

Город Кострома

**Актуализированная на 2026 год схема теплоснабжения
города Костромы до 2035 года**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
(ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)**

**ТОМ 2
(РАЗДЕЛЫ 6-16)**

Кострома,
2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	5
Перечень рисунков	7
РАЗДЕЛ 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	8
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	8
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	9
6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	9
6.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	38
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	38
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	38
6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	38
6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	39
6.7. Строительство и реконструкция насосных станций	55
РАЗДЕЛ 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	56
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	56
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	59
РАЗДЕЛ 8. Перспективные топливные балансы	60
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	60

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	64
8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	65
8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	70
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа..	70
РАЗДЕЛ 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	71
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	71
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	75
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе....	84
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	84
9.4.1. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	86
9.4.2. Оценка эффективности инвестиций в зоне ЕТО №2.....	89
9.5. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	91
РАЗДЕЛ 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	92
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	92
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	96
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	97
10.3.1. Порядок определения ЕТО.....	97
10.3.2. Критерии определения ЕТО.....	98
10.3.3. Обязанности ЕТО.....	98
10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО.....	99
10.3.5. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	105
10.3.6. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	105
РАЗДЕЛ 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	109
РАЗДЕЛ 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	110
РАЗДЕЛ 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой	

развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.....	125
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	125
13.2. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	125
13.3. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	125
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	126
13.5. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	126
РАЗДЕЛ 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	128
РАЗДЕЛ 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	136

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей)* (П43.1 МУ).....	10
Таблица 6.2 – Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	41
Таблица 7.1 – Потребность инвестиций для перевода потребителей от открытого водоразбора на закрытый.....	56
Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетические балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.....	61
Таблица 8.2 – 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.....	62
Таблица 8.3 – 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.....	62
Таблица 8.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №3 ООО «КостромаТеплоРемонт», тонн условного топлива.....	63
Таблица 8.5 – 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» «Костромской», тонн условного топлива.....	63
Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 ИП Секлюцкий Сергей Анатольевич, тонн условного топлива.....	63
Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО XX, тонн условного топлива.....	63
Таблица 8.8 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии.....	64
Таблица 8.9 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания.....	66
Таблица 9.1 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС), по наиболее крупным ЕТО.....	73
Таблица 9.2 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации тепловых сетей, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС), по наиболее крупным ЕТО.....	76
Таблица 9.3 – Потребность инвестиций для перевода потребителей от открытого водоразбора на закрытый.....	84
Таблица 9.4 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплосетевых организаций в зоне ЕТО №1.....	88
Таблица 9.5 - Расчет эффективности инвестиционных проектов ЕТО №2.....	90
Таблица 9.6 - Данные об исполнении инвестиционной программы МУП г. Костромы "Городские сети" за 2023 год.....	91
Таблица 10.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, учтенные при актуализации Схемы теплоснабжения (таблица П49.1 МУ).....	93

Таблица 10.2 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	100
Таблица 10.3 - Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	106
Таблица 12.1 – Реестр бесхозяйных тепловых сетей.....	110
Таблица 14.1 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.....	132
Таблица 14.2 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зонах дефальности ЕТО.....	133
Таблица 15.1 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне действия теплоисточников с учетом предложений по техническому перевооружению (таблица П47.6 МУ в отношении систем теплоснабжения).....	137
Таблица 15.2 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2».....	138
Таблица 15.3 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети».....	139
Таблица 15.4 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №3 ООО «КостромаТеплоРемонт».....	143
Таблица 15.5 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №4 Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской».....	144

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Элементы списка иллюстраций не найдены.

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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 реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

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

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.03 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

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

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

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

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки».

Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) систем централизованного теплоснабжения г. Костромы представлены в таблице ниже.

Суммарные капитальные затраты без НДС в ценах 2024 г. на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Костромы 2024-2035 гг. составят 275,925 млн. руб. в ценах 2024 г. без НДС

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей)* (П43.1 МУ)

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с 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.		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	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 190 мест, 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	56,1	520,6	224,3	800,9	961,1	82,0	799,3	344,3	1225,6	1470,7
Костромская ТЭЦ-1	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	Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест, улица Рабочая 7-я, 41	39	2030	2031	50	Канальная	ППУ	118,0	1096,0	472,1	1686,2	2023,5	172,6	1682,7	724,9	2580,2	3096,2
Костромская ТЭЦ-1	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	Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест, улица Рабочая 7-я	34	2031	2032	70	Канальная	ППУ	118,0	1096,0	472,1	1686,2	2023,5	181,2	1766,9	761,1	2709,2	3251,1
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест, улица Рабочая	13	2031	2032	50	Канальная	ППУ	41,3	383,6	165,2	590,2	708,2	63,4	618,4	266,4	948,2	1137,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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.		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.	
	потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест, улица Рабочая 1-я, 19а с тепловой нагрузкой - 0,128 Гкал/ч	1-я, 19а																
Костромская ТЭЦ-1	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	Здание дошкольной образовательной организации, квартал, ограниченный улицами Красноармейской, Полянской, Новополянской, Горького	13	2032	2033	70	Канальная	ППУ	44,3	411,0	177,1	632,3	758,8	71,4	695,7	299,7	1066,8	1280,1
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, 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	82,6	767,2	330,5	1180,3	1416,4	133,2	1298,7	559,4	1991,3	2389,5
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, улица Свердлова, 51а	35	2033	2034	50	Канальная	ППУ	103,3	959,0	413,1	1475,4	1770,5	174,8	1704,5	734,2	2613,5	3136,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	организации на 350 мест, улица Свердлова, 51а с тепловой нагрузкой - 0,319 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, 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	82,6	767,2	330,5	1180,3	1416,4	139,9	1363,6	587,4	2090,8	2509,0
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, 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	82,6	767,2	330,5	1180,3	1416,4	146,8	1431,8	616,8	2195,4	2634,5
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, 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	44,3	411,0	177,1	632,3	758,8	78,7	767,0	330,4	1176,1	1411,3
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения	Здание дошкольной образовательной организации на 350	41	2024	2025	50	Канальная	ППУ	122,6	1138,6	490,5	1751,7	2102,1	122,6	1221,5	526,2	1870,2	2244,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, проезд Сосновый 2-й, 18 с тепловой нагрузкой - 0,374 Гкал/ч	мест, проезд Сосновый 2-й, 18																
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, улица Димитрова, 5 с тепловой нагрузкой - 0,16 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации, улица Димитрова, 5	17	2024	2025	50	Канальная	ППУ	52,6	488,0	210,2	750,7	900,9	52,6	523,5	225,5	801,5	961,8
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 70 мест, 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	24,5	227,7	98,1	350,3	420,4	26,3	261,4	112,6	400,3	480,4
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, 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	52,6	488,0	210,2	750,7	900,9	56,4	560,1	241,3	857,8	1029,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
Костромская ТЭЦ-2	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	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, планируемый район к юго-западу от парка Победы	41	2026	2027	50	Канальная	ППУ	122,6	1138,6	490,5	1751,7	2102,1	140,7	1398,4	602,4	2141,6	2569,9
Костромская ТЭЦ-2	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	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, планируемый район к юго-западу от парка Победы	39	2026	2027	50	Канальная	ППУ	122,6	1138,6	490,5	1751,7	2102,1	140,7	1398,4	602,4	2141,6	2569,9
Костромская ТЭЦ-2	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	Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Жужелинской	7	2027	2028	50	Канальная	ППУ	20,9	194,5	83,8	299,3	359,1	25,7	255,6	110,1	391,5	469,8
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание	Здание общеобразовательн ой организации (начальная школа с детским садом на	7	2024	2025	50	Канальная	ППУ	20,9	194,5	83,8	299,3	359,1	20,9	208,7	89,9	319,5	383,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	общеобразовательн ой организации (начальная школа с детским садом на 100 мест), в районе улицы Запрудня с тепловой нагрузкой - 0,092 Гкал/ч	100 мест), в районе улицы Запрудня																
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательн ой организации на 825 мест, в районе улиц Новый Быт, Рабочая 7-я с тепловой нагрузкой - 0,761 Гкал/ч	Здание общеобразовательн ой организации на 825 мест, в районе улиц Новый Быт, Рабочая 7-я	76	2025	2026	70	Канальная	ППУ	262,7	2439,6	1050,9	3753,3	4503,9	281,8	2800,3	1206,3	4288,4	5146,1
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательн ой организации на 1000 мест, улица Рабочая 5-я с тепловой нагрузкой - 0,923 Гкал/ч	Здание общеобразовательн ой организации на 1000 мест, улица Рабочая 5-я	89	2025	2026	80	Канальная	ППУ	318,5	2957,1	1273,8	4549,4	5459,3	341,6	3394,3	1462,2	5198,1	6237,7
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательн ой организации, улица Мясницкая, 19а с тепловой нагрузкой - 0,138 Гкал/ч	Здание общеобразовательн ой организации, улица Мясницкая, 19а	16	2026	2027	50	Канальная	ППУ	47,8	443,6	191,1	682,4	818,9	54,8	544,8	234,7	834,3	1001,1
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для	Здание общеобразовательн	104	2026	2027	100	Канальная	ППУ	420,4	3903,4	1681,5	6005,3	7206,3	482,5	4794,1	2065,2	7341,8	8810,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 1320 мест, улица Новоселов, 11 с тепловой нагрузкой - 1,218 Гкал/ч	ой организации на 1320 мест, улица Новоселов, 11																
Костромская ТЭЦ-2	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	Здание общеобразовательной организации, планируемый район к юго-западу от парка Победы	13	2027	2028	50	Канальная	ППУ	39,9	370,8	159,7	570,4	684,5	49,0	487,2	209,9	746,2	895,4
Костромская ТЭЦ-2	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	Объект дополнительного образования с возможностью размещения объекта спорта, в районе дома №14 в микрорайоне Юбилейный	13	2030	2031	50	Надземная	ППУ	14,2	132,0	56,9	203,1	243,7	20,8	202,6	87,3	310,7	372,9
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, территория, ограниченная улицей Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	Объект спорта, территория, ограниченная улицей Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	31	2028	2029	50	Канальная	ППУ	91,9	852,9	367,4	1312,2	1574,6	120,7	1187,7	511,6	1820,1	2184,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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.		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.	
	улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, проспект Мира, 157а с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Объект спорта, проспект Мира, 157а	31	2029	2030	50	Надземная	ППУ	32,7	303,6	130,8	467,1	560,5	45,5	444,0	191,2	680,7	816,9
Костромская ТЭЦ-2	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	Открытое плоскостное физкультурно- спортивное сооружение. Ледовая дорожка, в районе парка Победы	31	2030	2031	50	Канальная	ППУ	91,9	852,9	367,4	1312,2	1574,6	134,3	1309,5	564,1	2007,9	2409,4
Районная котельная КТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональ ный спортивно- развлекательный комплекс, улица Самоковская, 8а с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Многофункциональ ный спортивно- развлекательный комплекс, улица Самоковская, 8а	31	2032	2033	50	Надземная	ППУ	32,7	303,6	130,8	467,1	560,5	52,7	513,9	221,4	788,0	945,6
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для	Здание областного государственного	44	2030	2031	50	Канальная	ППУ	133,1	1235,9	532,4	1901,4	2281,6	194,6	1897,5	817,4	2909,4	3491,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	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	бюджетного учреждения "Центр социального обслуживания по г. Костроме". Мощность форм нестационарного обслуживания - от 1000 человек в год, улица Рабочая 3-я, 33																
Костромская ТЭЦ-2	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	Здание областного бюджетного профессионального образовательного учреждения "Костромской автодорожный колледж", улица Профсоюзная, 36	22	2031	2032	50	Канальная	ППУ	66,5	617,9	266,2	950,7	1140,8	102,2	996,2	429,1	1527,5	1832,9
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание областного государственного бюджетного профессионального учреждения	Здание областного государственного бюджетного профессионального учреждения "Костромской автотранспортный колледж", улица Спасокукоцкого, 40	22	2032	2033	50	Канальная	ППУ	66,5	617,9	266,2	950,7	1140,8	107,3	1046,0	450,6	1603,8	1924,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	"Костромской автотранспортный колледж", улица Спасокукоцкого, 40 с тепловой нагрузкой - 0,194 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ-2	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	Объект анаэробного компостирования отходов (225 тыс. тонн/год (из них ТКО 126)), -	29	2024	2025	50	Надземная	ППУ	31,2	290,1	125,0	446,3	535,6	31,2	311,2	134,1	476,5	571,8
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект по производству ПЭТ - флекс (1,2 тыс. тонн/год), - с тепловой нагрузкой - 0,249 Гкал/ч	Объект по производству ПЭТ - флекс (1,2 тыс. тонн/год), -	29	2024	2025	50	Канальная	ППУ	87,8	814,9	351,0	1253,7	1504,4	87,8	874,2	376,6	1338,5	1606,2
Костромская ТЭЦ-1	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	Жилой дом по улице Новосельская, 61, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной ул. Ленина, Пушкина, Цветочной	13	2029	2030	50	Канальная	ППУ	38,5	357,7	154,1	550,3	660,4	53,6	523,0	225,3	802,0	962,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	- 0,15 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ-1	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	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	71	2026	2027	70	Надземная	ППУ	85,3	791,7	341,0	1218,0	1461,6	97,9	972,3	418,9	1489,1	1786,9
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Красноармейской, полянской, Ново- Полянской, Горького с тепловой нагрузкой - 0,915 Гкал/ч	Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Красноармейской, полянской, Ново- Полянской, Горького	71	2026	2027	70	Канальная	ППУ	243,6	2261,9	974,4	3479,9	4175,9	279,6	2778,1	1196,7	4254,4	5105,3
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая	Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории	83	2027	2028	70	Канальная	ППУ	284,7	2643,9	1138,9	4067,5	4881,0	349,7	3474,5	1496,7	5320,8	6385,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Козуева, Полянской, Юных пионеров, Горького с тепловой нагрузкой - 1,107 Гкал/ч	ограниченной улицами Козуева, Полянской, Юных пионеров, Горького																
Костромская ТЭЦ-1	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	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	6	2027	2028	50	Канальная	ППУ	19,3	178,9	77,0	275,2	330,2	23,7	235,0	101,2	359,9	431,9
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Застройка производственного назначения, Проект планировки территории, в районе бульвара	Застройка производственного назначения, Проект планировки территории, в районе бульвара Петровского, площади Конституции, земельных участков по улице	33	2033	2034	50	Надземная	ППУ	35,4	328,8	141,6	505,8	607,0	59,9	584,3	251,7	896,0	1075,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	Петровского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118 с тепловой нагрузкой - 0,282 Гкал/ч	Советской, 118																
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Помещения общественного назначения, Проект планировки территории, в районе бульвара Петровского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118 с тепловой нагрузкой - 0,26 Гкал/ч	Помещения общественного назначения, Проект планировки территории, в районе бульвара Петровского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118	30	2034	2035	50	Канальная	ППУ	88,4	821,3	353,8	1263,5	1516,2	157,2	1532,6	660,2	2350,0	2820,0
Костромская ТЭЦ-2	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	Жилая застройка, Проект планировки территории, ограниченной улицами Сусанина Ивана, Мясницкой, 8 Марта, Свердлова	164	2027	2028	125	Надземная	ППУ	315,2	2926,9	1260,8	4502,9	5403,5	387,1	3846,4	1656,9	5890,4	7068,5
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для	Жилая застройка, Проект планировки	8	2029	2030	50	Надземная	ППУ	9,0	83,3	35,9	128,1	153,7	12,5	121,7	52,4	186,7	224,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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.		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.	
	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	территории, в границах территории ограниченной улицами Ново- Полянской, Полянской, Красноармейской, переулком Осторожный 2-й																
Костромская ТЭЦ-1	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	«Нежилое строение «Ансамбль торговых рядов Гостиный двор: корпус Е», пл. Советская, Мелочные ряды внутри Красных рядов, помещение 4	10	2025	2026	50	Надземная	ППУ	10,8	100,2	43,2	154,1	185,0	11,6	115,0	49,5	176,1	211,3
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилые помещения - 1,2,3 этаж (АБК), ул. Коммунаров, д.5 с тепловой нагрузкой	Нежилые помещения - 1,2,3 этаж (АБК), ул. Коммунаров, д.5	50	2025	2026	70	Надземная	ППУ	59,7	554,4	238,8	852,9	1023,5	64,0	636,4	274,1	974,5	1169,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	- 0,656 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ-1	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	Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города, Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв.	24	2025	2026	50	Канальная	ППУ	71,8	666,3	287,0	1025,1	1230,1	77,0	764,8	329,5	1171,2	1405,5
Костромская ТЭЦ-1	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	Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города, Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв.	3	2025	2026	50	Канальная	ППУ	9,9	91,6	39,5	141,0	169,2	10,6	105,2	45,3	161,1	193,3
Костромская ТЭЦ-2	Строительство участка тепловой сети от неподвижной опоры на участке тепловой сети от 4К-4 до 4К-3 до границы земельного участка, расположенного 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	687,7	6385,9	2750,9	9824,5	11789,4	687,7	6385,9	2750,9	9824,5	11789,4
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для	Административное здание, ул.	49	2024	2024	50	Канальная	ППУ	7,8	72,8	31,4	112,0	134,4	7,8	72,8	31,4	112,0	134,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	подключения перспективного потребителя Административное здание, ул. Зеленая,5 с тепловой нагрузкой - 0,414 Гкал/ч	Зеленая,5																
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание (административное), п. Караваево с тепловой нагрузкой - 0,095 Гкал/ч	Нежилое здание (административное), п. Караваево	11	2024	2024	50	Канальная	ППУ	33,5	310,9	133,9	478,3	574,0	33,5	310,9	133,9	478,3	574,0
Костромская ТЭЦ-2	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	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	572,0	5311,5	2288,0	8171,5	9805,8	656,6	6523,5	2810,1	9990,1	11988,2
Костромская ТЭЦ-2	Строительство теплотрассы от 1ТК-47 вправо до границ земельного участка объекта капитального строительства зданий с общественными помещениями по адресу в районе дома № 1 по улице Березовая роща г. Кострома	Комплекс офисных зданий с помещениями по адресу в районе дома № 1 по улице Березовая роща г. Кострома	500	2024	2025	80	Канальная	ППУ	1790,5	16626,0	7162,0	25578,5	30694,2	1790,5	17835,4	7682,9	27308,8	32770,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	Березовая роща г. Кострома																	
Костромская ТЭЦ-2	Строительство участка тепловой сети от неподвижной опоры на участке тепловой сети от 4К-4 до 4К-3 до границы земельного участка, расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Щербины Петра, д.23, лит. И	-	6	2024	2024	50	надземный	-	119	-	-	-	-	-	-	-	119	-
-Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети от 1ТК-46-14 до наружной стены нежилого строения, расположенного по адресу г. Кострома, ул. Никитская, д. 94	-	200	2025	2025	50	бесканальн ый	-	829,1	-	-	-	-	-	-	-	873	-
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя в границах земельного участка по адресу: ул. Зеленая, 8А	-	90	2026	2026	100	бесканальн ый	-	691,6	-	-	-	-	-	-	-	785	-
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя в границах земельного участка по адресу: ул. Деминская, 5в	-	310	2026	2026	100	бесканальн ый	-	4166,7	-	-	-	-	-	-	-	4 842	-
Итого по ЕТО №1			2850						8422,3	78207, 5	33689, 4	120319 ,3	144383 ,1	9937,9	97844, 6	42148, 4	149931 ,0	179917,2
ЕТО №2 (МУП г. Костромы "Городские сети")																		

