителя в отопительных приборах зданий будет не выше 70°С. что затрудняет обеспечение нормального отопления потребителей при низких температурах наружного воздуха.

Предлагается при сохранении существующей схемы присоединения систем отопления абонентов, осуществлять подачу горячей воды через пластинчатые водо-водяные подогреватели.

При выборе схемы подключения подогревателей к системе теплоснабжения определяющим являлось: величина тепловой нагрузки, возможность снижения объема теплоносителя в первичном контуре и минимизация капитальных затрат при переводе с открытой схемы на закрытую.

В качестве регуляторов температуры приняты регуляторы, обеспечивающие поддержание заданной температуры на выходе из водяных подогревателей путем изменения подачи греющей воды из подающего и (или) обратного трубопровода

Для обеспечения циркуляции горячей воды по внутреннему контуру рассмотрено применение циркуляционных насосов.

Тепловой пункт (ТП) — один из главных элементов системы централизованного теплоснабжения зданий, выполняющий функции приема теплоносителя, преобразования (при необходимости) его параметров, распределения между потребителями тепловой энергии и учета ее расходования.

Для упрощения процесса проектирования, комплектации и монтажа ТП могут изготавливаться в заводских условиях и поставляться на объект строительства в виде готовых блоков — блочный тепловой пункт (БТП).

БТП представляет собой собранные на раме в общую конструкцию отдельные функциональные узлы, как правило, в комплекте с приборами и устройствами контроля, автоматического регулирования и управления.

На данный момент в России широко применяются стандартные автоматизированные блочные тепловые пункты полной заводской готовности, предназначенные для присоединения к тепловой сети различных систем теплопотребления и выполненные по типовым технологическим схемам с применением водоподогревателей на базе паяных или разборных пластинчатых теплообменников отечественного производства.

В соответствие с Методикой №99/пр. тепловые пункты абонентов должны оборудоваться 2-х ступенчатыми подогревателями ГВС (Рисунок 2.2).

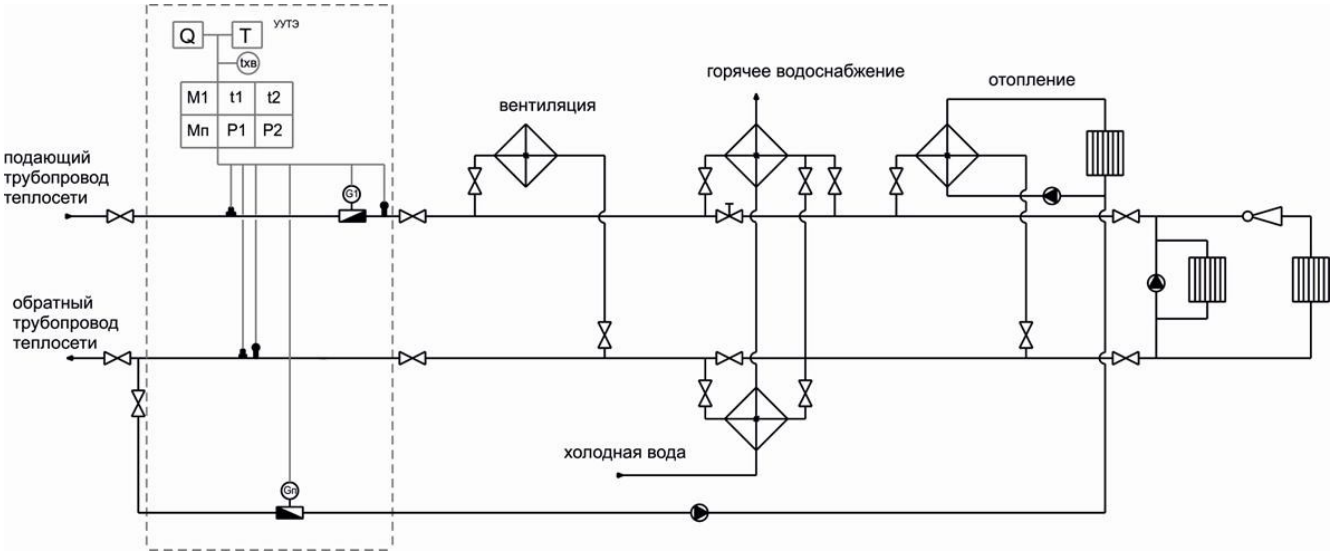


Рисунок 3.1 – Схема подключения подогревателя **ГВС.**

Перечень зданий, подключенных к котельной по улица Никитская, 47в на которых предлагается переход от открытой системы на закрытую систему горячего водоснабжения, представлено в таблице ниже.

Таблица 3.2 – Перечень зданий, подключенных к котельной по улица Никитская, 47в на которых предлагается переход от открытой системы на закрытую систему горячего водоснабжения

№ п/п	Адрес потребителя	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	улица Никитская, 64	0,1931
2	улица Никитская, 70	0,3931
3	улица Никитская, 72	0,145
4	улица Никитская, 74	0,2051
5	улица Никитская, 76	0,1139
6	улица Никитская, 80	0,1902
7	улица Скворцова, 6	0,2824
8	улица Скворцова, 8	0,2824
9	улица Скворцова, 6	0,2824
10	улица Скворцова, 8	0,0838
11	2-й Сосновый проезд, 15	0,0319
12	2-й Сосновый проезд, 16	0,0319
13	2-й Сосновый проезд, 21	0,0319
14	улица Скворцова, 18	0,2105
15	улица Скворцова,24, д/с №80	0,2061
16	улица Шагова, 150а	0,033
17	улица Шагова, 152	0,033
18	улица Шагова, 183	0,36
19	улица Шагова, 183А	0,36
20	улица Шагова, 191	0,2774
21	улица Шагова, 193	0,2774
22	улица Шагова, 197А	0,25

Всего планируется перевести 37 потребителей.

Предложение типоразмеров оборудования по тепловой мощности, представлено в таблице ниже.

Таблица 3.3 – Предложение типоразмеров оборудования по тепловой мощности

Наименование оборудования	Типоразмер по тепловой мощности, Гкал/ч					
	0,06-0,012	0,12-0,24	0,24-0,42	0,42-0,9	0,9-1,3	1,3-2,2
Циркуляционный насос ГВС «Грундфос»	ТР-40-230			ТР-32-250	ТР-40-240	ТР-50-430
Теплообменный аппарат пластинчатый разбоный «ЭТРА» Тип ЭТ	008см-16-34		019см-16-44	008см-16-66	019см-16-102	021см-16-190

Для реализации перевода систем теплоснабжения на закрытую схему ГВС необходимо:

- разработать комплексную программу перевода систем теплоснабжения на закрытую схему ГВС;
- определить оператора проекта;
- определить источники финансирования мероприятий;
- обеспечить потребности в оборудовании и трудовых ресурсах.
- рассмотреть возможность постановки НИР по исследованию гидравлических режимов работы существующих систем теплоснабжения при переводе их на закрытую схему ГВС.

При переходе на закрытую систему ГВС потребуется межотраслевая синхронизация работ со следующими мероприятиями:

1. в системе коммунальной инфраструктуры теплоснабжения и водоснабжения:

1.1. в системе теплоснабжения мероприятия: а) реконструкция ВПУ на источнике тепловой энергии; б) строительство ИТП.

1.2. в системе водоснабжения: а) реконструкция и/или строительство водопроводов; б) реконструкция и/или строительство насосных станций.

2. в сети инженерно-технического обеспечения зданий:

2.1. реконструкция трубопроводов ГВС;

2.2. реконструкция трубопроводов ХВС;

2.3. реконструкция кабелей электроснабжения и строительство автоматического включения резерва.

Экономические эффекты при переходе на закрытую схему присоединения систем ГВС следующие:

Таблица 3.3 – Экономические эффекты при переходе на закрытую схему присоединения систем ГВС

Статья расходов	Система теплоснабжения		
	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Потребление тепловой энергии
Тепловая энергия	—	Снижение потерь тепловой энергии	Сокращение тепловой энергии для отопления и ГВС за счет эффективного управления
Топливо	Снижение объема потребления топлива	—	—
Электроэнергия	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды	Снижение расходов на перекачку	—
Холодная вода	Сокращение расходов на подпитку сети и	—	—

	приготовление подпиточной воды		
Содержание оборудования	Исключение затрат на содержание водоподготовки и баков аккумуляторов	—	—

3. Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети МУП г. Костромы «Городские сети».

В настоящее время отпуск теплоты системам отопления регулируют в основном качественным методом, так как при постоянном расходе воды системы отопления в меньшей степени подвержены разрегулировке.

Отпуск теплоты на ГВС регулируют количественным методом - изменением расхода сетевой воды. Описанные выше методы регулирования применяют только в раздельных системах теплоснабжения, в которых потребители отопления, вентиляции и ГВС обслуживаются от источника теплоты по самостоятельным трубопроводам. В двухтрубных тепловых сетях как наиболее экономичных по капитальным и эксплуатационным затратам, по которым теплоноситель одновременно транспортируется для всех видов потребителей, применяют на источнике теплоты комбинированный метод регулирования.

У всех источников тепловой энергии, кроме котельной п. Новый, качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии. В п. Новый – количественный способ регулирования.