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
АИТ улица Линейная, 5	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест, улица Линейная, 5 с тепловой нагрузкой - 0,128 Гкал/ч	Здание организации дополнительного образования на 40 мест (здание детского дошкольного учреждения дополнительного и специального образования), в районе поселка Волжского	13	2028	2029	70	Канальная	ППУ	751,8	6588,4	2838,1	10178, 3	12213, 9	988,0	9174,7	3952,2	14114, 9	16937,9
Котельная улица Береговая, 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 180- 200 мест, Некрасовское шоссе, 44 с тепловой нагрузкой - 0,182 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест, Некрасовское шоссе, 44	19	2028	2029	70	Канальная	ППУ	64,1	595,6	256,6	916,3	1099,6	84,3	829,4	357,3	1271,0	1525,2
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, проезд Студенческий, 23а с тепловой нагрузкой - 0,137 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 180- 200 мест, Студенческий, 23а	14	2028	2029	70	Канальная	ППУ	48,3	448,4	193,1	689,8	827,7	63,5	624,4	269,0	956,8	1148,1
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной	Здание дошкольной образовательной организации, проезд Студенческий, 23а	30	2028	2029	70	Канальная	ППУ	102,9	955,6	411,6	1470,2	1764,2	135,2	1330,7	573,2	2039,2	2447,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	организации на 320 мест, в районе улицы Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,292 Гкал/ч																	
Котельная улица Московская, 105	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	Здание дошкольной образовательной организации на 320 мест, в районе улицы Олега Юрасова	11	2029	2030	70	Канальная	ППУ	38,4	356,7	153,7	548,8	658,6	53,5	521,6	224,7	799,8	959,7
Котельная улица Московская, 105	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	Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Олега Юрасова	11	2029	2030	70	Канальная	ППУ	38,4	356,7	153,7	548,8	658,6	53,5	521,6	224,7	799,8	959,7
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, в районе пересечения улиц Магистральной и Олега Юрасова с	Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Олега Юрасова	14	2030	2031	70	Канальная	ППУ	48,3	448,4	193,1	689,8	827,7	70,6	688,4	296,5	1055,5	1266,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	тепловой нагрузкой - 0,137 Гкал/ч																	
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, проезд Южный, 1 с тепловой нагрузкой - 0,219 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, проезд Южный, 1	22	2030	2031	70	Канальная	ППУ	77,2	716,7	308,7	1102,6	1323,2	112,9	1100,4	474,0	1687,2	2024,7
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, Волгореченское шоссе с тепловой нагрузкой - 0,219 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, проезд Южный, 1	22	2031	2032	70	Канальная	ППУ	77,2	716,7	308,7	1102,6	1323,2	118,5	1155,4	497,7	1771,6	2125,9
Котельная улица Московская, 105	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	Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, Волгореченское шоссе	22	2031	2032	70	Канальная	ППУ	77,2	716,7	308,7	1102,6	1323,2	118,5	1155,4	497,7	1771,6	2125,9
Котельная улица Московская,	Строительство тепловой сети для подключения	Здание дошкольной образовательной организации на 240	90	2027	2028	70	Канальная	ППУ	309,8	2876,6	1239,2	4425,6	5310,7	380,5	3780,4	1628,5	5789,3	6947,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
105	перспективного потребителя Здание общеобразовательн ой организации на 1135 мест, улица Александра Зиновьева, 6 с тепловой нагрузкой - 0,879 Гкал/ч	мест, в районе пересечения улиц Магистральной и Московской																
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательн ой организации на 825 мест, в районе пересечения улиц Магистральной, Московской с тепловой нагрузкой - 0,639 Гкал/ч	Здание детского учреждения специального образования (воскресная школа), в районе поселка Волжского	65	2029	2030	70	Канальная	ППУ	225,2	2091,2	900,8	3217,3	3860,7	313,6	3057,7	1317,2	4688,5	5626,2
АИТ проспект Речной, 72	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивная площадка, проезд Речной с тепловой нагрузкой - 0,403 Гкал/ч	Здание общеобразовательн ой организации на 1135 мест, улица Александра Зиновьева, 6	40	2026	2027	80	Канальная	ППУ	142,0	1318,9	568,1	2029,0	2434,8	163,0	1619,8	697,8	2480,6	2976,7
Котельная улица Почтова я, 9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Открытое физкультурно- спортивное сооружение. Скоростной спуск, в районе улицы Дачный с тепловой	Здание общеобразовательн ой организации на 825 мест, в районе пересечения улиц Магистральной, Московской	36	2031	2032	80	Канальная	ППУ	129,0	1197,8	516,0	1842,7	2211,3	198,0	1930,9	831,8	2960,7	3552,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	нагрузкой - 0,366 Гкал/ч																	
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, в районе улицы Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,403 Гкал/ч	Спортивная площадка, проезд Речной	41	2026	2027	70	Канальная	ППУ	142,0	1318,9	568,1	2029,0	2434,8	163,0	1619,8	697,8	2480,6	2976,7
Котельная улица Московская, 105	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	Здание спортивно- оздоровительное с бассейном и объектом общественного питания, в районе поселка Волжский	38	2027	2028	70	Канальная	ППУ	129,0	1197,8	516,0	1842,7	2211,3	158,4	1574,1	678,1	2410,6	2892,7
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Открытое физкультурно- спортивное сооружение. Лыжероллерная трасса, в районе улицы Магистральной, 40 с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Открытое физкультурно- спортивное сооружение. Скоростной спуск, в районе улицы Дачный	38	2028	2029	70	Канальная	ППУ	129,0	1197,8	516,0	1842,7	2211,3	169,5	1668,0	718,5	2556,0	3067,2
Котельная	Строительство	Здание организации	38	2029	2030	70	Канальная	ППУ	129,0	1197,8	516,0	1842,7	2211,3	179,6	1751,4	754,4	2685,5	3222,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
улица Московская, 105	тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, в районе улицы Александра Зиновьева с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	дополнительного образования (Спортивной школы №5 имени выдающегося земляка А.Н. Герасимов), улица Беленогова Юрия, 23а																
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, территория в районе пересечения улиц Магистральной, Московской с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Объект спорта, в районе улицы Олега Юрасова	38	2030	2031	70	Канальная	ППУ	129,0	1197,8	516,0	1842,7	2211,3	188,6	1839,0	792,2	2819,7	3383,7
Котельная улица Московская, 105	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	Физкультурно- оздоровительный комплекс, территория, расположенная на пересечении улиц Магистральной и Радиозаводской	16	2026	2027	70	Канальная	ППУ	53,6	497,4	214,3	765,3	918,4	61,5	610,9	263,2	935,6	1122,7
Котельная поселок Волжский	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории в районе поселка	Открытое физкультурно- спортивное сооружение. Лыжероллерная трасса, в районе улицы Магистральной, 40	7	2027	2028	50	Канальная	ППУ	20,9	194,5	83,8	299,3	359,1	25,7	255,6	110,1	391,5	469,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	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																	
Котельная улица Береговая, 45	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	Объект спорта, в районе улицы Александра Зиновьева	429	2027	2028	200	Канальная	ППУ	2340,2	21730, 3	9360,7	33431, 2	40117, 5	2874,2	28556, 9	12301, 5	43732, 6	52479,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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.		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.	
	Кострома с тепловой нагрузкой - 6,64 Гкал/ч																	
Котельная улица Московская, 105	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	Объект спорта, территория в районе пересечения улиц Магистральной, Московской	83	2033	2034	70	Канальная	ППУ	286,9	2663,9	1147,5	4098,3	4918,0	485,6	4734,6	2039,5	7259,7	8711,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
	границами земельного участка с кадастровым номером 44:27:080608:4, границей города Костромы «Агашкина гора-2» с тепловой нагрузкой - 0,814 Гкал/ч																	
Котельная улица Водяная, 95а	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	Объект культуры клубного типа (клуб на 290 мест с библиотекой и объектом общественного питания), в районе поселка Волжский	129	2031	2032	200	Канальная	ППУ	702,4	6522,4	2809,6	10034, 4	12041, 3	1078,4	10514, 4	4529,3	16122, 1	19346,6
Котельная улица Беленог ова Юрия, 18/1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Реконструкция ОГБУЗ «Костромская областная детская больница». Строительство лечебно- диагностического корпуса, ул.	Детская и взрослая поликлиника ОГБУЗ "Городская больница г. Костромы" до 750 посещений в смену, микрорайон Венеция	122	2024	2024	150	Канальная	ППУ	556,9	5170,8	2227,4	7955,0	9546,0	556,9	5170,8	2227,4	7955,0	9546,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с 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 2024 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.
	Беленогова Юрия, 18 с тепловой нагрузкой - 1,58 Гкал/ч																	
Котельная поселок Волжский	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные жилые дома, расположенные по адресу: Костромская обл., г. Кострома, пос. Первый, пос. Первый с тепловой нагрузкой - 9,001 Гкал/ч	ОГБУЗ "Костромская областная детская больница". Мощность стационарного обслуживания - 278 коек, улица Беленогова Юрия, 18	457	2024	2024	300	Канальная	ППУ	3172,3	29457,0	12689,2	45318,4	54382,1	3172,3	29457,0	12689,2	45318,4	54382,1
Котельная улица Никитская, 47в	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	Лечебно-диагностический корпус ОГБУЗ "Костромская областная детская больница", улица Беленогова Юрия, 18	116	2024	2025	200	Канальная	ППУ	635,1	5897,3	2540,4	9072,7	10887,3	635,1	6326,3	2725,2	9686,5	11623,8
Итого по ЕТО №2			1961						10556,1	97627,9	42055,1	150239,1	180287,0	12602,5	121569,4	52368,4	186540,3	223848,3
ЕТО №XX (неопределенная ЕТО)																		
Новая БМК пос. Рыбное	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание	Здание дошкольной образовательной организации на 95 мест, бульвар Маршала	7	2027	2028	50	Канальная	ППУ	20,9	194,5	83,8	299,3	359,1	25,7	255,6	110,1	391,5	469,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с 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.		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.	
	дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,091 Гкал/ч	Васильевского																
Новая БМК пос. Рыбное	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,091 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное	9	2032	2033	70	Канальная	ППУ	29,5	274,0	118,0	421,6	505,9	47,6	463,8	199,8	711,2	853,4
Новая БМК пос. Рыбное	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное (планируемый район к западу от улицы Коминтерна) с тепловой нагрузкой - 0,091 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное	10	2032	2033	50	Канальная	ППУ	29,5	274,0	118,0	421,6	505,9	47,6	463,8	199,8	711,2	853,4
Новая БМК пос. Рыбное	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 1000 мест, в районе поселка Рыбное с	Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное (планируемый район к западу от улицы Коминтерна)	10	2033	2034	50	Канальная	ППУ	29,5	274,0	118,0	421,6	505,9	49,9	487,0	209,8	746,7	896,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструкц ии	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с 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.		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.	
	тепловой нагрузкой - 0,775 Гкал/ч																	
Новая БМК пос. Рыбное	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Здание общеобразовательн ой организации на 1000 мест, в районе поселка Рыбное	63	2030	2031	125	Канальная	ППУ	266,2	2471,8	1064,8	3802,7	4563,3	389,2	3794,9	1634,7	5818,9	6982,6
Итого по ЕТО №XX			99						375,7	3488,3	1502,7	5366,7	6440,0	560,0	5465,2	2354,2	8379,4	10055,3
Итого по муниципальному образованию			5516	0	0	0	0	0	19354,1	179323,8	77247,2	275925,1	331110,1	23100,4	224879,2	96871,0	336803,0	413820,8