В таблице ниже представлены температурные графики источников тепловой энергии МУП г. Костромы «Городские сети»

Таблица 3.1 – Температурные графики источников тепловой энергии МУП г. Костромы «Городские сети»

№ п/п	Наименование, обозначение источника теплоснабжения	Температурный график
1	2	3
1	Автоматизированная котельная ул. Ю.Беленогова, 18/1	95/70 с нижним спрямлением 70
2	Котельная ул. Береговая, 45	105/70 с верхней срезкой 90 и нижним спрямлением 70
3	Котельная ул. Боровая, 4	130/70 с верхней срезкой 110 и нижним спрямлением 70
4	Котельная ул. Водяная, 95а	95/70
5	Котельная ул. Вокзальная, 1	95/70 с верхней срезкой 80
6	Котельная пос. Волжский (вывод на пос. Волжский)	120/70 с верхней срезкой 100 и нижним спрямлением 70
	Котельная пос. Волжский (вывод на пос. Первый)	95/70
7	Котельная ул. Голубкова, 9а	95/70 с верхней срезкой 80
8	Котельная ул. 2-я Загородная, 40а	95/70 с верхней срезкой 80
9	Котельная Кинешемское шоссе, 72	95/70
10	Котельная Кинешемское шоссе, 86	95/70
11	Котел наружного размещения ул. Костромская, 48а	95/70
12	Котельная ул. Машиностроителей, 5 стр.1	95/70 с верхней срезкой 80
13	Котельная ул. Машиностроителей, 6	95/70
14	Котельная п. Новый, 15 (до ЦТП)	110/70
	Котельная п. Новый, 15 (после ЦТП)	95/70

№ п/п	Наименование, обозначение источника теплоснабжения	Температурный график
15	Котельная ул. Партизанская, 37 стр.1	95/70
16	Котельная ул. Пастуховская, 37	130/70 с верхней срезкой 110 и нижним спрямлением 70
17	Котельная ул. Почтовая, 9	95/70 с верхней срезкой 80
18	Котельная ул. Просвещения, 22 стр.1	95/70
19	Котельная ул. Советская, 22а	95/70 с верхней срезкой 80
20	Котельная ул. Солоница, 5	95/70 с верхней срезкой 80
21	Котельная ул. Сплавщиков, 4	95/70 с верхней срезкой 80
22	Котельная ул. Сутырина, 8	120/70 с верхней срезкой 110 и нижним спрямлением 65
23	Котельная п. Учхоза	95/70 с верхней срезкой 80
24	Котельная ул. Шагова, 205 стр.1	95/70 с верхней срезкой 80
25	Котельная ул. Московская, 105	135/70 с верхней срезкой 110 и нижним спрямлением 70
26	Котельная ул. Советская, 122а	95/70
27	Котельная п. Санаторий Костромской	95/70 с верхней срезкой 80
28	Котельная ул. Вокзальная, 56	95/70 с верхней срезкой 80
29	Блочно-модульная котельная БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3	95/70 с нижним спрямлением 70
30	Блочно-модульная котельная БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б	95/70
31	Котельная ул. Лесная, 27 стр.1 (вывод на Костромской онкологический диспансер)	130/70 с верхней срезкой 110 и нижним спрямлением 70
	Котельная ул. Лесная, 27 стр.1 (вывод на жилой фонд)	95/70
32	Автономный источник теплоснабжения ул. Бульварная, 6	95/70 с нижним спрямлением 70
33	Автономный источник теплоснабжения ул. Линейная, 5	80/60
34	Автономный источник теплоснабжения пр. Речной, 72	80/60
35	Автономный источник теплоснабжения пр. Речной, 145	95/70 с нижним спрямлением 70
36	Автономный источник теплоснабжения ул. Профсоюзная, 12в	95/70 с нижним спрямлением 70
37	Котельная ул. Никитская, 47в	110/70 с нижним спрямлением 70
38	БМК Военный городок-1, 12	95/70
39	Автономный источник теплоснабжения ул. Шарьинская, 45	95/70 с нижним спрямлением 70
40	Автономный источник теплоснабжения ул. Китицынская, 15	95/70 с нижним спрямлением 70
41	Автономный источник теплоснабжения пр. Речной, 143	95/70 с нижним спрямлением 70
42	Автономный источник теплоснабжения ул. Даремская, 2	95/70 с нижним спрямлением 70
43	Автономный источник теплоснабжения ул. Профсоюзная, 50а	95/70
44	Блочно-модульная котельная ул. Ленина, 154	80/60
45	Автономный источник теплоснабжения мр-н Венеция, 11	95/70 с нижним спрямлением 70

Температурные графики являются оптимальными, обеспечивающим качественное теплоснабжение потребителей и эффективность работы оборудования источников МУП г. Костромы «Городские сети».

Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети ПАО «ТГК-2».

Регулирование отпуска теплоты от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и РК-2 центральное качественное, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе.

В отечественных системах теплоснабжения с 1950-х гг. традиционно принимался типовой температурный график 150/70°С или 130/70 и назывался отопительным, обеспечивающим в отопительный период необходимую температуру внутри отапливаемых помещений при неизменном расходе сетевой воды, при этом домовые системы отопления обычно рассчитывались на температурный график 95/70 или 105/70 ^{0}С, 110/70 ^{0}С.

Температурный график 150/70°С является проектным для источников теплоснабжения ПАО «ТГК-2» г. Костромы.

В 2009 году ПАО «ТГК-2» по согласованию с Администрацией г. Костромы был произведен переход с температурного графика 150/70 °С на температурный график 135/70°С со срезкой на 110°С. Расчетная температура наружного воздуха внутри помещений +20 ^{0}С.

Согласно данного температурного графика был выполнен гидравлический расчет системы теплоснабжения г. Костромы и согласован с Администрацией г. Костромы. На основании нового гидравлического расчета были заменены все дроссельные устройства и в течении отопительного сезона 2009-2010 годов проведена наладка и регулировка системы теплоснабжения города.

По данному расчету температурный график 135/70°С является оптимальным, обеспечивающим качественное теплоснабжение потребителей и эффективность работы оборудования источников ПАО «ТГК-2».

При разработке Схемы теплоснабжения г. Костромы в 2012 году эксплуатационный температурный график 135/70°С источников теплоснабжения ПАО «ТГК-2» был утвержден, как оптимальный температурный график, на основании расчета специализированной организации в ПК «Теплоэксперт», справочного пособия М.М. Апарцев «Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения».

Также температурный график 135/70°С применялся при разработке энергетических характеритсик системы транспорта тепловой энергии ПАО «ТГК-2».

Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской».

Регулирование отпуска теплоты от источника тепловой энергии филиала ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской» качественное, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе по температурному графику 95/70 ^{0}С

Температурный график является оптимальным, обеспечивающим качественное теплоснабжение потребителей и эффективность работы оборудования источника тепловой энергии.

Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети ООО «КостромаТеплоРемонт».

Регулирование отпуска теплоты от источника тепловой энергии ООО «КостромаТеплоРемонт» качественное, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в подающем трубопроводе по температурному графику 95/70 ^{0}С

Температурный график является оптимальным, обеспечивающим качественное теплоснабжение потребителей и эффективность работы оборудования источника тепловой энергии.

4. Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям

Основные мероприятия, направленные на строительство ИТП у потребителей:
- выполнение проекта ИТП в соответствии с методикой №99/пр. и с учетом подключенной тепловой нагрузки на ГВС;
- прокладка необходимых трубопроводов ГВС;
- прокладка трубопроводов ХВС;
- реконструкция кабелей электроснабжения и установка автоматического включения резерва (АВР);
- монтаж пластинчатого теплообменника;
- монтаж насоса ГВС;
- монтаж регулятора температуры и контрольно-измерительных приборов.

Для каждого потребителя в зависимости от тепловой нагрузки и объемов выполняемых работ потребность в инвестициях будет разная. В соответствии с НЦС 81-02-19-2025 стоимость строительства ИТП приведена в таблице 4.1(без НДС и регионального коэффициента)..

Таблица 4.1. Стоимость строительства ИТП согласно НЦС 81-02-19-2025 тыс. руб./МВт

Таблица 19-02-003 Индивидуальные тепловые пункты (ИТП)

Измеритель: 1 МВт

ИТП встроенные мощностью:

19-02-003-01	0,174 МВт	21 718,93
19-02-003-02	0,35 МВт	16 460,60
19-02-003-03	0,663 МВт	10 850,61
19-02-003-04	0,9385 МВт	10 556,34
19-02-003-05	2,68 МВт	8 774,66

.

Потребность инвестиций для перевода потребителей от открытого водоразбора на закрытый представлена в таблице ниже.

Таблица 4.1 – Потребность инвестиций для перевода потребителей от открытого водоразбора на закрытый

№ п/п	Источник тепло-снабжения	Адрес	Договорная нагрузка, Гкал/ч	НЦС на 2025 год, тыс. руб./МВт	Год реконст-рукции	Индекс дефлятор	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на дату реализации)
1	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 33	0,3617	16155,9	2026	1,075	6281,9
2	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 31	0,3644	16150	2026	1,075	6326,4
3	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 29	0,3503	16460	2026	1,075	6198,4
4	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 27	0,3516	16460	2026	1,075	6221,4
5	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 57	0,1421	22072	2026	1,075	3371,7
6	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 9, детский сад №48	0,292	18193,5	2026	1,075	5710,9
7	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 55	0,3157	17485,4	2026	1,075	5934,2

№ п/п	Источник тепло-снабжения	Адрес	Договорная нагрузка, Гкал/ч	НЦС на 2025 год, тыс. руб./МВт	Год реконст-рукции	Индекс дефлятор	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на дату реализации)
8	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 25	0,3471	16460	2026	1,075	6141,8
9	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 53	0,2639	19030	2026	1,075	5398,7
10	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 51	0,4308	15012,4	2026	1,075	6952,4
11	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 49	0,3481	16460	2026	1,075	6159,5
12	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд,4	0,3065	17760,2	2026	1,075	5851,8
13	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд,6	0,2643	19030	2026	1,075	5406,9
14	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд,8	0,2692	19030	2026	1,075	5507,1
15	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд,10	0,3885	15770,6	2026	1,075	6586,4
16	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 16,	0,615	11710	2026	1,075	7741,8
17	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд,15	0,2619	19050	2026	1,075	5363,4
18	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд,11	0,2785	18596,8	2026	1,075	5567,6
19	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Центральная,40	0,3149	17490	2026	1,075	5920,7
20	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина,18	0,4834	14069,6	2026	1,075	7311,3
21	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 43	0,07	24826,1	2026	1,075	1868,2
22	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина,10	0,3432	16500	2026	1,075	6087,5
23	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 12	0,2772	18600	2026	1,075	5542,6
24	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 14	0,3862	15800	2026	1,075	6559,6
25	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 11	0,0668	24900	2026	1,075	1788,1
26	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд,1	0,0458	25549,1	2026	1,075	1257,9
27	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 43	0,0908	24204,7	2026	1,075	2362,6
28	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 57	0,1419	22680	2026	1,075	3459,7
29	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 64	0,1931	21148,3	2025	1	4083,7
30	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 70	0,3931	15700	2025	1	6171,7
31	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 72	0,145	22670	2025	1	3287,2
32	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 74	0,2051	20789,8	2025	1	4264,0
33	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 76	0,1139	23514,5	2025	1	2678,3
34	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 80	0,1902	21150	2025	1	4022,7
35	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 6	0,2824	18550	2025	1	5238,5
36	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 8	0,2824	18550	2025	1	5238,5

№ п/п	Источник тепло-снабжения	Адрес	Договорная нагрузка, Гкал/ч	НЦС на 2025 год, тыс. руб./МВт	Год реконст-рукции	Индекс дефлятор	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на дату реализации)
37	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 6	0,2824	18550	2025	1	5238,5
38	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 8	0,0838	24300	2025	1	2036,3
39	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 15	0,0319	25964,4	2025	1	828,3
40	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 16	0,0319	25964,4	2025	1	828,3
41	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 21	0,0319	25964,4	2025	1	828,3
42	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 18	0,2105	20750	2025	1	4367,9
43	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова,24, д/с №80	0,2061	20780	2025	1	4282,8
44	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 150а	0,033	25950	2025	1	856,4
45	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 152	0,033	25950	2025	1	856,4
46	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 183	0,36	16160	2025	1	5817,6
47	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 183А	0,36	16160	2025	1	5817,6
48	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 191	0,2774	18600	2025	1	5159,6
49	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 193	0,2774	18600	2025	1	5159,6
50	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 197А	0,25	19448,3	2025	1	4862,1
Итого			**12,4463**				**230804,3**

.

5. Расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Предлагается комплекс мероприятий по переводу на закрытую систему ГВС распределить по источникам инвестирования следующим образом:

1) строительство ИТП – программа капитального ремонта МКД; Средства фонда капительного ремонта, образованного из целевых взносов жильцов МКД.

2) реконструкция (новое строительство) тепловых сетей с целью увеличения пропускной способности (при необходимости) – инвестиционная программа теплоснабжающей организации или адресная инвестиционная программа. Тарифная выручка или за счет бюджетов соответствующих уровней (федеральный, областной, муниципальный)

3) реконструкция (новое строительство) магитсральных и распределительных сетей ХВС – инвестиционная программа водоснабжающей организации или адресная инвестиционная программа. Плата за подключение к сетям ХВС, тарифная выручка или за счет бюджетов соответствующих уровней (федеральный, областной, муниципальный).

6. Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Актуальность перевода открытых систем ГВС на закрытые обусловлена следующим: − в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах с помощью подогревателей отопления отсутствует и наличие излома (70 ºС) для нужд ГВС приводит к «перетопам» в помещениях зданий. − существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети. Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить: − снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком; − снижение внутренней коррозии трубопроводов и отложения солей; − снижение темпов износа оборудования тепловых станций и котельных; − кардинальное улучшение качества теплоснабжения потребителей, устранение «перетопов» во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период; − снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат; − снижение аварийности систем теплоснабжения. До перевода потребителей с «открытой» системы горячего водоснабжения на закрытую в соответствии со статьей 25 - Производственный контроль качества питьевой воды, качества горячей воды федерального закона №416-ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении» и в соответствии с «Правилами осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.01.2015 N 10 «О порядке осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды» в теплоснабжающих организациях, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение по «открытой» схеме, организован производственный контроль качества горячей воды, отпускаемой абонентам. Программа производственного контроля качества питьевой воды, горячей воды включает в себя:

− перечень показателей, по которым осуществляется контроль;−указание мест отбора проб воды, в том числе на границе эксплуатационной ответственности организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, горячее водоснабжение, и абонентов;−указание частоты отбора проб воды. Контроль качества горячей воды производится аккредитованными лабораториями. Контролируется качество сетевой воды и воды в распределительной сети горячего водоснабжения. Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» установлен перечень показателей. К показателям качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения относятся: - показатели качества воды (в отношении питьевой воды и горячей воды); - показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды). Показателями качества горячей воды являются: а) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды. Факт несоответствия температуры горячей воды установленным требованиям определяется на основании сообщения от потребителей. б) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным

требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды. Показателями энергетической эффективности (в части системы горячего водоснабжения) являются:

а) доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах);

б) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (Гкал/куб. м).

В теплоснабжающих организациях, обеспечивающих горячее водоснабжение потребителей, осуществляется производственный контроль качества горячей воды, показателей энергетической эффективности системы горячего водоснабжения. Контроль качества горячей воды производится аккредитованными лабораториями. По микробиологическим показателям специальными исследовательскими центрами. Контролируется качество сетевой воды и воды в распределительной сети горячего водоснабжения.

7. Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

В соответствии с нормативными документами тарифного регулирования перевод открытых систем теплоснабжения в закрытые не влияет на основные параметры расчета затрат на теплоснабжение и необходимой валовой выручки (НВВ), поскольку тепловые сети не изменяют своих материальных характеристик: длину, диаметр, тепловую изоляцию, а, следовательно, и не изменяются тепловые потери в сетях. Дополнительно появятся затраты на содержание ИТП, но это зона эксплуатационной ответственности потребителей.

В разделе 6 показана экономическая нецелесообразность реализации проекта. Таким образом, «закрытие» схемы ГВС не учитывается в актуализированной на 2026 год Схеме теплоснабжения в части ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

«Согласовано»
директор МУП г. Костромы
«Городские сети»

_____Соловьева С.Г.

Схема теплоснабжения городского округа город Кострома на период с 2021 года по 2035 год

(актуализация на 2026 год)

Книга 2. Обосновывающие материалы,

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Договор от 11.07.2025 года №33/2025

2025 год

Содержание

1	Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию простроенных и реконструированных источников тепловой энергии	3
2	Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа	3
3	Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	19
4	Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	22
5	Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	23
6	Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	29
7	Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	29

1. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию простроенных и реконструированных источников тепловой энергии

С момента предыдущей актуализации изменений в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Был выведен из эксплуатации единственный теплоисточник, работавший на твердом топливе – котельная п. Первый. Изменения объемных показателей потребления основного топлива связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

Существенных изменений в перспективных топливных балансах, по сравнению с базовой версией схемы, настоящая актуализация не предусматривает.

2. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа

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

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования систем отопления.

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

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблицах 2.1.

Таблица 1.1 – Таблица П45.1. Топливно-энергетические балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Показатель	**Един. изм.**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**
		Костромская ТЭЦ-1															
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	656,584	775,113	731,034	677,142	657,675	658,815	599,454	599,454	599,454	599,454	599,454	599,454	599,454	599,454	599,454	599,454
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	624,491	749,125	703,691	640,193	608,958	610,014	555,05	555,05	555,05	555,05	555,05	555,05	555,05	555,05	555,05	555,05
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,552	0,691	0,665	0,601	0,58	0,652	0,615	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	80,42	99,05	94,18	89,34	83,51	91,02	77,97	77,97	77,97	77,97	77,97	91	91	91	91	91
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	80,42	99,08	94,18	89,339	83,509	91,02	77,973	77,973	77,973	77,973	77,973	91	91	91	91	91
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	тыс. МВт-ч	58,46	73,24	70,05	66,94	62,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	116,78	136,35	128,32	119,328	117,076	114,946	104,767	104,767	104,767	104,767	104,767	104,767	104,767	104,767	104,767	104,767
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	10,11	12,26	11,55	11,13	10,67	11,372	9,447	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	106,67	124,09	116,77	108,198	106,406	118,464	95,319	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	125,7	123,72	122,67	166,3	168,4	167,8	170,35	170,35	170,35	170,35	170,35	170,35	170,35	170,35	170,35	170,35
Причина изменения			Факт				План	Прогноз									
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,47	160,09	159,73	159,79	161,79	179,81	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	172,93	167,36	164,92	169	174,7	169,8	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,82	165,65	165,94	169,01	174,73	194,20	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73
		Костромская ТЭЦ-2															
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	986,829	995,128	950,771	1173,454	1081,1	995,8	970,518	979,303	988,269	988,217	988,215	989,761	990,541	991,511	994,858	997,389
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	890,377	890,071	843,773	1085,256	973,074	940,319	916,446	924,742	933,208	933,158	933,156	934,616	935,353	936,269	939,43	941,819
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,134	3,134	3,134	3,134	3,41	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	601,8	711,8	690,5	692,9	789	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	430,5	538,8	519,4	546,8	556,7	469,1	457,1	461,3	465,5	465,5	465,5	466,2	466,6	467	468,6	469,8
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	171,3	173	171,2	146,1	232,3	101,4	113,3	109,2	105	105	105	104,3	103,9	103,4	101,9	100,7
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	тыс. МВт-ч	535,4	638,9	620,6	621,6	720,4	504,4	504,4	504,4	504,4	504,4	504,4	504,4	504,4	504,4	504,4	504,4
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	280,8	296,9	286,1	322,841	308,850	413,274	274,243	274,243	274,243	274,243	274,243	274,243	274,243	274,243	274,243	274,243
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	130	145,8	141,6	139,053	132,276	233,623	116,850	116,850	116,850	116,850	116,850	116,850	116,850	116,850	116,850	116,850
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	150,8	151,1	144,5	183,787	176,574	179,651	157,393	157,393	157,393	157,393	157,393	157,393	157,393	157,393	157,393	157,393
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	216,01	204,78	205	223,70	227,5	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7
Причина изменения			Факт				План	Прогноз									
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,77	151,85	151,97	156,62	163,33	180,41	162,17	160,72	159,26	159,27	159,27	159,02	158,90	158,74	158,21	157,80
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	242,84	228,14	228,11	223,7	245,1	236,7	230,69	232,78	234,91	234,9	234,9	235,26	235,45	235,68	236,48	237,08
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,32	169,77	171,24	169,35	181,46	191,05	171,74	170,20	168,66	168,67	168,67	168,40	168,27	168,11	167,54	167,12
		ИТОГО по городскому округу															
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	1643,413	1770,241	1681,804	1850,596	1738,775	1654,615	1569,972	1578,757	1587,723	1587,671	1587,669	1589,215	1589,995	1590,965	1594,312	1643,413
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1514,868	1639,196	1547,463	1725,449	1582,032	1550,333	1471,496	1479,792	1488,258	1488,208	1488,206	1489,666	1490,403	1491,319	1494,480	1514,868
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,686	3,825	3,799	3,735	3,990	4,166	4,129	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	3,686
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	682,3	810,8	784,7	782,240	872,510	661,520	648,470	648,470	648,470	648,470	648,470	661,500	661,500	661,500	661,500	682,3
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	511	637,8	613,5	636,139	640,209	560,120	535,073	539,273	543,473	543,473	543,473	557,200	557,600	558,000	559,600	511
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	171,3	173	171,2	146,100	232,300	101,400	113,300	109,200	105,000	105,000	105,000	104,300	103,900	103,400	101,900	171,3
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	тыс. МВт-ч	593,8	712,1	690,6	688,540	782,600	571,600	571,600	571,600	571,600	571,600	571,600	571,600	571,600	571,600	571,600	593,8
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т	397,5	433,2	414,4	442,169	425,926	528,220	379,010	379,010	379,010	379,010	379,010	379,010	379,010	379,010	379,010	397,5
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т	140,1	158	153,1	150,183	142,946	244,995	126,297	126,300	126,300	126,300	126,300	126,300	126,300	126,300	126,300	140,1
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т	257,4	275,2	261,3	291,985	282,980	298,115	252,712	252,713	252,713	252,713	252,713	252,713	252,713	252,713	252,713	257,4
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	205,37	194,88	195,12	191,991	163,833	370,352	194,762	194,766	194,766	194,766	194,766	190,930	190,930	190,930	190,930	205,37
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,65	155,46	155,34	157,78	162,75	180,17	160,97	160,07	159,17	159,17	159,17	159,02	158,94	158,84	158,51	156,65
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	235,96	221,89	221,7	218,12	238,97	228,60	223,65	225,76	227,81	228,01	228,07	228,51	228,73	228,98	229,70	235,96
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,94	167,89	168,83	169,22	178,87	192,29	171,74	170,78	169,80	169,81	169,81	169,64	169,56	169,46	169,10	169,94

Таблица 1.2 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «ТГК-2», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Районная котельная РК-2	газ	125242,0	125 057	117 910	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432
	Всего природный газ	газ	125242,0	125 057	117 910	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		125242,0	125 057	117 910	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432	119 432

Таблица 1.3 –Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Котельная улица Береговая, 45	газ	28566,4	22624,2	22771,2	24559,4	24559,4	43394,8	44111,6	44111,6	44111,6	44111,6	44111,6	44111,6	44111,6
5	Котельная улица Боровая, 4	газ	26662,2	22416,1	22441,6	24088,3	24088,3	24088,3	24088,3	24088,3	24088,3	24088,3	24088,3	24088,3	24088,3
6	Котельная улица Водяная, 95а	газ	3660,3	4107,6	4098,0	3938,5	3938,5	3938,5	3938,5	3938,5	3938,5	9655,8	9655,8	9655,8	9655,8
7	БМК городок Военный 1-й, 12	газ	1282,7	1430,5	1427,2	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3
8	Котельная поселок Волжский	газ	8564,3	6304,9	23637,7	17059,7	17112,8	18751,2	18751,2	18751,2	18751,2	18751,2	18751,2	18751,2	18751,2
9	Котельная улица Голубкова, 9а	газ	14277,8	12155,6	12181,6	12855,0	12855,0	12855,0	12855,0	12855,0	12855,0	12855,0	12855,0	12855,0	12855,0
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	газ	4239,0	4653,0	4648,5	4258,8	4258,8	4258,8	4258,8	4258,8	4258,8	4258,8	4258,8	4258,8	4258,8
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	газ	2478,8	2461,5	2466,4	2345,7	2345,7	2345,7	2345,7	2345,7	2345,7	2345,7	2345,7	2345,7	2345,7
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	газ	2598,8	2350,8	2358,5	2303,9	2303,9	2303,9	2303,9	2303,9	2303,9	2303,9	2303,9	2303,9	2303,9
13	КНР улица Костромская, 48а	газ	171,6	159,1	159,0	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	газ	11608,1	10516,2	10528,1	11382,0	11382,0	11382,0	11382,0	11382,0	11382,0	11382,0	11382,0	11382,0	11382,0
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	газ	4092,9	4014,1	3923,8	3777,3	3777,3	3777,3	3777,3	3777,3	3777,3	3777,3	3777,3	3777,3	3777,3
16	Котельная поселок Новый, 15	газ	12675,3	13798,7	13630,4	12993,9	12993,9	12993,9	12993,9	12993,9	12993,9	12993,9	12993,9	12993,9	12993,9
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	газ	630,3	601,4	604,5	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7
18	Котельная улица Пастуховская, 37	газ	46162,8	39986,8	39912,0	43521,6	43521,6	43521,6	43521,6	43521,6	43521,6	43521,6	43521,6	43521,6	43521,6
19	Котельная улица Почтовая, 9	газ	12731,0	13944,4	13947,9	13665,2	13665,2	13665,2	13665,2	13665,2	13665,2	14697,8	14697,8	14697,8	14697,8
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	газ	2603,6	2602,3	2598,9	2308,9	2308,9	2308,9	2308,9	2308,9	2308,9	2308,9	2308,9	2308,9	2308,9
21	Котельная улица Советская, 22а	газ	2520,5	3194,9	3175,1	2768,4	2768,4	2768,4	2768,4	2768,4	2768,4	2768,4	2768,4	2768,4	2768,4
22	Котельная улица Солоница, 5	газ	2519,6	2926,2	2926,8	2799,0	2799,0	2799,0	2799,0	2799,0	2799,0	2799,0	2799,0	2799,0	2799,0
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	газ	1195,0	1451,4	1451,5	1375,3	1375,3	1375,3	1375,3	1375,3	1375,3	1375,3	1375,3	1375,3	1375,3
24	Котельная улица Сутырина, 8	газ	23848,5	19282,3	19325,5	21862,3	21862,3	21862,3	21862,3	21862,3	21862,3	21862,3	21862,3	21862,3	21862,3
25	Котельная поселок Учхоза	газ	1944,1	2732,7	2779,4	2203,8	2203,8	2203,8	2203,8	2203,8	2203,8	2203,8	2203,8	2203,8	2203,8
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	газ	16348,2	12942,1	12955,3	14650,3	14650,3	14650,3	14650,3	14650,3	14650,3	14650,3	14650,3	14650,3	14650,3
27	Котельная улица Московская, 105	газ	141186,5	145164,0	147155,1	137062,9	138692,2	143201,2	145839,8	150215,1	152586,5	154207,6	154207,6	156602,8	156602,8
28	Котельная улица Советская, 122а	газ	8627,6	9195,9	9193,8	8912,3	8912,3	8912,3	8912,3	8912,3	8912,3	8912,3	8912,3	8912,3	8912,3
29	Котельная улица Вокзальная, 56	газ	584,8	664,2	596,1	598,7	598,7	598,7	598,7	598,7	598,7	598,7	598,7	598,7	598,7
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	газ	691,6	581,3	581,1	619,6	619,6	619,6	619,6	619,6	619,6	619,6	619,6	619,6	619,6
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Кр. Байдарка	газ	362,9	570,3	569,1	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	газ	7901,7	7229,7	7226,5	6970,5	6970,5	6970,5	6970,5	6970,5	6970,5	6970,5	6970,5	6970,5	6970,5
33	Котельная улица Никитская, 47в	газ	86441,4	79397,8	79297,6	81627,8	81627,8	81627,8	81627,8	81627,8	81627,8	81627,8	81627,8	81627,8	81627,8
34	Котельная улица Вокзальная, 1	газ	1321,0	933,5	938,4	938,4	938,4	938,4	938,4	938,4	938,4	938,4	938,4	938,4	938,4
35	АИТ улица Бульварная, 6	газ	593,5	527,3	527,2	526,6	526,6	526,6	526,6	526,6	526,6	526,6	526,6	526,6	526,6
36	АИТ улица Линейная, 5	газ	498,1	426,8	428,3	421,7	421,7	421,7	904,1	904,1	904,1	904,1	904,1	904,1	904,1
37	АИТ проспект Речной, 72	газ	117,9	136,5	136,5	135,8	1298,1	1298,1	1298,1	1298,1	1298,1	1298,1	1298,1	1298,1	1298,1
38	АИТ проспект Речной, 145	газ	242,4	253,4	252,8	258,4	258,4	258,4	258,4	258,4	258,4	258,4	258,4	258,4	258,4
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	газ	924,3	823,7	823,7	821,3	821,3	821,3	821,3	821,3	821,3	821,3	821,3	821,3	821,3
40	АИТ улица Шарьинская, 45	газ	820,1	755,1	755,0	750,5	750,5	750,5	750,5	750,5	750,5	750,5	750,5	750,5	750,5
41	АИТ улица Китицынская, 15	газ	827,0	823,5	820,6	821,7	821,7	821,7	821,7	821,7	821,7	821,7	821,7	821,7	821,7
42	АИТ проспект Речной, 143	газ	601,1	1279,7	1279,3	1266,3	1266,3	1266,3	1266,3	1266,3	1266,3	1266,3	1266,3	1266,3	1266,3
43	Котельная улица Костромская, 99	газ	16157,2	22963,3	24613,1	24613,1	24613,1	24613,1	24613,1	24613,1	24613,1	24613,1	24613,1	24613,1	24613,1
45	Котельная Санаторий «Костромской»	газ	2592,7	2611,3	2652,8	2740,7	2740,7	2740,7	2740,7	2740,7	2740,7	2740,7	2740,7	2740,7	2740,7
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	газ	3351,6	2714,7	2714,7	2714,7	2714,7	2714,7	2714,7	2714,7	2714,7	2714,7	2714,7	2714,7	2714,7

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	БМК улица Ленина, 154	газ	1427,9	1062,3	1062,3	1062,3	1062,3	1168,5	1168,5	1168,5	1168,5	1168,5	1168,5	1168,5	1168,5
49	АИТ Профсоюзная, 50а	газ	0,0	0,0	1144,1	1144,1	1144,1	1144,1	1144,1	1144,1	1144,1	1144,1	1144,1	1144,1	1144,1
50	АИТ Даремская, 2	газ	0,0	0,0	1251,7	1251,7	1251,7	1251,7	1251,7	1251,7	1251,7	1251,7	1251,7	1251,7	1251,7
51	АК-1 пр. Мира, 114	газ	0,0	0,0	0,0	18514,0	18514,0	18514,0	18514,0	18514,0	18514,0	18514,0	18514,0	18514,0	18514,0
52	АК-2 пр. Мира в районе д.134	газ	0,0	0,0	0,0	7018,3	7018,3	7018,3	7018,3	7018,3	7018,3	7018,3	7018,3	7018,3	7018,3
53	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а	газ	0,0	0,0	0,0	2629,0	2629,0	2629,0	2629,0	2629,0	2629,0	2629,0	2629,0	2629,0	2629,0
54	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1	газ	0,0	0,0	0,0	591,1	591,1	591,1	591,1	591,1	591,1	591,1	591,1	591,1	591,1
	Всего природный газ	газ	490496,0	461807,7	483355,5	506800,8	509645,6	534734,6	538572,3	542947,6	545319,0	553689,9	553689,9	556085,1	556085,1
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		490496,0	461807,7	483355,5	506800,8	509645,6	534734,6	538572,3	542947,6	545319,0	553689,9	553689,9	556085,1	556085,1

Таблица 1.4 –. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №3 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	газ	21489,6	22524,66	22369,83	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61
	Всего природный газ	газ	21489,6	22524,66	22369,83	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		21489,6	22524,66	22369,83	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61	22258,61

Таблица 1.5 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «ТГК-2», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг условного топлива/Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Районная котельная РК-2	газ	153,1	150,8	165,3	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
	Всего природный газ	газ	153,1	150,8	165,3	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		153,1	150,8	165,3	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4