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

Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не предусмотрено.

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

Строительство и реконструкция тепловых сетей, для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников теплоснабжения, не предусматривается.

При наличии таких условий распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии осуществляется на конкурсной основе в соответствии с критерием минимальных удельных переменных расходов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии, определяемыми в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, на основании заявок организаций, владеющих источниками тепловой энергии, и нормативов, учитываемых при регулировании тарифов в области теплоснабжения на соответствующий период регулирования

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

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 теплоснабжения Костромская ТЭЦ-1 на автономные источники теплоснабжения, необходима реконструкция тепловых сетей по адресу: г. Кострома, пр. Мира, 114 общей протяженностью 522 м в однострубно́м исчислении на следующих участках:

- СК-1 – УТ-1, кв. 142

- Корпус Хирургии – т.А

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей приведены в таблице ниже.

Таблица 6.2 - 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	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с 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 2024 года, 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, тыс. руб.
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 теплоснабжжения Костромская ТЭЦ-1 на автономные источники теплоснабжения, а именно реконструкция тепловых сетей по адресу: г. Кострома, пр. Мира, 114 общей протяженностью 522 м в однострубно́м исчислении на следующих участках: •СК-1 – УТ-1, кв. 142 •Корпус Хирургии – т.А	261	2024-2025	2025-2026	0			ППУ	299,0	10942,5	5892,1	17133,6	20560,3	299,0	11738,5	6320,7	18358,2	22029,8
Итого по ЕТО №2		261							299,0	10942,5	5892,1	17133,6	20560,3	299,0	11738,5	6320,7	18358,2	22029,8
Итого по муниципальному образованию		261							299,0	10942,5	5892,1	17133,6	20560,3	299,0	11738,5	6320,7	18358,2	22029,8

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 6.3 - 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 по 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. Депутатской, 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. Голубкова, 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.Петровский,14	Вывод из эксплуатации и демонтаж тепловой сети: «ТК46а-б.Петровский,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: «Тепловая сеть в квартале № 47 ул. Симановского, д.69а, 69б, 71, в т.ч.: СК5-СК6, СК6-Симановского, 69б»

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

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 мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения.

Данные мероприятия рассмотрены в разделах 6.2.2 и 6.6 текущей главы соответственно.

6.6. Реконструкция 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».

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

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

Необходимо отметить, что отнесение сетей со сроком эксплуатации более 25 лет к сетям с исчерпанным эксплуатационным весьма условно. Разумеется, далеко не все сети

старше 25 лет исчерпали свой ресурс, как и далеко не все сети моложе 25 лет сохраняют способность к эксплуатации.

Следуя рекомендациям НП «Российское теплоснабжение», а также учитывая зарубежный опыт, следует максимально стремиться к поддержанию и повышению эксплуатационного ресурса тепловых сетей, когда нормальный срок службы может быть существенно повышен. В настоящее время трудно рассчитывать на наличие финансовых средств для выполнения ежегодных переключений по ветхости в среднем в объеме 4%, а если бы такие средства и имелись, при таких затратах трудно было бы сохранить конкурентоспособность самого принципа централизованного теплоснабжения.

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 переключений и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие темпы переключений 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.

Принятое определение ветхих сетей как сетей со сроком службы более 25 лет имеет, тем не менее, безусловную ценность в качестве некой «реперной» оценки, позволяющей судить о динамике старения сетей вместе с динамикой связанных с состоянием сетей эффектов.

Объем реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Костромы 2024-2035 гг. без НДС в ценах 2024 г. составляет 1 904 992 тыс. руб.

В таблицах ниже 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.

Таблица 6.4 – Реконструкция тепловых сетей в связи с истечением эксплуатационного ресурса

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											
		Условный диаметр, мм	Протяжен-ность (в однострубно-м исчислении), км	Способ прокладки			Всего:	в том числе		Профинан-сировано к 2024 году	Финансирование в т.ч. по годам							
								ПИР	СМР		2024 ФАКТ	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в рамках ИПТС																		
1	Реконструкция тепловой сети на участке от К-80 до т.А, от т.А до К-82 по ул. Калиновская	250, 200	0,302	Подземный	2023	2025	8 067	200	7 867	103	6 278	974	0	0	0	0	0	0
2	Реконструкция тепловой сети на участке от К-118 до К-52а по ул. Юных пионеров	500	0,358	Подземный	2023	2024	16 965	311	16 654	319	17 334	0	0	0	0	0	0	0
3	Реконструкция тепловой сети на участке от К-129 до К-130 по ул.Долматова	200	0,511	Подземный	2024	2024	14 277	207	14 070	0	12 043	0	0	0	0	0	0	0
4	Реконструкция тепловой сети на участке от К-14а до К-14е ул. Ленина	300	0,409	Подземный	2024	2024	18 702	195	18 507	0	16 415	0	0	0	0	0	0	0
5	Реконструкция тепловой сети на участке от К-44 до К-46 ул. Спасокукоцкого	250, 200	0,767	Подземный	2023	2024	21 683	214	21 469	220	20 729	0	0	0	0	0	0	0
6	Реконструкция тепловой сети на участке от 1ТК-21 до 1ТК-22 Кинешемское шоссе	700	0,336	Подземный	2024	2024	27 140	279	26 861	0	24 905	0	0	0	0	0	0	0
7	Реконструкция тепловой сети на участке от К-114 до к-30 пер. Кадыевский	200	0,258	Подземный	2024	2024	8 351	194	8 157	0	8 871	0	0	0	0	0	0	0
8	Реконструкция тепловой сети на участке от 1ТК-27- 1ТК-28 - 1ТК-29 ул. Гагарина	700	0,178	Подземный	2023	2024	10 718	177	10 541	182	10 395	0	0	0	0	0	0	0
9	Реконструкция тепловой сети от 1ТК-18-4 до 1ТК-18-7 Кинешемское шоссе	300 250	0,418	Подземный	2024	2024	17 915	349	17 566	0	15 610	0	0	0	0	0	0	0
10	Реконструкция тепловой сети на участке 2ТК-14 до 2ТК-14А ул. Индустриальная	500	0,034	Подземный	2024	2024	7 248	307	6 941	0	6 024	0	0	0	0	0	0	0
11	Реконструкция тепловой сети на участке от 7ТК-2 до 7ТК-3 ул. 8 Марта	500	0,463	Подземный	2024	2024	19 825	371	19 454	0	18 977	0	0	0	0	0	0	0
12	Реконструкция тепловой сети на участке от 2ТК-6 до 2ТК-7 ул. Индустриальная	500	0,301	Подземный	2024	2024	18 618	300	18 318	0	18 727	0	0	0	0	0	0	0
13	Реконструкция тепловой сети на участке от К-7 -К-8 ул. Самоковская	400	0,358	Подземный	2024	2025	17 275	325	16 950	0	12 597	2 410	0	0	0	0	0	0
14	Реконструкция теплотрассы РОУ ТЭЦ-1- КП-11 ул. Островская (инв. № 410011059) на участке от Проходного канала до Н.О.20 ул. Островского КТС	400	0,384	Подземный	2024	2026	23 455	684	22 771	0	326	384	22 744	0	0	0	0	0
15	Реконструкция магистральной тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-20а до К-23 Катушечная (инв. № 410011083) КТС	300	0,850	Подземный	2024	2026	45 495	488	45 007	0	502	11 720	33 272	0	0	0	0	0
16	Реконструкция теплотрассы от К-10 - Центр на участке от К-63 до К-65 по ул. Чайковского (Инв № 410011084)	200	0,480	Подземный	2024	2025	19 925	910	19 015	0	403	19 522	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											
		Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубом исчислении), км	Способ прокладки			Всего:	в том числе		Профинансировано к 2024 году	Финансирование в т.ч. по годам							
								ПИР	СМР		2024 ФАКТ	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	КТС																	
17	Реконструкция теплотрассы 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	700	0,160	Подземный	2024	2025	18 227	868	17 359	0	338	17 889	0	0	0	0	0	0
18	Реконструкция 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	700	0,149	Подземный	2024	2025	19 156	937	18 219	0	395	18 873	0	0	0	0	0	0
19	Реконструкция магистральной тепловой сети от 1ТК-27 до 1ТК-46 на участке от 1ТК-37 до 1ТК-38 по ул. Петровский бульвар (Инв № 420120124) КТС	700	0,148	Подземный	2024	2026	14 264	851	13 413	0	494	384	13 597	0	0	0	0	0
20	Реконструкция тепловой сети от 2ТК -11 до 2ТК-19, от 6тк-7 до ПНС-1 на участке от 2ТК-15 до 2ТК-16 по ул. Индустриальной, на участке от 2ТК-16 до 2ТК-17 ул. Сутырина	500	0,652	Подземный	2024	2026	49 057	858	48 199	0	505	466	48 085	0	0	0	0	0
21	Реконструкция 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	400	0,340	Подземный	2024	2026	21 063	689	20 374	0	439	8 536	12 108	0	0	0	0	0
22	Реконструкция теплотрассы от Калориферного завода 6ТК-8 до 6ТК-18 на участке от 6ТК-11 до 6ТК-14 по ул. Профсоюзная (Инв № 420120137) КТС	300	0,532	Подземный	2024	2026	21 978	919	21 059	0	388	5 278	16 414	0	0	0	0	0
23	Реконструкция тепловой сети от 6тк-1 до 6тк-8 на участке от 6ТК-6Б до 6ТК-6-1 3-Давыдовский	400	0,164	Подземный	2024	2026	12 769	452	12 317	0	282	233	12 251	0	0	0	0	0
24	Реконструкция 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	500	0,284	Подземный	2024	2027	18 917	469	18 448	0	483	0	0	18 429	0	0	0	0
25	Реконструкция тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-17 до К-18в по ул. Маршала Новикова и от К-18в до К20а по ул. Катущечная (Инв. № 410011083) КТС	400	1,134	Подземный	2026	2029	128 588	385	128 203	0	0	0	397	57 297	22 894	48 000	0	0
26	Реконструкция тепловой сети 2-го вывода в кв.Якиманиха на участке от К-92 до К-94 по ул. Новый Быт (Инв. № 410011085) КТС	250	0,206	Подземный	2025	2026	6 331	190	6 141	0	0	192	6 139	0	0	0	0	0
27	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	250	0,978	Подземный	2024	2025	25 987	1 068	24 919	0	14 985	22 282	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											
		Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки			Всего:	в том числе		Профинансировано к 2024 году	Финансирование в т.ч. по годам							
								ПИР	СМР		2024 ФАКТ	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
28	Реконструкция 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	500	0,220	Подземный	2026	2027	24 212	385	23 827	0	0	0	397	23 815	0	0	0	0
29	Реконструкция тепловой сети от Н.04 до 7ТК-7 на участке от 7ТК-3 до 7ТК-5 по ул. Стрелковой и ул. Боевой (Инв №420120132) КТС	500	0,976	Подземный	2025	2028	86 721	366	86 355	0	0	384	26 925	47 822	11 590	0	0	0
30	Реконструкция тепловой сети от ТК-54а - ТК-54б по Раб.пр.(К-54а - К-137) (Инв №410011066), от К-137 - К-139 Раб.пр. (Инв №410011071) на участке от К-54а до К 139 Рабочий проспект КТС	400	0,700	Подземный	2025	2028	79 375	527	78 848	0	0	540	58	2 921	75 856	0		
31	Реконструкция тепловой сети по ул. Никитской от Т-2 до стены дома №102, лит.11-2 на участке от Т-2 до дома №102 /СК-3 (Инв № 410011061) КТС	250	0,120	Подземный	2025	2026	3 688	182	3 506	0	0	182	3 506	0	0	0	0	0
32	Реконструкция 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	300	0,168	Подземный	2025	2026	5 296	312	4 984	0	0	315	4 981	0	0	0	0	0
33	Реконструкция 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	300	0,120	Подземный	2025	2026	3 783	257	3 526	0	0	259	3 524	0	0	0	0	0
34	Реконструкция тепловой сети от 53-10 до 53-11 подземные 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	300	0,110	Подземный	2025	2026	3 467	191	3 276	0	0	193	3 274	0	0	0	0	0
35	Реконструкции тепловой сети по ул. Заволжской и ул. Самоковской на участке от К-8 до К-8.1 по ул. Самоковской (Инв. № 410011020) КТС	400	0,090	Подземный	2025	2025	3 461	0	3 461	0	0	3 461	0	0	0	0	0	0
36	Реконструкция теплотрассы ТК-56 - ТК-87 ул.Н-Быт на участке от К-56 до К-86 ул. Новый Быт (инв. № 410011069) КТС.	400	0,508	Подземный	2026	2028	57 642	385	57 257	0	0	0	397	13 496	43 749	0	0	0
37	Реконструкция теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-87 до К 87б ул. Новый Быт (инв. № 410011037) КТС	300	0,172	Подземный	2026	2027	5 658	277	5 381	0	0	0	277	5 381	0	0	0	0
38	Реконструкция магистральной тепловой сети от СО-39 до 5ТК-19 на участке от 5ТК-20 до 5ТК-21 ул. Скворцова(инв. № 420120121) КТС.	600	0,156	Подземный	2026	2027	12 501	385	12 116	0	0	0	397	12 104	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											
		Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки			Всего:	в том числе		Профинансировано к 2024 году	Финансирование в т.ч. по годам							
								ПИР	СМР		2024 ФАКТ	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
39	Реконструкция магистральной тепловой сети от 1ТК-27 до 1ТК-46 на участке от 1ТК-43 до 1ТК-44 пл. Конституции (инв. № 420120124) КТС.	700	0,180	Подземный	2026	2027	27 323	385	26 938	0	0	0	397	26 926	0	0	0	0
40	Реконструкция магистральной тепловой сети от 1ТК-46 до 1ТК-54 на участке от 1ТК-46 до 1ТК-47 пр-д Лазаревский (инв. № 420120131) КТС.	700	0,348	Подземный	2025	2026	34 036	366	33 670	0	0	384	33 652	0	0	0	0	0
41	Реконструкция надземных тепловых сетей по ул. Заволжской и ул. Самоковской на участках от РК-2 до т.1 и от т.1, до т.3 (инв. № 410011020) КТС	600500	0,898	надземный	2025	2025	8 736	0	8 736	0	0	8 736	0	0	0	0	0	0
42	Реконструкция магистральной тепловой сети от 1ТК-63 до 1ТК-66 на участке от 1ТК-63 до 1ТК-65 ул. Энгельса (инв. № 420120122) КТС	400	0,528	Подземный	2026	2027	60 518	385	60 133	0	0	0	397	60 121	0	0	0	0
43	Модернизация теплотрассы от К-5а до К-60 на участке от К-50 до К-52а ул. Задорина (инв. № 410011037) КТС.	400	0,856	Подземный	2028	2029	98 654	0	98 654	0	0	0	0	0	39 971	58 683	0	0
44	Модернизация теплотрассы от К-10 до К-27 на участке от К-24 до К-25 ул. Катушечная (инв. № 410011083) КТС.	300	0,200	Подземный	2028	2028	6 627	0	6 627	0	0	0	0	0	6 627	0	0	0
45	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)	200	0,294	Подземный	2028	2028	8 659	0	8 659	0	0	0	0	0	8 659	0	0	0
46	Модернизация теплотрассы от К-5а до К-60 на участке от К-55 до К-56 ул. 5-я Рабочая (инв. № 410011037) КТС.	400	0,220	Подземный	2028	2028	24 142	0	24 142	0	0	0	0	0	24 142	0	0	0
47	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	500	0,383	Подземный	2028	2028	45 285	0	45 285	0	0	0	0	0	45 285	0	0	0
48	Модернизация теплотрассы от К-10-Центр на участке от К-31 до К-32 пр-т Текстильщиков.(инв. № 410011084) КТС	300	0,166	Подземный	2028	2028	5 500	0	5 500	0	0	0	0	0	5 500	0	0	0
49	Модернизация тепловой сети от ТЭЦ-2 до ЦТП п.Караваяево" на участке от т.1 до т.2 перед п.Караваяево (Инв. № 420120120) КТС	500 400	0,922	Надземный	2025	2025	40 117	0	40 117	0	0	40 117	0	0	0	0	0	0
50	Модернизация тепловой сети от 2ТК-26 до з-да ДОС на участке от т.1 до т.2 вдоль школы в МКР Юбилейный, 12 (Инв. № 420120135) КТС	400	0,600	Надземный	2025	2025	26 507	0	26 507	0	0	26 507	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											
		Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубом исчислении), км	Способ прокладки			Всего:	в том числе		Профинансировано к 2024 году	Финансирование в т.ч. по годам							
								ПИР	СМР		2024 ФАКТ	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
51	Реконструкция теплотрассы в мкр. Паново на участке от К-9 до ЦТП-1 в м/р Паново (инв. №410011020) КТС	300	0,420	Подземный	2025	2026	23 096	1 469	21 627	0	0	250	22 846	0	0	0	0	0
52	Приобретение оборудования, не требующего монтажа				2024	2026	27 393	0	27 393	0	3 539	23 446	408	0	0	0	0	0
53	Приобретение оборудования, не требующего монтажа ИТ				2024	2028	13 261	0	13 261	0	0	642	4 052	4 299	4 268	0	0	0
54	Приобретение ОНТМ по безопасности	-	-	-	2024	2028	49 778	0	49 778	0	813	0	5 793	9 413	8 072	0	0	0
Реконструкция или капитальный ремонт существующих тепловых сетей в рамках программ государственной поддержки коммунальной инфраструктуры																		
1	Капитальный ремонт теплотрассы от ТЭЦ-2 от 6тк-3 до 6тк-11-2 (инв. № 4200120136)	300; 400; 600	3,454	Подземный	2026	2028	245 031	8 825	236 206	0		459	9 521	9 197	47 225	39 357	41 829	97 444
2	Реконструкция теплотрассы в мкр. Паново (инв. № 410011046, 410011020) КТС	200; 300; 400	2,248	Подземный	2026	2028	72 861	5 100	67 761	0		0	5 100	55 446	12 315	0	0	0
3	Капитальный ремонт теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-52а до К-54а (инв. № 410011037) КТС	500	0,780	Подземный	2027	2027	61 959	2 560	59 399	0		0	0	2 815	48 161	10 984	0	0
4	Капитальный ремонт теплотрассы от 1ТК-46 до т.2 в Березовой роще по ул. Советской (инв. № 420120178) КТС	150; 250; 300	1,629	Подземный	2026	2027	59 662	2 415	57 247	0		0	0	2 655	20 808	33 072	3 127	0
5	Реконструкция теплотрассы по ул. Никитской от СК-3 до СК-15 (инв. № 410011061) КТС	150; 200	1,354	Подземный	2028	2028	57 169	3 457	53 713	0		0	0	0	0	4 142	53 027	0
6	Реконструкция тепловых сетей СО-39 до 5тк-19 на участке от 5ТК-3а до т.А в пос. Высоково (инв. № 420120121) КТС	800	0,734	Подземный	2026	2026	87 640	6 536	81 104	0		0	0	7 185	57 888	22 566	0	0
7	Капитальный ремонт магистральных тепловых сетей от 1ТК-27 до 1ТК-46 по ул. Гагарина (инв. № 420120124) КТС	700	0,830	Подземный Надземный	2026	2026	91 943	4 063	87 881	0		4 063	61 313	26 567	0	0	0	0
8	Реконструкция магистральных тепловых сетей от 1ТК-46 до 1ТК-54 на участке от 1ТК-47 до 1ТК-48 по проезду Лазаревскому (инв. № 420120131) КТС	700	0,454	Подземный	2028	2028	65 148	4 686	60 462	0		0	0	0	0	5 614	37 767	21 766
9	Капитальный ремонт магистральных тепловых сетей от 2ТК-21 до 2ТК-26, от 1ТК-16 до 1ТК-27 на участке от 2ТК-24 до 2ТК-25 в м/р Юбилейный (инв. № 420120127) КТС	400	0,480	Подземный	2028	2028	37 287	1 487	35 800	0		0	0	0	1 635	30 648	5 004	0
10	Реконструкция теплотрассы от К-10 до К-27 по ул. Калиновской (инв. № 410011083) КТС	65; 80; 100; 250	0,666	Подземный	2027	2027	27 739	1 853	25 886	0		0	0	0	2 127	25 612	0	0
11	Капитальный ремонт теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-90 до К-24 по ул. Льянщиков (инв.№ 410011037) КТС	300	0,430	Подземный	2027	2027	16 955	685	16 270	0		0	0	0	786	16 169	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											
		Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубно исчислении), км	Способ прокладки			Всего:	в том числе		Профинансировано к 2024 году	Финансирование в т.ч. по годам							
								ПИР	СМР		2024 ФАКТ	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
12	Реконструкция теплотрассы 2-го вывода в кв.Якиманиха на участке от К-95 до К-97 по ул. 9-я Рабочая (инв. № 410011085) КТС	250	0,421	Надземный	2027	2027	16 912	1 301	15 611	0		0	0	0	0	1 559	15 353	0
13	Капитальный ремонт магистральных тепловых сетей от 1тк-63 до 1тк-66 (от 1ТК-56 до 7ТК-3) на участке от 1ТК-56 до 7ТК-1 по ул.8 Марта (инв. № 420120122) КТС	500	0,424	Подземный	2027	2027	43 748	1 397	42 350	0		0	0	0	0	1 674	33 585	8 489
14	Реконструкция теплотрассы РОУ ТЭЦ-1- КП-11 ул. Островского на участке от К-401 до Н.О.-19 по проезду Красина (инв. № 410011059) КТС	400	0,320	Подземный	2028	2028	24 918	1 914	23 004	0		0	0	0	0	2 293	22 625	0
	ИТОГО по ЕТО №1										212 797	219 081	352 223	385 889	487 558	300 374	212 317	127 699