Таблица 1.2 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг условного топлива/Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Котельная улица Береговая, 45	газ	148,6	150,77	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
5	Котельная улица Боровая, 4	газ	169,2	170,03	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
6	Котельная улица Водяная, 95а	газ	179,9	179,94	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8
7	БМК городок Военный 1-й, 12	газ	119,0	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
8	Котельная поселок Волжский	газ	155,5	156,50	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
9	Котельная улица Голубкова, 9а	газ	161,9	162,38	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	газ	179,7	179,36	193,7	193,7	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	газ	153,7	193,2	193,2	193,2	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	газ	182,2	178,52	182,3	182,3	182,3	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4
13	КНР улица Костромская, 48а	газ	95,1	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	газ	160,6	164,14	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	газ	142,7	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2
16	Котельная поселок Новый, 15	газ	148,5	153,90	160,7	160,7	160,7	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	газ	74,3	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9
18	Котельная улица Пастуховская, 37	газ	162,5	162,17	163,9	163,9	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
19	Котельная улица Почтовая, 9	газ	175,1	171,49	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	газ	172,5	172,44	181,1	181,1	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
21	Котельная улица Советская, 22а	газ	170,4	172,43	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6
22	Котельная улица Солоница, 5	газ	189,0	189,43	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	газ	179,4	179,66	196,0	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4
24	Котельная улица Сутырина, 8	газ	155,6	156,69	166,1	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	газ	170,7	172,74	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	газ	157,7	162,14	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2
27	Котельная улица Московская, 105	газ	161,9	161,75	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
28	Котельная улица Советская, 122а	газ	180,8	180,89	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7
29	Котельная улица Вокзальная, 56	газ	155,0	155,60	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	газ	169,9	169,84	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	газ	142,9	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	газ	151,4	157,37	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5
33	Котельная улица Никитская, 47в	газ	160,4	162,81	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
34	Котельная улица Вокзальная, 1	газ	185,9	207,65	250,1	250,1	250,1	250,1	250,1	250,1	250,1	250,1	250,1	250,1	250,1
35	АИТ улица Бульварная, 6	газ	150,4	146,16	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
36	АИТ улица Линейная, 5	газ	120,2	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
37	АИТ проспект Речной, 72	газ	161,6	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
38	АИТ проспект Речной, 145	газ	177,1	155,74	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	газ	145,4	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
40	АИТ улица Шарьинская, 45	газ	155,8	158,37	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
41	АИТ улица Китицынская, 15	газ	154,7	160,26	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
42	АИТ проспект Речной, 143	газ	174,2	166,33	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
43	котельная ул. Костромская, 99	газ	228,9	160,41	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг условного топлива/Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
45	Котельная Санаторий «Костромской»	газ	245,0	152,91	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	газ	187,8	177,92	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4
49	АИТ Профсоюзная, 50а	газ	0,0	160,60	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7
50	АИТ Даремская, 2	газ	0,0	158,03	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
47	БМК улица Ленина, 154	газ	155,3	154,07	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2
51	АК-1 пр. Мира, 114	газ	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
52	АК-2 пр. Мира в районе д.134	газ	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
53	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а	газ	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
54	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1	газ	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
	Всего природный газ	газ	161,7	156,17	167,1	166,5	166,1	165,8	165,8	165,7	165,7	165,9	165,9	165,8	165,8
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз.топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		161,7	156,17	167,1	166,5	166,1	165,8	165,8	165,7	165,7	165,9	165,9	165,8	165,8

Таблица 1.7 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №3 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг условного топлива/Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	газ	155,4	152,72	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
	Всего природный газ	газ	155,4	152,72	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		155,4	152,72	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2

Таблица 1.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «ТГК-2», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т у.т.												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Районная котельная РК-2	газ	19178,2	18 854	19 490	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635
	Всего природный газ	газ	19178,2	18 854	19 490	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		19178,2	18 854	19 490	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635

Таблица 1.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Котельная улица Береговая, 45	газ	4244,1	4 187,086	3654,8	3941,8	3941,8	6964,9	7079,9	7079,9	7079,9	7079,9	7079,9	7079,9	7079,9
5	Котельная улица Боровая, 4	газ	4510,0	4 448,439	3752,2	4027,6	4027,6	4027,6	4027,6	4027,6	4027,6	4027,6	4027,6	4027,6	4027,6
6	Котельная улица Водяная, 95а	газ	658,4	652,136	749,1	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	1765,1	1765,1	1765,1	1765,1
7	БМК городок Военный 1-й, 12	газ	152,6	652,136	222,1	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2
8	Котельная поселок Волжский	газ	1331,5	2 754,565	3904,9	2818,3	2827,0	3097,7	3097,7	3097,7	3097,7	3097,7	3097,7	3097,7	3097,7
9	Котельная улица Голубкова, 9а	газ	2311,6	2 362,358	2295,0	2421,9	2421,9	2421,9	2421,9	2421,9	2421,9	2421,9	2421,9	2421,9	2421,9
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	газ	761,8	791,453	900,4	824,9	742,4	742,4	742,4	742,4	742,4	742,4	742,4	742,4	742,4

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	газ	381,0	369,141	476,5	453,2	407,9	407,9	407,9	407,9	407,9	407,9	407,9	407,9	407,9
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	газ	473,5	502,459	430,0	420,0	420,0	417,9	417,9	417,9	417,9	417,9	417,9	417,9	417,9
13	КНР улица Костромская, 48а	газ	16,3	16,373	26,1	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	газ	1864,3	1842,703	1955,1	2113,6	2113,6	2113,6	2113,6	2113,6	2113,6	2113,6	2113,6	2113,6	2113,6
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	газ	584,0	574,820	699,2	673,1	673,1	673,1	673,1	673,1	673,1	673,1	673,1	673,1	673,1
16	Котельная поселок Новый, 15	газ	1882,5	1936,861	2190,4	2088,1	2088,1	2077,7	2077,7	2077,7	2077,7	2077,7	2077,7	2077,7	2077,7
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	газ	46,8	41,549	90,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0
18	Котельная улица Пастуховская, 37	газ	7499,9	7776,511	6541,6	7133,2	7097,5	7097,5	7097,5	7097,5	7097,5	7097,5	7097,5	7097,5	7097,5
19	Котельная улица Почтовая, 9	газ	2229,2	2227,298	2300,0	2253,4	2253,4	2253,4	2253,4	2253,4	2253,4	2423,7	2423,7	2423,7	2423,7
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	газ	449,0	446,561	470,7	418,1	376,3	376,3	376,3	376,3	376,3	376,3	376,3	376,3	376,3
21	Котельная улица Советская, 22а	газ	429,5	471,432	608,3	530,4	530,4	530,4	530,4	530,4	530,4	530,4	530,4	530,4	530,4
22	Котельная улица Солоница, 5	газ	476,3	496,758	575,1	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	газ	214,4	212,928	284,5	242,6	242,6	242,6	242,6	242,6	242,6	242,6	242,6	242,6	242,6
24	Котельная улица Сутырина, 8	газ	3710,3	3626,521	3210,0	3613,2	3613,2	3613,2	3613,2	3613,2	3613,2	3613,2	3613,2	3613,2	3613,2
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	газ	331,9	349,966	524,2	415,6	415,6	415,6	415,6	415,6	415,6	415,6	415,6	415,6	415,6
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	газ	2578,8	2574,962	2347,5	2654,6	2654,6	2654,6	2654,6	2654,6	2654,6	2654,6	2654,6	2654,6	2654,6
27	Котельная улица Московская, 105	газ	22851,9	22363,387	23692,0	22067,1	22329,5	23055,4	23480,2	24184,6	24566,4	24827,4	24827,4	25213,0	25213,0
28	Котельная улица Советская, 122а	газ	1559,4	1590,235	1725,7	1672,8	1672,8	1672,8	1672,8	1672,8	1672,8	1672,8	1672,8	1672,8	1672,8
29	Котельная улица Вокзальная, 56	газ	90,6	77,090	95,3	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	газ	117,5	110,909	94,1	100,4	100,4	100,4	100,4	100,4	100,4	100,4	100,4	100,4	100,4
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Кр. Байдарка	газ	51,8	52,654	92,1	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	газ	1196,1	1257,150	1080,4	1042,1	1042,1	1042,1	1042,1	1042,1	1042,1	1042,1	1042,1	1042,1	1042,1
33	Котельная улица Никитская, 47в	газ	13867,6	13192,595	13226,8	13615,5	13615,5	13615,5	13615,5	13615,5	13615,5	13615,5	13615,5	13615,5	13615,5
34	Котельная улица Вокзальная, 1	газ	245,6	262,879	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7
35	АИТ улица Бульварная, 6	газ	89,3	77,514	85,2	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1
36	АИТ улица Линейная, 5	газ	59,9	57,165	66,2	65,2	65,2	65,2	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8
37	АИТ проспект Речной, 72	газ	19,1	18,370	22,0	21,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9
38	АИТ проспект Речной, 145	газ	42,9	47,477	39,4	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	газ	134,4	112,762	128,7	128,3	128,3	128,3	128,3	128,3	128,3	128,3	128,3	128,3	128,3
40	АИТ улица Шарьинская, 45	газ	127,8	150,097	120,3	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6
41	АИТ улица Китицынская, 15	газ	127,9	108,905	132,5	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6
42	АИТ проспект Речной, 143	газ	104,7	222,354	195,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0
43	Котельная улица Костромская, 99	газ	3697,7	3620,584	3807,6	3807,6	3807,6	3807,6	3807,6	3807,6	3807,6	3807,6	3807,6	3807,6	3807,6
45	Котельная Санаторий «Костромской»	газ	635,2	717,067	527,1	544,6	544,6	544,6	544,6	544,6	544,6	544,6	544,6	544,6	544,6
46	АИТ Профсоюзная, 50а	газ	0,0	492,136	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2
47	АИТ Даремская, 2	газ	0,0	110,237	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8
49	БМК улица Ленина, 154	газ	221,8	94,320	159,6	159,6	159,6	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5
50	АК-1 пр. Мира, 114	газ	0,0	0,0	0,0	2874,8	2874,8	2874,8	2874,8	2874,8	2874,8	2874,8	2874,8	2874,8	2874,8
51	АК-2 пр. Мира в районе д.134	газ	0,0	0,0	0,0	1089,8	1089,8	1089,8	1089,8	1089,8	1089,8	1089,8	1089,8	1089,8	1089,8
52	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а	газ	0,0	0,0	0,0	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2
53	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1	газ	0,0	0,0	0,0	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8
	Всего природный газ	газ	69170,7	68994,183	69523,3	73541,8	73785,9	74515,2	75014,6	75719	76100,8	76532,1	76532,1	76917,7	76917,7
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз.топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		69170,7	68994,183	69523,3	73541,8	73785,9	74515,2	75014,6	75719	76100,8	76532,1	76532,1	76917,7	76917,7

Таблица 1.10 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	газ	3340,0	3440,0	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790
	Всего природный газ	газ	3340,0	3440,0	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		3340,0	3440,0	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790

Таблица 1.4 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «ТГК-2», тыс. $м^3$, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Районная котельная РК-2	газ	16422,2	16 193,41	16 750,56	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77
	Всего природный газ	газ	16422,2	16 193,41	16 750,56	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		16422,2	16 193,41	16 750,56	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77	16 845,77