6.7. Строительство и реконструкция насосных станций

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций не предусмотрено.

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

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

Потребность инвестиций для перевода потребителей от открытого водоразбора на закрытый представлена в таблице ниже

Таблица 7.1 – Потребность инвестиций для перевода потребителей от открытого водоразбора на закрытый

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес	Договорная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на 2024 год)	Год реконструкции	Индекс дефлятор	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на дату реализации)
1	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 33	0,3617	600,00	2027	1,096	657,72
2	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 31	0,3644	600,00	2027	1,096	657,72
3	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 29	0,3503	600,00	2027	1,096	657,72
4	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 27	0,3516	600,00	2027	1,096	657,72
5	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 57	0,1421	600,00	2027	1,096	657,72
6	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 9, детский сад №48	0,292	600,00	2027	1,096	657,72
7	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 55	0,3157	600,00	2027	1,096	657,72
8	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 25	0,3471	600,00	2027	1,096	657,72
9	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 53	0,2639	600,00	2027	1,096	657,72
10	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 51	0,4308	600,00	2027	1,096	657,72
11	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 49	0,3481	600,00	2027	1,096	657,72
12	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 4	0,3065	600,00	2027	1,096	657,72
13	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 6	0,2643	600,00	2027	1,096	657,72
14	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 8	0,2692	600,00	2027	1,096	657,72
15	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 10	0,3885	600,00	2027	1,096	657,72
16	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 16,	0,615	600,00	2027	1,096	657,72
17	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 15	0,2619	600,00	2027	1,096	657,72
18	Котельная ул.	8-й Окружной	0,2785	600,00	2027	1,096	657,72

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес	Договорная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на 2024 год)	Год реконструкции	Индекс дефлятор	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на дату реализации)
	Сутырина, 8	проезд, 11					
19	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Центральная, 40	0,3149	600,00	2027	1,096	657,72
20	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 18	0,4834	600,00	2027	1,096	657,72
21	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 43	0,07	600,00	2027	1,096	657,72
22	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 10	0,3432	600,00	2027	1,096	657,72
23	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 12	0,2772	600,00	2027	1,096	657,72
24	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 14	0,3862	600,00	2027	1,096	657,72
25	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 11	0,0668	600,00	2027	1,096	657,72
26	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 1	0,0458	600,00	2027	1,096	657,72
27	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 43	0,0908	600,00	2027	1,096	657,72
28	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 57	0,1419	600,00	2027	1,096	657,72
29	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 70	0,3931	600,00	2027	1,000	600,00
30	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 72	0,145	600,00	2027	1,000	600,00
31	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 80	0,1902	600,00	2027	1,000	600,00
32	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 15	0,0319	600,00	2027	1,000	600,00
33	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 16	0,0319	600,00	2027	1,000	600,00
34	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 21	0,0319	600,00	2027	1,000	600,00
35	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 18	0,2105	600,00	2027	1,000	600,00
36	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 24, д/с №80	0,2061	600,00	2027	1,000	600,00
Итого			9,4124				23216,16

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, проектом актуализированной Схемы теплоснабжения не

предусматривается.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

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 ниже.

Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливоно-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
		факт	факт	факт	факт	факт	план	план	прогноз								
Костромская ТЭЦ-1																	
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	656,584	775,113	731,034	677,142	662,537	648,1	599,454	599,454	599,454	599,454	599,454	599,454	599,454	599,454	599,454	599,454
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	624,491	749,125	703,691	640,193	608,958	586,228	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	0,653	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	63,345	67,2	55,455	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	110,82	104,091	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	11,28	9,40	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	108,20	106,41	99,54	94,69	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	127,77	123,89	120,56	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	160,60	153,59	157,96	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	168,44	167,8	169,5	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	169,8	170,6	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	1124,84	995,80	1007,79	979,303	988,269	988,217	988,215	989,761	990,541	991,511	994,858	997,389
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	890,377	890,071	843,773	1085,26	1044,95	940,319	915,076	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	3,565	3,514	3,3061	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	651,863	570,5	558,912	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	539,731	469,1	465,600	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	112,132	101,4	93,312	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	581,526	504,4	493,664	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.	280,80	296,90	286,10	322,84	308,85	281,13	274,24	274,24	274,24	274,24	274,24	274,24	274,24	274,24	274,24	274,24
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	130,00	145,80	141,60	139,05	132,28	119,39	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	150,80	151,10	144,50	183,79	176,57	161,73	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	216,01	204,78	205	223,7	202,9	209,3	209,1	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,77	151,85	151,97	156,62	156,98	162,41	156,18	160,72	159,26	159,27	159,27	159,02	158,9	158,74	158,21	157,8
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	242,84	228,14	228,11	223,7	227,46	236,7	236,7	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	168,98	172,0	172,0	170,2	168,66	168,67	168,67	168,4	168,27	168,11	167,54	167,12
ИТОГО по городскому округу																	
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	1643,41	1770,24	1681,80	1850,60	1787,38	1643,9	1607,25	1578,76	1587,72	1587,67	1587,67	1589,22	1589,99	1590,96	1594,31	1643,41
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1514,87	1639,20	1547,46	1725,45	1653,91	1526,547	1470,13	1479,79	1488,26	1488,208	1488,206	1489,666	1490,403	1491,319	1494,48	1514,868
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,686	3,825	3,799	3,735	4,145	4,167	3,9211	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	682,30	810,80	784,70	782,24	735,37	661,52	636,88	648,47	648,47	648,47	648,47	661,50	661,50	661,50	661,50	682,30
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	511,00	637,80	613,50	636,14	623,24	560,12	543,57	539,27	543,47	543,47	543,47	557,20	557,60	558,00	559,60	511,00
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	171,30	173,00	171,20	146,10	112,13	101,40	93,31	109,20	105,00	105,00	105,00	104,30	103,90	103,40	101,90	171,30
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	тыс. МВт-ч	593,80	712,10	690,60	688,54	644,87	571,60	549,12	571,60	571,60	571,60	571,60	571,60	571,60	571,60	571,60	593,80
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т	397,50	433,20	414,40	442,17	425,93	391,95	378,33	379,01	379,01	379,01	379,01	379,01	379,01	379,01	379,01	397,50
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т	140,10	158,00	153,10	150,18	142,95	130,67	126,25	126,30	126,30	126,30	126,30	126,30	126,30	126,30	126,30	140,10
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т	257,40	275,20	261,30	291,99	282,98	261,27	252,08	252,71	252,71	252,71	252,71	252,71	252,71	252,71	252,71	257,40
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	205,37	194,88	195,12	191,991	194,39	197,52	198,23	194,766	194,766	194,766	194,766	190,93	190,93	190,93	190,93	205,37
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,65	155,46	155,34	157,78	158,32	158,93	156,84	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	221,67	228,60	229,91	225,76	227,81	228,01	228,07	228,51	228,73	228,98	229,7	235,96
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,94	167,89	168,83	169,22	171,10	171,15	171,47	170,78	169,8	169,81	169,81	169,64	169,56	169,46	169,1	169,94

Таблица 8.2 – 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 КТЭЦ-2	газ	19178,2	18854,4	19490,5	19635	19490,5	19490,5	19490,5	19490,5	19490,5	19490,5	19658,7	19658,7	19658,7
	Всего природный газ	газ	19178,2	18852,3	19490,5	19633	19490,5	19490,5	19490,5	19490,5	19490,5	19490,5	19658,7	19658,7	19658,7
	Всего мазут	мазут	0,0	2,1	0,0	2,0	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	18854,4	19490,5	19635	19490,5	19490,5	19490,5	19490,5	19490,5	19490,5	19658,7	19658,7	19658,7

Таблица 8.3 – 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	3631,2	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	3748,0	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	750,9	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	222,6	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	1041,6	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	2290,1	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	901,3	900,4	824,9	742,4	742,4	742,4	742,4	742,4	742,4	742,4	742,4	742,4
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	газ	381,0	475,6	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	428,5	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	26,2	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	1952,9	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	715,3	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	2217,4	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	89,6	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	6553,8	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	2299,4	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	471,3	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	612,1	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	575,0	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	284,5	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	3202,8	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	515,4	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	2345,1	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	23371,4	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	1726,1	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	106,1	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	94,2	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. Красная Байдарка	газ	51,8	92,3	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	1080,8	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	13243,6	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	233,5	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	85,2	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	66,0	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	22,0	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	39,5	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	128,7	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	120,3	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 Кितिцынская, 15	газ	127,9	132,9	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	195,0	195,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0
43	Котельная ул. Костромская, 99	газ	228,9	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41
45	Котельная Санаторий «Костромской»	газ	635,2	518,9	527,1	544,6	544,6	544,6	544,6	544,6	544,6	544,6	544,6	544,6	544,6
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	газ	629,4	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9
47	БМК улица Ленина, 154	газ	221,8	165,0	159,6	159,6	159,6	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5
49	АИТ Профсоюзная, 50а	газ		0,0	0,0	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2

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
50	АИТ Даремская, 2	газ	0,0	0,0	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8
51	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
52	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
53	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
54	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	79539,3	77430,01	80951,91	84542,31	84795,11	88818,21	89432,71	90137,11	90518,91	91995,31	91995,31	92380,91	92380,91
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			79310,4	77269,6	80791,5	84381,9	84634,7	88657,8	89272,3	89976,7	90358,5	91834,9	91834,9	92220,5	92220,5

Таблица 8.4 –Таблица 8.5 – 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	3336,3	3439,7	3718,3	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8
Всего природный газ		газ	3340,0	3336,3	3439,7	3718,3	3517,8	3718,3	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8
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			3340,0	3336,3	3439,7	3718,3	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8	3517,8

Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХ, 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
48	Новая БМК пос. Рыбное	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	514,0	691,3	805,2	862,2	862,2
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	514,0	691,3	805,2	862,2	862,2
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			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	514,0	691,3	805,2	862,2	862,2

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

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице 8.8.