Таблица 1.12 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети», тыс. $м^3$, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Котельная улица Береговая, 45	газ	3634,5	3596,7	3129,9	3375,7	3375,7	5964,5	6063,1	6063,1	6063,1	6063,1	6063,1	6063,1	6063,1
5	Котельная улица Боровая, 4	газ	3862,3	3820,3	3213,3	3449,1	3449,1	3449,1	3449,1	3449,1	3449,1	3449,1	3449,1	3449,1	3449,1
6	Котельная улица Водяная, 95а	газ	563,9	560,7	641,5	616,6	616,6	616,6	616,6	616,6	616,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6
7	БМК городок Военный 1-й, 12	газ	130,7	560,7	190,2	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6
8	Котельная поселок Волжский	газ	1140,2	2365,6	3343,8	2413,3	2420,8	2652,6	2652,6	2652,6	2652,6	2652,6	2652,6	2652,6	2652,6
9	Котельная улица Голубкова, 9а	газ	1979,5	2030,0	1965,3	2074,0	2074,0	2074,0	2074,0	2074,0	2074,0	2074,0	2074,0	2074,0	2074,0
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	газ	652,4	680,5	771,2	706,5	635,9	635,9	635,9	635,9	635,9	635,9	635,9	635,9	635,9
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	газ	326,2	317,3	408,1	388,1	349,3	349,3	349,3	349,3	349,3	349,3	349,3	349,3	349,3
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	газ	405,4	431,6	368,2	359,6	359,6	357,8	357,8	357,8	357,8	357,8	357,8	357,8	357,8
13	КНР улица Костромская, 48а	газ	14,0	14,1	22,4	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	газ	1596,6	1583,1	1674,3	1810,1	1810,1	1810,1	1810,1	1810,1	1810,1	1810,1	1810,1	1810,1	1810,1
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	газ	500,1	494,0	598,8	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5
16	Котельная поселок Новый, 15	газ	1612,1	1663,6	1875,7	1788,1	1788,1	1779,2	1779,2	1779,2	1779,2	1779,2	1779,2	1779,2	1779,2
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	газ	40,1	35,7	77,1	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3
18	Котельная улица Пастуховская, 37	газ	6422,3	6678,0	5601,7	6108,3	6077,7	6077,7	6077,7	6077,7	6077,7	6077,7	6077,7	6077,7	6077,7
19	Котельная улица Почтовая, 9	газ	1909,1	1915,0	1969,7	1929,8	1929,8	1929,8	1929,8	1929,8	1929,8	2075,6	2075,6	2075,6	2075,6
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	газ	384,5	383,9	403,1	358,1	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3
21	Котельная улица Советская, 22а	газ	367,9	405,4	521,0	454,3	454,3	454,3	454,3	454,3	454,3	454,3	454,3	454,3	454,3
22	Котельная улица Солоница, 5	газ	407,9	427,1	492,5	471,0	471,0	471,0	471,0	471,0	471,0	471,0	471,0	471,0	471,0
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	газ	183,6	183,0	243,6	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8
24	Котельная улица Сутырина, 8	газ	3177,1	3114,6	2748,6	3093,9	3093,9	3093,9	3093,9	3093,9	3093,9	3093,9	3093,9	3093,9	3093,9
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	газ	284,2	300,8	448,8	355,9	355,9	355,9	355,9	355,9	355,9	355,9	355,9	355,9	355,9
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	газ	2208,3	2211,8	2010,3	2273,3	2273,3	2273,3	2273,3	2273,3	2273,3	2273,3	2273,3	2273,3	2273,3

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
27	Котельная улица Московская, 105	газ	19570,7	19210,2	20290,1	18898,6	19123,3	19745,0	20108,8	20712,1	21039,0	21262,6	21262,6	21592,8	21592,8
28	Котельная улица Советская, 122а	газ	1335,3	1367,4	1477,6	1432,4	1432,4	1432,4	1432,4	1432,4	1432,4	1432,4	1432,4	1432,4	1432,4
29	Котельная улица Вокзальная, 56	газ	77,6	66,2	81,6	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	газ	100,7	95,2	80,6	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	газ	44,4	45,3	78,8	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	газ	1024,2	1080,7	925,2	892,4	892,4	892,4	892,4	892,4	892,4	892,4	892,4	892,4	892,4
33	Котельная улица Никитская, 47в	газ	11874,5	11330,4	11325,9	11658,7	11658,7	11658,7	11658,7	11658,7	11658,7	11658,7	11658,7	11658,7	11658,7
34	Котельная улица Вокзальная, 1	газ	210,3	226,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
35	АИТ улица Бульварная, 6	газ	76,4	66,6	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9
36	АИТ улица Линейная, 5	газ	51,3	49,1	56,7	55,8	55,8	55,8	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7
37	АИТ проспект Речной, 72	газ	16,3	15,8	18,8	18,7	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9
38	АИТ проспект Речной, 145	газ	36,8	40,8	33,7	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	газ	115,1	96,9	110,2	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9
40	АИТ улица Шарьинская, 45	газ	109,3	128,9	102,9	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2
41	АИТ улица Китицынская, 15	газ	109,5	93,5	113,3	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5
42	АИТ проспект Речной, 143	газ	89,2	191,1	166,2	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5
43	Котельная улица Костромская, 99	газ	3166,7	2425,8	2425,8	2425,8	2425,8	2425,8	2425,8	2425,8	2425,8	2425,8	2425,8	2425,8	2425,8
45	Котельная Санаторий «Костромской»	газ	544,0	615,9	451,5	466,4	466,4	466,4	466,4	466,4	466,4	466,4	466,4	466,4	466,4
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	газ	539,1	422,7	426,5	426,5	426,5	426,5	426,5	426,5	426,5	426,5	426,5	426,5	426,5
47	БМК улица Ленина, 154	газ	189,9	94,6	136,7	136,7	136,7	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3
49	АИТ Профсоюзная, 50а	газ	0,0	0,0	146,4	146,4	146,4	146,4	146,4	146,4	146,4	146,4	146,4	146,4	146,4
50	АИТ Даремская, 2	газ	0,0	0,0	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1
51	АК-1 пр. Мира, 114	газ	0,0	0,0	0,0	2457,1	2457,1	2457,1	2457,1	2457,1	2457,1	2457,1	2457,1	2457,1	2457,1
52	АК-2 пр. Мира в районе д.134	газ	0,0	0,0	0,0	931,4	931,4	931,4	931,4	931,4	931,4	931,4	931,4	931,4	931,4
53	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а	газ	0,0	0,0	0,0	348,9	348,9	348,9	348,9	348,9	348,9	348,9	348,9	348,9	348,9
54	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1	газ	0,0	0,0	0,0	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
	Всего природный газ	газ	71084,2	71436,6	71610,6	74678,2	74894,8	78340	78866,3	79469,6	79796,5	81060,9	81060,9	81391,1	81391,1
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		71084,2	71436,6	71610,6	74678,2	74894,8	78340	78866,3	79469,6	79796,5	81060,9	81060,9	81391,1	81391,1

Таблица 1.13 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново», тыс. м^3, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	газ	2860,0	2980,9	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0
	Всего природный газ	газ	2860,0	2980,9	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		2860,0	2980,9	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0	3184,0

Таблица 1.14 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «ТГК-2», тыс. м^3/ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Районная котельная РК-2	газ	5,538	6,143	6,734	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697
	Всего природный газ	газ	5,538	6,143	6,734	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз.топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		5,538	6,143	6,734	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697

Таблица 1.15 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети», тыс. м^3/ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Котельная улица Береговая, 45	газ	1,072	1,636	1,636	1,636	1,636	1,782	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805
5	Котельная улица Боровая, 4	газ	1,191	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457
6	Котельная улица Водяная, 95а	газ	0,245	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
7	БМК городок Военный 1-й, 12	газ	0,051	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
8	Котельная поселок Волжский	газ	0,334	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813
9	Котельная улица Голубкова, 9а	газ	0,802	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	газ	0,294	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	газ	0,113	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	газ	0,126	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
13	КНР улица Костромская, 48а	газ	0,005	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	газ	0,612	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	газ	0,196	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
16	Котельная поселок Новый, 15	газ	0,589	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	газ	0,015	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
18	Котельная улица Пастуховская, 37	газ	2,332	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667
19	Котельная улица Почтовая, 9	газ	0,942	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	газ	0,166	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
21	Котельная улица Советская, 22а	газ	0,186	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
22	Котельная улица Солоница, 5	газ	0,168	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	газ	0,074	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
24	Котельная улица Сутырина, 8	газ	0,985	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	газ	0,103	0,110	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	газ	0,821	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
27	Котельная улица Московская, 105	газ	5,304	16,220	16,220	16,220	16,220	16,220	16,220	16,220	16,220	16,220	16,220	16,220	16,220
28	Котельная улица Советская, 122а	газ	0,588	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967
29	Котельная улица Вокзальная, 56	газ	0,027	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	газ	0,021	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	газ	0,014	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	газ	0,425	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887
33	Котельная улица Никитская, 47в	газ	2,269	7,499	7,499	7,499	7,499	7,499	7,499	7,499	7,499	7,499	7,499	7,499	7,499
34	Котельная улица Вокзальная, 1	газ	0,099	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
35	АИТ улица Бульварная, 6	газ	0,025	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
36	АИТ улица Линейная, 5	газ	0,011	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
37	АИТ проспект Речной, 72	газ	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
38	АИТ проспект Речной, 145	газ	0,010	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	газ	0,027	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
40	АИТ улица Шарьинская, 45	газ	0,096	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
41	АИТ улица Китицынская, 15	газ	0,096	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
42	АИТ проспект Речной, 143	газ	0,118	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
43	Котельная улица Костромская, 99	газ	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828
45	Котельная Санаторий «Костромской»	газ	0,289	0,201	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	газ	0,157	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
47	БМК улица Ленина, 154	газ	0,025	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
49	АИТ Даремская, 2	газ	0,000	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
50	АИТ Профсоюзная, 50а	газ	0,000	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
51	АК-1 пр. Мира, 114	газ	0,000	0,000	0,000	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
52	АК-2 пр. Мира в районе д.134	газ	0,000	0,000	0,000	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
53	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а	газ	0,000	0,000	0,000	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
54	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1	газ	0,000	0,000	0,000	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Всего природный газ	газ	21,034	22,773	23,201	24,176	24,202	25,042	25,175	25,329	25,412	25,743	25,743	25,827	25,827
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		21,034	22,773	23,201	24,176	24,202	25,042	25,175	25,329	25,412	25,743	25,743	25,827	25,827

Таблица 1.16 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №3 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново», тыс. $м^3$/ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	газ	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
	Всего природный газ	газ	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950

Таблица 1.57 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «ТГК-2», тыс. $м^3$/ ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Районная котельная РК-2	газ	1,722	1,783	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,768	1,768	1,768
	Всего природный газ	газ	1,722	1,783	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,768	1,768	1,768
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		1,722	1,783	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,768	1,768	1,768

Таблица 1.18 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети», тыс. $м^3$/ ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Котельная улица Береговая, 45	газ	0,193	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
5	Котельная улица Боровая, 4	газ	0,415	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
6	Котельная улица Водяная, 95а	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,060	0,060	0,060	0,060

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	БМК городок Военный 1-й, 12	газ	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
8	Котельная поселок Волжский	газ	0,065	0,072	0,193	0,193	0,193	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
9	Котельная улица Голубкова, 9а	газ	0,073	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	газ	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
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	газ	0,024	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	газ	0,048	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
13	КНР улица Костромская, 48а	газ	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
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	газ	0,120	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	газ	0,032	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
16	Котельная поселок Новый, 15	газ	0,297	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	газ	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
18	Котельная улица Пастуховская, 37	газ	0,319	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616
19	Котельная улица Почтовая, 9	газ	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
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	газ	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
21	Котельная улица Советская, 22а	газ	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	Котельная улица Солоница, 5	газ	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
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	газ	0,025	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
24	Котельная улица Сутырина, 8	газ	0,141	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	газ	0,003	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	газ	0,184	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
27	Котельная улица Московская, 105	газ	1,715	4,888	4,888	4,888	4,888	4,888	4,888	4,888	4,888	4,888	4,888	4,888	4,888
28	Котельная улица Советская, 122а	газ	0,000	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
29	Котельная улица Вокзальная, 56	газ	0,006	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	газ	0,007	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	газ	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
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	газ	0,038	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
33	Котельная улица Никитская, 47в	газ	0,628	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410
34	Котельная улица Вокзальная, 1	газ	0,015	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
35	АИТ улица Бульварная, 6	газ	0,003	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
36	АИТ улица Линейная, 5	газ	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
37	АИТ проспект Речной, 72	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
38	АИТ проспект Речной, 145	газ	0,001	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	газ	0,011	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
40	АИТ улица Шарьинская, 45	газ	0,025	0,000	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
41	АИТ улица Китицынская, 15	газ	0,024	0,000	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
42	АИТ проспект Речной, 143	газ	0,030	0,000	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
43	Котельная улица Костромская, 99	газ	0,411	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
45	Котельная Санаторий «Костромской»	газ	0,048	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	газ	0,063	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
47	БМК улица Ленина, 154	газ	0,006	0,000	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
49	АИТ Профсоюзная, 50а	газ	0,000	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
50	АИТ Даремская, 2	газ	0,000	0,000	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
51	АК-1 пр. Мира, 114	газ	0,000	0,000	0,000	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
52	АК-2 пр. Мира в районе д.134	газ	0,000	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
53	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а	газ	0,000	0,000	0,000	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
54	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1	газ	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Всего природный газ	газ	4,973	13,797	14,027	14,155	14,165	14,183	14,184	14,184	14,184	14,244	14,244	14,244	14,244
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		4,561	4,785	4,852	4,976	4,997	5,245	5,261	5,275	5,288	5,362	5,362	5,384	5,384

Таблица 1.19 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской», тыс. м^3/ ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	газ	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	Всего природный газ	газ	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057

Таблица 1.6 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии, тыс. м^3/тонн натурального топлива

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3, тонн натурального топлива, тыс. кВтч												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
01	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	395371	338812	437015	328420	351663	354676	355671	355950	356881	357356	357934	358862	359475
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	мазут	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	67184	71977	72000	72000	72000	72000	72000	72295	72622	73887	73887	74217	74217
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	мазут	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2860	2960	3240	3240	3240	3240	3240	3240	3240	3240	3240	3240	3240
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в округе	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	465415	413749	512253	403656	426901	429914	430909	431483	432741	434481	435059	436317	436930
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	мазут	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3, тонн натурального топлива, тыс. кВтч												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.21 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, т.у.т.

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
01	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	456258	390989	504315	378997	405819	409296	410444	410766	411841	412389	413056	414127	414834
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	12,33	12,33	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96
	мазут	12,33	12,33	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	77530	83061	83088	83088	83088	83088	83088	83428	83806	85266	85266	85646	85646
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	2,74	2,74	2,74	1,37	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
	мазут	2,74	2,74	2,74	1,37	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	3300	3416	3739	3739	3739	3739	3739	3739	3739	3739	3739	3739	3739
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в округе	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	537089	477466	591142	465824	492646	496123	497271	497934	499385	501393	502060	503512	504220
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	15,07	15,07	13,7	12,33	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
	мазут	15,07	15,07	13,7	12,33	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

В качестве резервного топлива на Костромской ТЭЦ-1, Костромской ТЭЦ-2 и Районной котельной КТЭЦ-2 применяется топочный мазут марки 100.

В качестве аварийного топлива на котельной улица Московская, 105 применяется дизельное топливо.

Утвержденные нормативные запасы резервного топлива представлены в таблице 1.7.

Таблица 1.7 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ, тыс. тонн натурального топлива

Показатель	Вид топлива	2024 г.		2025 г.	
		Значение, т	Документ, в соответствии с которым назначен запас топлива	Значение, т	Документ, в соответствии с которым назначен запас топлива
Костромская ТЭЦ-1					
ННЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,891	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 16.05.2023 №14		
НЗВТ	уголь	-	-		
	мазут	-	-		
НЭЗТ	уголь	-	-		
	мазут	0,433	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 16.05.2023 №14		
ОНЗТ	уголь	-	-		
	мазут	1,324	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 16.05.2023 №14		
Костромская ТЭЦ-2					
ННЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	1,493	Распоряжение ПАО "ТГК-2" №285 от 24.11.2023		
НЗВТ	уголь	-	-		
	мазут	-	-		
НЭЗТ	уголь	-	-		
	мазут	1,370	Приказ Министерства энергетики РФ №1021 от 09.11.2023		
ОНЗТ	уголь	-	-		
	мазут	2,863	Распоряжение ПАО "ТГК-2" №285 от 24.11.2023		
Районная котельная РК-2					
ННЗТ	уголь	-	-	-	-
	дизтопливо	0,324	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 10.04.2023 №9		
НЗВТ	уголь	-	-		
	мазут	-	-		
НЭЗТ	уголь	-	-		
	дизтопливо	0,453	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 10.04.2023 №9		
ОНЗТ	уголь	-	-		

Показатель	Вид топлива	2024 г.		2025 г.	
		Значение, т	Документ, в соответствии с которым назначен запас топлива	Значение, т	Документ, в соответствии с которым назначен запас топлива
	дизтопливо	0,777	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 10.04.2023 №9		

4. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Существующее положение		Расчетный срок	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»					
1	Костромская ТЭЦ-1	природный газ	мазут	природный газ	мазут
2	Костромская ТЭЦ-2	природный газ	мазут	природный газ	мазут
3	Районная котельная КТЭЦ-2	природный газ	мазут	природный газ	мазут
ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети»					
4	Котельная улица Береговая, 45	природный газ	нет	природный газ	нет
5	Котельная улица Боровая, 4	природный газ	нет	природный газ	нет
6	Котельная улица Водяная, 95а	природный газ	нет	природный газ	нет
7	БМК городок Военный 1-й, 12	природный газ	нет	природный газ	нет
8	Котельная поселок Волжский	природный газ	нет	природный газ	нет
9	Котельная улица Голубкова, 9а	природный газ	нет	природный газ	нет
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	природный газ	нет	природный газ	нет
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	природный газ	нет	природный газ	нет
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	природный газ	нет	природный газ	нет
13	КНР улица Костромская, 48а	природный газ	нет	природный газ	нет
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	природный газ	нет	природный газ	нет
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	природный газ	нет	природный газ	нет
16	Котельная поселок Новый, 15	природный газ	нет	природный газ	нет
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	природный газ	нет	природный газ	нет
18	Котельная улица Пастуховская, 37	природный газ	нет	природный газ	нет
19	Котельная улица Почтовая, 9	природный газ	нет	природный газ	нет
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	природный газ	нет	природный газ	нет
21	Котельная улица Советская, 22а	природный газ	нет	природный газ	нет
22	Котельная улица Солоница, 5	природный газ	нет	природный газ	нет
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	природный газ	нет	природный газ	нет
24	Котельная улица Сутырина, 8	природный газ	нет	природный газ	нет
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	природный газ	нет	природный газ	нет
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	природный газ	нет	природный газ	нет
27	Котельная улица Московская, 105	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
28	Котельная улица Советская, 122а	природный газ	нет	природный газ	нет
29	Котельная улица Вокзальная, 56	природный газ	нет	природный газ	нет
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	природный газ	нет	природный газ	нет
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по	природный газ	нет	природный газ	нет

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Существующее положение		Расчетный срок	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
	ул. Красная Байдарка				
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	природный газ	нет	природный газ	нет
33	Котельная улица Никитская, 47в	природный газ	нет	природный газ	нет
34	Котельная улица Вокзальная, 1	природный газ	нет	природный газ	нет
35	АИТ улица Бульварная, 6	природный газ	нет	природный газ	нет
36	АИТ улица Линейная, 5	природный газ	нет	природный газ	нет
37	АИТ проспект Речной, 72	природный газ	нет	природный газ	нет
38	АИТ проспект Речной, 145	природный газ	нет	природный газ	нет
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	природный газ	нет	природный газ	нет
40	АИТ улица Шарьинская, 45	природный газ	нет	природный газ	нет
41	АИТ улица Китицынская, 15	природный газ	нет	природный газ	нет
42	АИТ проспект Речной, 143	природный газ	нет	природный газ	нет
43	Котельная улица Костромская, 99	природный газ	нет	природный газ	нет
45	Котельная Санаторий «Костромской»	природный газ	нет	природный газ	нет
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	природный газ	нет	природный газ	нет
47	БМК улица Ленина, 154	природный газ	нет	природный газ	нет
49	АИТ Профсоюзная, 50а	-	-	природный газ	нет
50	АИТ Даремская, 2	-	-	природный газ	нет
51	АК-1 пр. Мира, 114	-	-	природный газ	нет
52	АК-2 пр. Мира в районе д.134	-	-	природный газ	нет
53	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а	-	-	природный газ	нет
54	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1	-	-	природный газ	нет
ЕТО №3 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	природный газ	нет	природный газ	нет

5. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице 4.2.