Таблица 8.8 - 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 ул. Красная Байдарка	природный газ	нет	природный газ	нет
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

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Существующее положение		Расчетный срок	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
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 Кितिцынская, 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
48	АИТ Профсоюзная, 50а	природный газ	нет	природный газ	нет
59	бульвар Маршала Василевского, 4	природный газ	нет	природный газ	нет
50	м/р-н Венеция, 11	природный газ	нет	природный газ	нет
51	ул. Профсоюзная, 50	природный газ	нет	природный газ	нет
52	ул. Санаторная, 21	природный газ	нет	природный газ	нет
53	ул. Муромская, 7	природный газ	нет	природный газ	нет
54	АИТ Даремская, 2	природный газ	нет	природный газ	нет
55	АК-1 пр. Мира, 114	-	-	природный газ	нет
56	АК-2 пр. Мира в районе д.134	-	-	природный газ	нет
5	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1	-	-	природный газ	нет
ЕТО №4 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	природный газ	нет	природный газ	нет

8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, 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 8.9.

№ 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%
1.1.	природный газ	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	-	-	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	-	-	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
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	-	-	-	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	-	-	-	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
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	-	-	-	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	-	-	-	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
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	-	-	-	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	-	-	-	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190

8.4. 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.

8.5. 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 тепловой и электрической энергии.

Указанные показатели снижаются за счет вывода из эксплуатации источников тепловой энергии с дефицитом тепловой мощности, а также реализации 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.

РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

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

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, обоснование необходимости реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимости реализации мероприятий по замене ветхих тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности представлен в Главах 7, 8 Обосновывающих материалов.

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

"01" - группа проектов на источниках тепловой энергии, в том числе подгруппы:

"01" - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"02" - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"03" - подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"04" - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них, в том числе подгруппы:

".01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;

".02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;

".03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

".04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;

".06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;

".07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;

".08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании и с учетом следующих документов:

- Методика разработки и применения укрупненных нормативов цены строительства, а также порядок их утверждения, утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 29.05.2019 № 314/пр;
- Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2024. Сборник № 13. Наружные тепловые сети, утвержденные Приказом Минстроя России от 26.02.2024 № 142/пр;
- Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2024. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утвержденные Приказом Минстроя России от 26.02.2024 № 142/пр (применяются для котельных, тепловых пунктов);
- проектов, анализа стоимостей проектов реконструкции, строительства трубопроводов тепловых сетей с применением метода проектов-аналогов.

Все капитальные затраты на реализацию мероприятий представлены без НДС в ценах на начало 2024 г. и прогнозных ценах соответствующего года.

Таблица 9.1 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС), по наиболее крупным ЕТО

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого по МО г. Кострома													
Всего стоимость проектов	18618,72	139006,32	326132,12	170853,17	194852,22	138544,12	112468,86	31372,60	30833,20	30833,20	30833,20	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	18618,72	157625,04	483757,16	654610,33	849462,55	988006,67	1100475,54	1131848,13	1162681,33	1193514,53	1224347,73	1224347,73	1224347,73
ЕТО №1 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость проектов	0,00	56 653,8	169 606,1	492 045,0	646 087,6	1 311 859,9	1 312 416,9	1 255 220,1	717 242,4	1 078 725,4	78 973,4	190 588,4	40 026,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,00	56 653,8	226 259,9	718 304,9	1 364 392,5	2 676 252,4	3 988 669,2	5 243 889,3	5 961 131,7	7 039 857,0	7 118 830,4	7 309 418,7	7 349 444,7
Источники инвестиций, в том числе:	0,00	56 653,8	226 259,9	718 304,9	1 364 392,5	2 676 252,4	3 988 669,2	5 243 889,3	5 961 131,7	7 039 857,0	7 118 830,4	7 309 418,7	7 349 444,7
Собственные средства	0,00	56 653,8	226 259,9	718 304,9	1 364 392,5	2 676 252,4	3 988 669,2	5 243 889,3	5 961 131,7	7 039 857,0	7 118 830,4	7 309 418,7	7 349 444,7
Средства за присоединение потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	474,03	494,89	516,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов 001.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"													
Всего стоимость проектов	0,00	56 653,8	169 606,1	492 045,0	646 087,6	1 311 859,9	1 312 416,9	1 255 220,1	717 242,4	1 078 725,4	78 973,4	190 588,4	40 026,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,00	56 653,8	226 259,9	718 304,9	1 364 392,5	2 676 252,4	3 988 669,2	5 243 889,3	5 961 131,7	7 039 857,0	7 118 830,4	7 309 418,7	7 349 444,7
Источники инвестиций, в том числе:	0,00	56 653,8	226 259,9	718 304,9	1 364 392,5	2 676 252,4	3 988 669,2	5 243 889,3	5 961 131,7	7 039 857,0	7 118 830,4	7 309 418,7	7 349 444,7
Собственные средства	0,00	56 653,8	226 259,9	718 304,9	1 364 392,5	2 676 252,4	3 988 669,2	5 243 889,3	5 961 131,7	7 039 857,0	7 118 830,4	7 309 418,7	7 349 444,7
Средства за присоединение потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	474,03	494,89	516,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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	0,00	16 271,00	16 277,14	77 545,81	45 204,50	32 329,00	30 913,00	32 273,00	33 693,00	35 176,00	36 724,00	38 339,00	40 026,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	16 271,00	32 548,14	110 093,95	155 298,45	187 627,45	218 540,45	250 813,45	284 506,45	319 682,45	356 406,45	394 745,45	434 771,45
Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	18 018,00	233 250,00	503 113,96	1 142 571,36	1 157 964,50	1 180 697,73	641 300,00	1 001 300,00	0,00	110 000,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	18 018,00	251 268,00	754 381,96	1 896 953,32	3 054 917,82	4 235 615,55	4 876 915,55	5 878 215,55	5 878 215,55	5 988 215,55	5 988 215,55
Подгруппа проектов 001.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,0	40 382,8	133 310,9	181 249,2	97 769,2	136 959,5	123 539,4	42 249,4	42 249,4	42 249,4	42 249,4	42 249,4	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	40 382,8	173 693,7	354 942,9	452 712,1	589 671,6	713 210,9	755 460,3	797 709,7	839 959,0	882 208,4	924 457,7	924 457,7
ЕТО № 2 (МУП г. Костромы "Городские сети")													
Всего стоимость проектов	18618,72	22569,32	214718,12	84273,17	109699,09	40153,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	18618,72	41188,04	255906,16	340179,33	449878,42	490032,21	490032,21	490032,21	490032,21	490032,21	490032,21	490032,21	490032,21
Источники инвестиций, в том числе:	18618,72	18902,66	89215,79	31486,45	109699,09	40153,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства	18618,72	18902,66	31427,69	31486,45	109699,09	40153,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	0,00	0,00	57788,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов 002.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"													
Всего стоимость проектов	18618,72	22569,32	214718,12	84273,17	109699,09	40153,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	18618,72	41188,04	255906,16	340179,33	449878,42	490032,21	490032,21	490032,21	490032,21	490032,21	490032,21	490032,21	490032,21
Источники инвестиций, в том числе:	18618,72	18902,66	89215,79	31486,45	109699,09	40153,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства	18618,72	18902,66	31427,69	31486,45	109699,09	40153,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	0,00	0,00	57788,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	4093,33	20887,14	125502,34	52786,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	4093,33	24980,47	150482,80	203269,52	203269,52	203269,52	203269,52	203269,52	203269,52	203269,52	203269,52	203269,52	203269,52
Проект 002.01.01.001 «Строительство автоматизированной котельной по адресу: г. Кострома, пос. Учхоз»													
Всего стоимость проекта	4093,33	17220,47	0,00	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	4093,33	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80
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»													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость проекта	0,00	3666,67	124502,34	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	0,00	3666,67	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	1000,00	1000,00	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	0,00	1000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00
Подгруппа проектов 002.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	57788,10	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	0,00	0,00	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10
Проект 002.01.02.001 «Реконструкция котельной п. Волжский (с увеличением тепловой мощности)»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	57788,10	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	0,00	0,00	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10
Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 002.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	14525,39	1682,19	31427,69	31486,45	109699,09	40153,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	14525,39	16207,58	47635,27	79121,72	188820,81	228974,6	228974,6	228974,6	228974,6	228974,6	228974,6	228974,6	228974,6
Проект 002.01.04.001 «Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Солоница, 5»													
Всего стоимость проекта	5832,01	1426,10	7783,23	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	5832,01	7258,11	15041,34	15041,34	15041,34	15041,34	15041,34	15041,34	15041,34	15041,34	15041,34	15041,34	15041,34
Проект 002.01.04.002 «Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Вокзальная, 1 пом.1»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	650,00	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	0,00	0,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00
Проект 002.01.04.003 «Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105»													
Всего стоимость проекта	4308,47	256,09	11796,48	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	4308,47	4564,56	16361,04	16361,04	16361,04	16361,04	16361,04	16361,04	16361,04	16361,04	16361,04	16361,04	16361,04
Проект 002.01.04.004 «Монтаж системы подогрева приточного воздуха на муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Шагова, 205, стр.1»													
Всего стоимость проекта	276,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16
Проект 002.01.04.005 «Установка ЧРП на сетевой насос муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, 47 в»													
Всего стоимость проекта	1205,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51
Проект 002.01.04.006 «Установка пожарной сигнализации здания по адресу: г. Кострома, ул. Войкова, 44»													
Всего стоимость проекта	451,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92
Проект 002.01.04.007 «Установка узла учета тепловой энергии в ЦРВМиТО по адресу: г. Кострома, м/р-н Юбилейный, 5б»													
Всего стоимость проекта	194,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66
Проект 002.01.04.008 «Приобретение многофункционального комбинированного тече-трассопоискового комплекта: Течеискатель Sewerin FC200, Трассоискатель Ridigid SR-24»													
Всего стоимость проекта	2256,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67
Проект 002.01.04.009 «Модернизация муниципальной котельной улица 2-я Загородная, 40а»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	40928,22	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	0,00	0,00	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22
#Н/Д													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	24009,87	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	0,00	0,00	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87
Проект 002.01.04.011 «Модернизация муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 86»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28270,86	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	0,00	0,00	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86
Проект 002.01.04.012 «Модернизация муниципальной котельной поселок Новый, 15»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11882,93	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	0,00	0,00	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93
Проект 002.01.04.013 «Модернизация муниципальной котельной улица Пастуховская, 37»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	24134,88	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	0,00	0,00	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88
Проект 002.01.04.014 «Модернизация муниципальной котельной улица Почтовая, 9»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	3665,50	3974,49	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	0,00	3665,50	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проект 002.01.04.015 «Модернизация муниципальной котельной улица Просвещения, 22 стр.1»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	15808,87	16651,63	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	0,00	15808,87	32460,50	32460,50	32460,50	32460,50	32460,50	32460,50	32460,50	32460,50	32460,50
Проект 002.01.04.016 «Модернизация муниципальной котельной улица Сплавщиков, 4»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	6649,84	7133,29	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	0,00	6649,84	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14
Проект 002.01.04.017 «Модернизация муниципальной котельной улица Сутырина, 8»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	4548,14	4878,79	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	0,00	4548,14	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92
Проекты ЕТО №XXX (Неопределенная ЕТО)													
Всего стоимость проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	17424,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54
Источники инвестиций, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства (субсидии и др.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Заемные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов XXX.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"													
Всего стоимость проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	17424,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54
Источники инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	17424,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	17424,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов XXX.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	17424,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54
Проект XXX.01.01.001 «Строительство БМК пос. Рыбное (УТМ 1,806 Гкал/ч)»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	17424,44	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	0,00	1854,10	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54
Подгруппа проектов XXX.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов XXX.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов XXX.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения рекомендуется произвести реконструкцию ветхих тепловых сетей, строительство новых трубопроводов под жилищную застройку.