Таблица 4.2 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №1 Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	90,67%	91,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%
1.1.	природный газ	%	90,67%	91,81%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%	89,82%
1.2.	мазут	%	0,010%	0,007%	0,007%	0,008%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%
2.	низшая теплота сгорания топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	природный газ	ккал/м^3	8173,6	8143	8143	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158
2.2.	мазут	ккал/кг	9654	9602	9625	9625	9625	9625	9625	9625	9625	9625	9625	9625	9625
Теплоисточник №2 Костромская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	56,93%	48,69%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%
1.1.	природный газ	%	56,93%	48,69%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%	57,53%
1.2.	мазут	%	0,001%	0,001%	0,001%	0,002%	0,002%	0,002%	0,002%	0,002%	0,002%	0,002%	0,002%	0,002%	0,002%
2.	низшая теплота сгорания топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	природный газ	ккал/м^3	8144	8145	8151	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145
2.2.	мазут	ккал/кг	9659	9659	9587	9642	9642	9642	9642	9642	9642	9642	9642	9642	9642
Теплоисточник №3 Районная котельная РК-2 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м^3	8153	8144	8145	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158
2.1.	природный газ	ккал/м3	9610	9712	9712	9571	9571	9571	9571	9571	9571	9571	9571	9571	9571
Теплоисточник №4 Котельная улица Береговая, 45 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149
Теплоисточник №5 Котельная улица Боровая, 4 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151
Теплоисточник №6 Котельная улица Водяная, 95а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5
Теплоисточник №7 БМК городок Военный 1-й, 12 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8173	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3
2.1.	природный газ	ккал/м3	8173	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3	8142,3
Теплоисточник №8 Котельная поселок Волжский МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8175	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1
2.1.	природный газ	ккал/м3	8175	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1	8151,1
Теплоисточник №9 Котельная улица Голубкова, 9а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146
Теплоисточник №10 Котельная улица 2-я Загородная, 40а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8173	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5
2.1.	природный газ	ккал/м3	8173	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5
Теплоисточник №11 Котельная шоссе Кинешемское, 72 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4	8144,4
Теплоисточник №12 Котельная шоссе Кинешемское, 86 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8175	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4
2.1.	природный газ	ккал/м3	8175	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4
Теплоисточник №13 КНР улица Костромская, 48а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8172	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9
2.1.	природный газ	ккал/м3	8172	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9	8143.9
Теплоисточник №14 Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7	8147,7
Теплоисточник №15 Котельная улица Машиностроителей, 6 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8173	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5
2.1.	природный газ	ккал/м3	8173	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5	8144,5
Теплоисточник №16 Котельная поселок Новый, 15 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8	8149,8
Теплоисточник №17 Котельная улица Партизанская, 37 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8168	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3
2.1.	природный газ	ккал/м3	8168	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3	8138,3
Теплоисточник №18 Котельная улица Пастуховская, 37 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8175	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4
2.1.	природный газ	ккал/м3	8175	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4	8151,4
Теплоисточник №19 Котельная улица Почтовая, 9 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6
Теплоисточник №20 Котельная улица Просвещения, 22 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8173	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5
2.1.	природный газ	ккал/м3	8173	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5	8141,5
Теплоисточник №21 Котельная улица Советская, 22а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8173	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7
2.1.	природный газ	ккал/м3	8173	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7	8140,7
Теплоисточник №22 Котельная улица Солоница, 5 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8	8141,8
Теплоисточник №23 Котельная улица Сплавщиков, 4 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7	8145,7
Теплоисточник №24 Котельная улица Сутырина, 8 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8175	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6
2.1.	природный газ	ккал/м3	8175	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6
Теплоисточник №25 Котельная поселок Учхоза МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8176	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5
2.1.	природный газ	ккал/м3	8176	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5	8145,5
Теплоисточник №26 Котельная улица Шагова, 205 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3	8149,3
Теплоисточник №27 Котельная улица Московская, 105 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149
Теплоисточник №28 Котельная улица Советская, 122а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8175	8141	8141	8141	8141	8141	8141	8141	8141	8141	8141	8141	8141
2.1.	природный газ	ккал/м3	8175	8141	8141	8141	8141	8141	8141	8141	8141	8141	8141	8141	8141
Теплоисточник №29 Котельная улица Вокзальная, 56 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8171	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4
2.1.	природный газ	ккал/м3	8171	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4	8146,4
Теплоисточник №30 БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1
Теплоисточник №31 БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1	8153,1
Теплоисточник №32 Котельная улица Лесная, 27 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8	8142,8
Теплоисточник №33 Котельная улица Никитская, 47в МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8175	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5
2.1.	природный газ	ккал/м3	8175	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5	8150,5
Теплоисточник №34 Котельная улица Вокзальная, 1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8175	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6
2.1.	природный газ	ккал/м3	8175	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6	8141,6
Теплоисточник №35 АИТ улица Бульварная, 6 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8176	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8
2.1.	природный газ	ккал/м3	8176	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8	8146,8
Теплоисточник №36 АИТ улица Линейная, 5 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150
Теплоисточник №37 АИТ проспект Речной, 72 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8173	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2
2.1.	природный газ	ккал/м3	8173	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2	8144,2
Теплоисточник №38 АИТ проспект Речной, 145 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8175	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6
2.1.	природный газ	ккал/м3	8175	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6	8151,6
Теплоисточник №39 АИТ улица Профсоюзная, 12в МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8172	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8
2.1.	природный газ	ккал/м3	8172	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8
Теплоисточник №40 АИТ улица Шарьинская, 45 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8186	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7
2.1.	природный газ	ккал/м3	8186	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7	8152,7
Теплоисточник №41 АИТ улица Китицынская, 15 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8181	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9
2.1.	природный газ	ккал/м3	8181	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9	8150,9
Теплоисточник №42 АИТ проспект Речной, 143 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8211	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3
2.1.	природный газ	ккал/м3	8211	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3	8146,,3
Теплоисточник №43 Котельная улица Костромская, 99 ООО "КостромаТеплоРемонт" в зоне ЕТО №3 ООО "КостромаТеплоРемонт"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8	8148,8
Теплоисточник №44 БМК микрорайон Черноречье, 20а Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской» в зоне ЕТО №4 Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8175	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	природный газ	ккал/м3	8175	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151
Теплоисточник №45 Котельная Санаторий «Костромской» МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8173	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7
2.1.	природный газ	ккал/м3	8173	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7	8149,7
Теплоисточник №46 Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8172	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6
2.1.	природный газ	ккал/м3	8172	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6	8150,6
Теплоисточник №47 БМК улица Ленина, 154 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8172	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9
2.1.	природный газ	ккал/м3	8172	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9	8147,9
Теплоисточник №49 АИТ Профсоюзная, 50а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	-	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
2.1.	природный газ	ккал/м3	-	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Теплоисточник №50 АИТ Даремская, 2 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	-	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2
2.1.	природный газ	ккал/м3	-	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2	8153,2
Теплоисточник №51 АК-1 пр. Мира, 114 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	-	-	-	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160
2.1.	природный газ	ккал/м3	-	-	-	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160
Теплоисточник №52 АК-2 пр. Мира в районе д.134 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	-	-	-	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160
2.1.	природный газ	ккал/м3	-	-	-	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160
Теплоисточник №53 АК-3 ул. Галичская в районе д.102а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	-	-	-	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160
2.1.	природный газ	ккал/м3	-	-	-	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160
Теплоисточник №54 АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	-	-	-	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160
2.1.	природный газ	ккал/м3	-	-	-	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160

6. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

Преобладающим видом топлива в системах теплоснабжения города Костромы является природный газ, на долю которого приходится более 99 % производимой тепловой энергии. Суммарная доля мазута и дизельного топлива не превышает 1 % в общегородском топливном балансе.

7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.

В качестве приоритетного направления в развитии топливного баланса рассматривается снижение потребления природного газа за счет улучшения показателей удельного расхода топлива на единицу произведенной и отпущенной тепловой и электрической энергии.

Указанные показатели снижаются за счет вывода из эксплуатации источников тепловой энергии с высокими удельными расходами топлива в соответствии с мероприятиями мастер плана схемы теплоснабжения.

Реализация мероприятий по реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей позволит снизить непроизводственные затраты тепловой энергии на транспорт от источника до потребителя, что снизит объем нагреваемого теплоносителя и количества тепловой энергии, на которую расходуется природный газ.

Одними из основных направлений развития теплоснабжения в городском округе должны стать:

- снижение протяженности магистральных и распределительных тепловых сетей путем строительства в городских микрорайонах квартальных блочно-модульных котельных,
- застройка новых территорий малоэтажными домами с организацией их индивидуального, автономного и поквартирного отопления;
- техническое перевооружение старых котельных в соответствии с мастер-планом;
- готовить проектную документацию и решать вопрос с финансированием реконструкции КТЭЦ-1 в водогрейную котельную с установкой современных водогрейных котлов.

Приложение 2
к постановлению Главы города Костромы
от 25 сентября 2025 года № 82

Повестка

публичных слушаний по проекту актуализированной на 2026 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2035 года

14.00–15.30 13 октября 2025 года

1. Вступительное слово председательствующего.

Белобородов Сергей Владимирович – начальник Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы - 5 мин.

2. Основной доклад о новых направлениях и условиях работы в связи с разработкой актуализированной на 2026 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2035 года.

- Хохлов Юрий Леонидович - директор ООО "Энергоэксперт" - 10 мин.

3. Вопросы к выступившим (в письменной, устной форме) - 25 мин.

4. Выступление и обсуждение замечаний и предложений к проекту Схемы теплоснабжения города Костромы до 2035 года. - 20 мин.

5. Выступления участников публичных слушаний в порядке поступления заявок на выступление - 15 мин.

6. Подведение итогов публичных слушаний и оглашение проекта итогового документа (протокола) публичных слушаний.

Белобородов Сергей Владимирович – начальник Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы - 15 мин.

Приложение 3
к постановлению Главы города Костромы
от 25 сентября 2025 года № 82

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ПУБЛИЧНЫХ СЛУШАНИЙ

Глава города Костромы оповещает население города Костромы о проведении публичных слушаний по проекту актуализированной на 2026 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2035 года в форме слушаний по проекту муниципального правового акта в Администрации города Костромы с участием представителей общественности города Костромы.

Проект актуализированной на 2026 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2035 года является приложением к постановлению Главы города Костромы от 25 сентября 2025 года № 82.

Публичные слушания по проекту актуализированной на 2026 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2035 года состоятся 13 октября 2025 года с 14.00 до 15.30 часов, по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Депутатская, дом 47, 1 этаж, актовый зал.

Орган, ответственный за подготовку и проведение публичных слушаний Администрация города Костромы в лице Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы, располагается по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Депутатская, дом 47, телефон (4942) 31 47 73.

Заявления на участие в публичных слушаниях принимаются в письменной форме (156002, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Депутатская, дом 47) и посредством официального сайта Администрации города Костромы в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (www.grad.kostroma.gov.ru) до 11 октября 2025 года.

С материалами, выносимыми на обсуждение населению города Костромы, можно ознакомиться с 26 сентября по 13 октября 2025 года в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" на официальных сайтах Администрации города Костромы www.grad.kostroma.gov.ru и Думы города Костромы www.duma-kostroma.ru.