Инвестиции, необходимые для проведения данных мероприятий представлены в таблице ниже.

Таблица 9.2 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации тепловых сетей, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС), по наиболее крупным ЕТО

Стоимость проектов	2023	2024	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	0,0	277167,8	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	0,0	277167,8	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	0,0	210402,0	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	299,0	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	0,0	66466,8	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	0,0	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	0,0	0,0
Проекты ЕТО №1													
Всего стоимость группы проектов	0,0	222960,2	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	0,0	222960,2	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	0,0	210402,0	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	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	12558,2	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	0,0	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов 001.02.01.000 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки													
Всего стоимость группы проектов	0,0	12558,2	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	0,0	12558,2	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,0	0,0	133,2	1991,3	1991,3	1991,3

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	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	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	0,0	0,0	139,9	2090,8	2090,8
Подгруппа проектов 001.02.01.009 - Строительство 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	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	0,0	0,0	146,8	2195,4
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	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	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	0,0	122,6	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	0,0	122,6	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2
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	0,0	52,6	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	0,0	52,6	801,5	801,5	801,5	801,5	801,5	801,5	801,5	801,5	801,5	801,5	801,5
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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	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	0,0	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 «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	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	0,0	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 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	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	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 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	20,9	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	0,0	20,9	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИТОГОМ													
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 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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	0,0	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	0,0	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	0,0	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	0,0	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	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	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	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	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 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	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	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	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	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	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	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	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	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	0,0	37,8	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	0,0	37,8	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	0,0	0,0	31,2	443,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	31,2	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9
Подгруппа проектов 001.02.01.031 - Строительство 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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,0	31,2	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	0,0	31,2	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	0,0	87,8	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	0,0	87,8	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	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	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	0,0	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	0,0	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	0,0	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	0,0	0,0	279,6	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4
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	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	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»)													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	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	0,0	0,0	23,7	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9
Подгруппа проектов 001.02.01.043 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Застройка производственного назначения, Проект планировки территории, в районе бульвара Петровского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118 с тепловой нагрузкой - 0,282 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	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	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 Петровского, 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	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	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 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	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	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 улицы Запрудня, 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	0,0	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	0,0	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 улицы Запрудня, 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	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	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	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	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	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	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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	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	0,0	0,0	10,6	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Подгруппа проектов 001.02.01.055 - Строительство участка тепловой сети от неподвижной опоры на участке тепловой сети от 4К-4 до 4К-3 до границы земельного участка, расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Щербины Петра, д.23, лит. И в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	9824,5	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	9824,5	9824,5	9824,5	9824,5	9824,5	9824,5	9824,5	9824,5	9824,5	9824,5	9824,5	9824,5
Подгруппа проектов 001.02.01.056 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административное здание, ул. Зеленая,5 с тепловой нагрузкой - 0,414 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	112,0	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	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0
Подгруппа проектов 001.02.01.057 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание (административное), п. Караваево с тепловой нагрузкой - 0,095 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	478,3	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	478,3	478,3	478,3	478,3	478,3	478,3	478,3	478,3	478,3	478,3	478,3	478,3
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	0,0	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	0,0	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»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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	0,0	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	0,0	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 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	1790,5	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	0,0	1790,5	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8	27308,8
Подгруппа проектов 001.02.01.062 - Строительство участка тепловой сети от неподвижной опоры на участке тепловой сети от 4К-4 до 4К-3 до границы земельного участка, расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Щербины Петра, д.23, лит. И г. Кострома в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	119,0	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	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0
Подгруппа проектов 001.02.01.063 - Строительство тепловой сети от 1ТК-46-14 до наружной стены нежилого строения, расположенного по адресу г. Кострома, ул. Никитская, д. 94 г. Кострома в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	837,0	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	837,0	837,0	837,0	837,0	837,0	837,0	837,0	837,0	837,0	837,0	837,0
Подгруппа проектов 001.02.01.064 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя в границах земельного участка по адресу: ул. Зеленая,8А г. Кострома в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	785,0	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	785,0	785,0	785,0	785,0	785,0	785,0	785,0	785,0	785,0	785,0
Подгруппа проектов 001.02.01.065 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя в границах земельного участка по адресу: ул. Деминская, 5в г. Кострома в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	4842,0	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	4842,0	4842,0	4842,0	4842,0	4842,0	4842,0	4842,0	4842,0	4842,0	4842,0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,00	212 797	219 081	352 223	385 889	487 558	300 374	212 317	127 699	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	212 797	431 878	784 100	1 169 989	1 657 548	1 957 921	2 170 239	2 297 937	2 297 937	2 297 937	2 297 937	2 297 937
Проекты ЕТО №2													
Всего стоимость группы проектов	0,0	54207,5	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	0,0	54207,5	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:													
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	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	299,0	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	0,0	53908,5	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	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов 002.02.01.000 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки													
Всего стоимость группы проектов	0,00	53908,53	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	0,0	53908,5	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	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	0,0	0,0	988,0	14114,9	14114,9	14114,9	14114,9	14114,9	14114,9	14114,9
Подгруппа проектов 002.02.01.002 - Строительство 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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,0	0,0	112,9	1687,2	1687,2	1687,2	1687,2	1687,2

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,0	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	0,0	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 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	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	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	0,0	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	0,0	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	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	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 улицы 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	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	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	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	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	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	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	0,0	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	0,0	0,0	0,0	61,5	935,6	935,6	935,6	935,6	935,6	935,6	935,6	935,6	935,6

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИТОГОМ													
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство 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	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	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	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	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	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	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	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	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 Реконструкция ОГБУЗ «Костромская областная детская больница». Строительство лечебно-диагностического корпуса, ул. Беленогова Юрия, 18 с тепловой нагрузкой - 1,58 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1 (МУП г. Костромы "Городские сети")													
Всего стоимость группы проектов	0,0	7955,0	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	7955,0	7955,0	7955,0	7955,0	7955,0	7955,0	7955,0	7955,0	7955,0	7955,0	7955,0	7955,0
Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные жилые дома, расположенные по адресу: Костромская обл., г. Кострома, пос. Первый, пос. Первый с тепловой нагрузкой - 9,001 Гкал/ч в зоне действия Котельная поселок Волжский (МУП г. Костромы "Городские сети")													
Всего стоимость группы проектов	0,0	45318,4	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	45318,4	45318,4	45318,4	45318,4	45318,4	45318,4	45318,4	45318,4	45318,4	45318,4	45318,4	45318,4
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	0,0	635,1	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	0,0	635,1	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	0,00	299,00	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	0,0	299,0	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 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 однострубноm исчислении на следующих участках: СК-1 - СК-2, кв. 142 (инв. №Б000000464 (2457)) СК-3 - СК-4, кв. 142 (инв. №Б000000466 (2460)) СК-11 - Хирургия (инв. №Б000000438 (1869)) г.10 - СК-11 (инв. №Б000000436 (1867)) 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	0,0	299,0	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	0,0	299,0	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2	18358,2
Проекты ЕТО №XXX													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	365,8	0,0	389,2	5429,6	95,1	1377,1	696,8	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	391,5	391,5	780,7	6210,4	6305,5	7682,6	8379,4	8379,4

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники инвестиций, в том числе:													
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	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	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	365,8	0,0	389,2	5429,6	95,1	1377,1	696,8	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	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов 023.02.01.000 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	25,73	365,75	0,00	389,22	5429,65	95,14	1377,15	696,78	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	391,5	391,5	780,7	6210,4	6305,5	7682,6	8379,4	8379,4
Подгруппа проектов 023.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,091 Гкал/ч в зоне действия Новая БМК пос. Рыбное (не определена)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	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	0,0	0,0	25,7	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5
Подгруппа проектов 023.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,091 Гкал/ч в зоне действия Новая БМК пос. Рыбное (не определена)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	663,6	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	47,6	711,2	711,2	711,2
Подгруппа проектов 023.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное (планируемый район к западу от улицы Коминтерна) с тепловой нагрузкой - 0,091 Гкал/ч в зоне действия Новая БМК пос. Рыбное (не определена)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	663,6	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	47,6	711,2	711,2	711,2
Подгруппа проектов 023.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 1000 мест, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,775 Гкал/ч в зоне действия Новая БМК пос. Рыбное (не определена)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,9	696,8	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	49,9	746,7	746,7
Подгруппа проектов 023.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч в зоне действия Новая БМК пос. Рыбное (не определена)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	389,2	5429,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	389,2	5818,9	5818,9	5818,9	5818,9	5818,9

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

Инвестиционные вложения в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены.

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

Потребность инвестиций для перевода потребителей от открытого водоразбора на закрытый представлена в таблице ниже

Таблица 9.3 – Потребность инвестиций для перевода потребителей от открытого водоразбора на закрытый

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес	Договорная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на 2024 год)	Год реконструкции	Индекс дефлятор	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на дату реализации)
1	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 33	0,3617	600,00	2026	1,096	657,72
2	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 31	0,3644	600,00	2026	1,096	657,72
3	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 29	0,3503	600,00	2026	1,096	657,72
4	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 27	0,3516	600,00	2026	1,096	657,72
5	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 57	0,1421	600,00	2026	1,096	657,72
6	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 9, детский сад №48	0,292	600,00	2026	1,096	657,72
7	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 55	0,3157	600,00	2026	1,096	657,72
8	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 25	0,3471	600,00	2026	1,096	657,72
9	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 53	0,2639	600,00	2026	1,096	657,72
10	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 51	0,4308	600,00	2026	1,096	657,72
11	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 49	0,3481	600,00	2026	1,096	657,72
12	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 4	0,3065	600,00	2026	1,096	657,72
13	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 6	0,2643	600,00	2026	1,096	657,72
14	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 8	0,2692	600,00	2026	1,096	657,72
15	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 10	0,3885	600,00	2026	1,096	657,72
16	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 16,	0,615	600,00	2026	1,096	657,72
17	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 15	0,2619	600,00	2026	1,096	657,72
18	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 11	0,2785	600,00	2026	1,096	657,72
19	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Центральная, 40	0,3149	600,00	2026	1,096	657,72
20	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 18	0,4834	600,00	2026	1,096	657,72
21	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 43	0,07	600,00	2026	1,096	657,72
22	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 10	0,3432	600,00	2026	1,096	657,72
23	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 12	0,2772	600,00	2026	1,096	657,72
24	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 14	0,3862	600,00	2026	1,096	657,72
25	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 11	0,0668	600,00	2026	1,096	657,72
26	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 1	0,0458	600,00	2026	1,096	657,72
27	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 43	0,0908	600,00	2026	1,096	657,72
28	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 57	0,1419	600,00	2026	1,096	657,72
29	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 70	0,3931	600,00	2024	1,000	600,00
30	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 72	0,145	600,00	2024	1,000	600,00
31	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 80	0,1902	600,00	2024	1,000	600,00
32	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 15	0,0319	600,00	2024	1,000	600,00
33	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 16	0,0319	600,00	2024	1,000	600,00
34	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 21	0,0319	600,00	2024	1,000	600,00
35	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 18	0,2105	600,00	2024	1,000	600,00

36	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 24, д/с №80	0,2061	600,00	2024	1,000	600,00
Итого			9,4124				23216,16

9.4.1. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Реализация мероприятий предполагается за счет амортизационных отчислений, прибыли, направленной на инвестиции и заемных средств. Основными эффектами от реализации данных мероприятий являются:

- повышение эффективности работы энергоисточников;
- поддержание существующего оборудования в надлежащем состоянии.

Окупаемость мероприятий будет осуществляться с учетом следующих эффектов:

- сокращение УРУТ, за счет замещения старого оборудования, по которому достигнут или будет достигнут парковый и индивидуальный ресурс современным высокоэффективным оборудованием;
- увеличения необходимой валовой выручки, за счет включения в неё амортизационных отчислений и прибыли, направленной на инвестиции.

Мероприятия по реконструкции и развитию тепловых сетей позволят достичь следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей, обеспечение развития инфраструктуры города;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение числа инцидентов на тепловых сетях, за счет реконструкции ветхих участков;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- незначительное увеличение условно-постоянных расходов при увеличении объема транспортировки тепловой энергии.

Эффективность инвестиций по объектам производства и передачи тепловой энергии в целом по ЕТО №1 показана ниже.

Анализ представленных ниже результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации Схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия

имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

Таблица 9.4 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплосетевых организаций в зоне ЕТО №1

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	-338019	-328510	-670907	-756720	-665586	-9438	-2797	-8776	-5203	-5854	-11110	-5339
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	-338019	-666529	-1337437	-2094157	-2759743	-2769180	-2771978	-2780754	-2785957	-2791811	-2802921	-2808259
Отпуск теплосетевой организации	тыс. Гкал	1364,00	1295,18	1326,95	1340,15	1363,51	1382,52	1387,79	1398,21	1405,86	1411,21	1414,72	1414,72
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	215 824	130 687	139 477	138 995	141 384	155 617	168 543	176 128	184 053	192 336	200 991
Увеличение НВВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	2 823 418	3 039 242	3 169 929	3 309 406	3 448 401	3 589 786	3 745 403	3 913 946	4 090 074	4 274 127	4 466 463	4 667 454
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в части производства тепловой энергии	тыс. руб.	-338019	-273277	-802557	-1403349	-1737905	-1467768	-1294098	-1042299	-911327	-797947	-671517	-541485
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-519 802											
Дисконтированный срок окупаемости	лет	-											

9.4.2. Оценка эффективности инвестиций в зоне ЕТО №2

Реализация мероприятий предполагается за счет амортизационных отчислений, прибыли, направленной на инвестиции и заемных средств. Основными эффектами от реализации данных мероприятий являются:

- повышение эффективности работы энергоисточников;
- поддержание существующего оборудования в надлежащем состоянии.

Окупаемость мероприятий будет осуществляться с учетом следующих эффектов:

- сокращение УРУТ, за счет замещения старого оборудования, по которому достигнут или будет достигнут парковый и индивидуальный ресурс современным высокоэффективным оборудованием;
- увеличения необходимой валовой выручки, за счет включения в неё амортизационных отчислений и прибыли, направленной на инвестиции.

Мероприятия по реконструкции и развитию тепловых сетей позволят достичь следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей, обеспечение развития инфраструктуры города;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение числа инцидентов на тепловых сетях, за счет реконструкции ветхих участков;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- незначительное увеличение условно-постоянных расходов при увеличении объема транспортировки тепловой энергии.

Эффективность инвестиций по объектам производства и передачи тепловой энергии в целом по ЕТО №2 показана ниже.

Анализ представленных ниже результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации Схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

Таблица 9.5 - Расчет эффективности инвестиционных проектов ЕТО №2

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	-32536	-137125	-30565	-111882	-78600	-5303	-7851	-5274	-15358	0	0	0
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	-32536	-169661	-200226	-312108	-390708	-396011	-403862	-409136	-424494	-424494	-424494	-424494
Отпуск теплосетевой организации	тыс. Гкал	388,05	369,51	369,67	372,07	397,04	400,82	405,19	407,56	416,09	416,09	416,09	416,09
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	67 366	69 828	79 057	76 668	80 734	83 640	97 204	91 977	107 995	110 919	118 320
Увеличение НВВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	1 513 852	1 581 218	1 651 046	1 730 103	1 806 772	1 887 506	1 971 147	2 068 351	2 160 328	2 268 323	2 379 242	2 497 561
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в части производства тепловой энергии	тыс. руб.	-32536	-57685	-78542	-152339	-184751	-155845	-145690	-126809	-119420	-99119	-87225	-75013
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-60 261											
Дисконтированный срок окупаемости	лет	-											

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

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

Таблица 9.6 - Данные об исполнении инвестиционной программы МУП г. Костромы "Городские сети" за 2023 год

Наименование	Ед. Изм.	Значение
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии	млн.руб.	15,715
Освоение инвестиций в источники тепловой энергии	млн.руб.	14,480
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн.руб.	0,000
Освоение инвестиций в тепловые сети	млн.руб.	0,000
Плановая потребность в инвестициях на переход к закрытой системе горячего водоснабжения	млн.руб.	0,000
Освоение инвестиций в тепловые сети на переход к закрытой системе горячего водоснабжения	млн.руб.	0,000
Плановая потребность в инвестициях в другие мероприятия	млн.руб.	2,903
Освоение инвестиций в другие мероприятия	млн.руб.	2,986

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен в таблице ниже

Таблица 10.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, учтенные при актуализации Схемы теплоснабжения (таблица П49.1 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»						
1	Костромская ТЭЦ-1	ПАО «ТГК-2»	источник, сети	1	ПАО «ТГК-2»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		МУП г. Костромы "Городские сети"	сети			
2	Костромская ТЭЦ-2	ПАО «ТГК-2»	источник, сети			
		МУП г. Костромы "Городские сети"	сети			
3	Районная котельная КТЭЦ-2	ПАО «ТГК-2»	источник, сети			
		МУП г. Костромы "Городские сети"	сети			
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
4	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
4	Котельная улица Береговая, 45	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
5	Котельная улица Боровая, 4	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
6	Котельная улица Водяная, 95а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
7	БМК городок Военный 1-й, 12	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
8	Котельная поселок Волжский	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
9	Котельная улица Голубкова, 9а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
13	КНР улица Костромская, 48а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
16	Котельная поселок Новый, 15	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
18	Котельная улица Пастуховская, 37	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
19	Котельная улица Почтовая, 9	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
21	Котельная улица Советская, 22а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
22	Котельная улица Солоница, 5	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
24	Котельная улица Сутырина, 8	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года

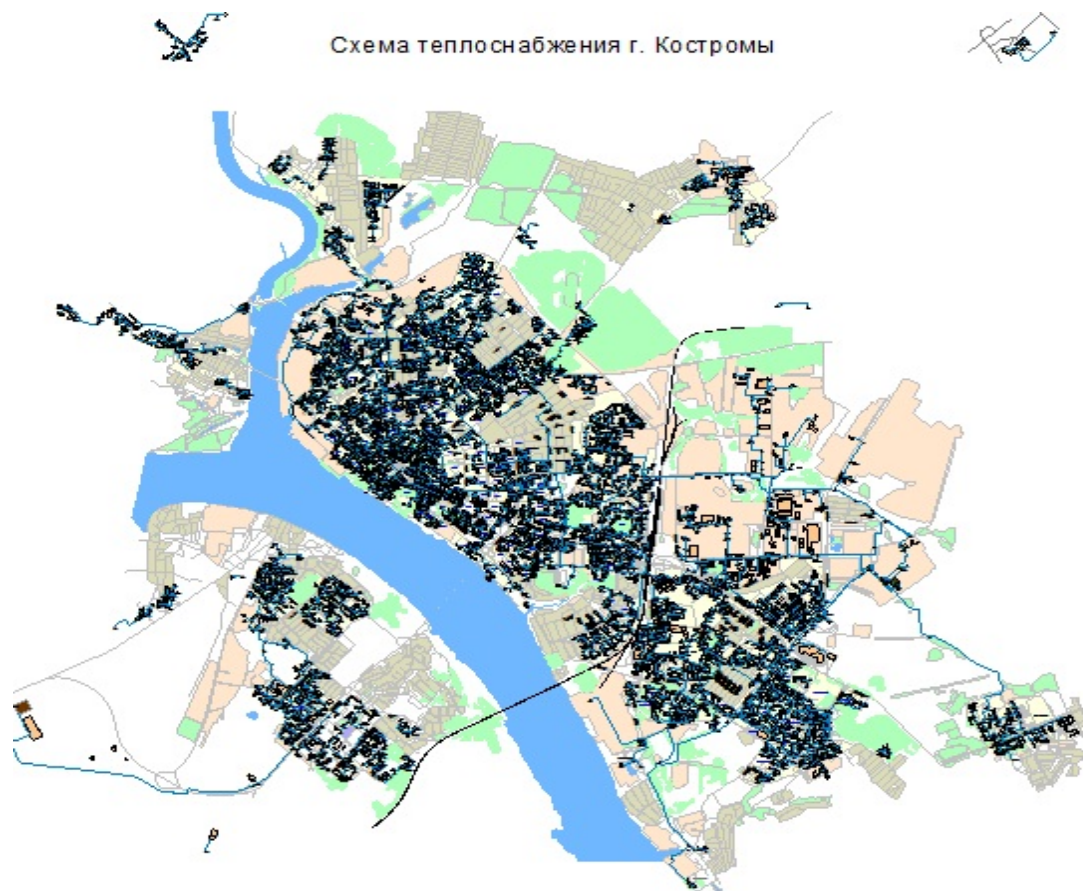
№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
27	Котельная улица Московская, 105	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
28	Котельная улица Советская, 122а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
29	Котельная улица Вокзальная, 56	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
33	Котельная улица Никитская, 47в	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
34	Котельная улица Вокзальная, 1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
35	АИТ улица Бульварная, 6	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
36	АИТ улица Линейная, 5	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
37	АИТ проспект Речной, 72	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
38	АИТ проспект Речной, 145	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
40	АИТ улица Шарьинская, 45	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
41	АИТ улица Кितिцынская, 15	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
42	АИТ проспект Речной, 143	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
43	Котельная улица Костромская, 99	ООО "КостромаТеплоРемонт" МУП г. Костромы "Городские сети"	источник сети	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	Постановление Администрации города Костромы № 2218 от 24 сентября 2025 года
45	Котельная Санаторий «Костромской»	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
47	БМК улица Ленина, 154	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
48	бульвар Маршала Василевского, 4	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
49	м/р-н Венеция, 11	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
50	ул. Профсоюзная, 50	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
51	ул. Санаторная, 21	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
52	ул. Муромская, 7	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
53	ул. Профсоюзная, 50а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
54	ул. Даремская, 2	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
Прочие ЕТО						
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	источник, сети	4	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		МУП г. Костромы "Городские сети"	сети			

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Всего на территории г. Костромы осуществляют деятельность 54 источника теплоснабжения, образующих 4 зоны ЕТО



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

10.3.1. Порядок определения ЕТО

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

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

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

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

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

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности

источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью

10.3.2. Критерии определения ЕТО

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

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

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

10.3.3. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 Приказа, ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся

в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;

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

10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ)

Таблица 10.2 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»									
1	Костромская ТЭЦ-1	ПАО «ТГК-2»	источник, сети	собственность	-	нет	1	ПАО «ТГК-2»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		МУП г. Костромы "Городские сети"	сети	хоз. ведение	-				
2	Костромская ТЭЦ-2	ПАО «ТГК-2»	источник, сети	собственность	-				
		МУП г. Костромы "Городские сети"	сети	хоз. ведение	-				
3	Районная котельная КТЭЦ-2	ПАО «ТГК-2»	источник, сети	собственность	-				
		МУП г. Костромы "Городские сети"	сети	хоз. ведение	-				
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"									
4	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			да	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
4	Котельная улица Береговая, 45	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
5	Котельная улица Боровая, 4	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
6	Котельная улица Водяная, 95а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
7	БМК городок Военный 1-й, 12	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
8	Котельная поселок Волжский	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
9	Котельная улица Голубкова, 9а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
13	КНР улица Костромская, 48а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
									Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
16	Котельная поселок Новый, 15	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
18	Котельная улица Пастуховская, 37	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
19	Котельная улица Почтовая, 9	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
21	Котельная улица Советская, 22а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
22	Котельная улица Солоница, 5	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
24	Котельная улица Сутырина, 8	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
27	Котельная улица	МУП г. Костромы "Городские	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Московская, 105	сети"							Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
28	Котельная улица Советская, 122а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
29	Котельная улица Вокзальная, 56	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
33	Котельная улица Никитская, 47в	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
34	Котельная улица Вокзальная, 1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
35	АИТ улица Бульварная, 6	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
36	АИТ улица Линейная, 5	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник	хоз. ведение					п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
37	АИТ проспект Речной, 72	МУП г. Костромы "Городские	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		сети"							соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
38	АИТ проспект Речной, 145	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
40	АИТ улица Шарьинская, 45	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
41	АИТ улица Кितिцынская, 15	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
42	АИТ проспект Речной, 143	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
43	Котельная улица Костромская, 99	ООО "КостромаТеплоРемонт"	источник			да	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	Постановление Администрации города
		МУП г. Костромы "Городские	сети	хоз. ведение	-				

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		сети"							Костромы № 2218 от 24 сентября 2025 года
45	Котельная Санаторий «Костромской»	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	аренда	-	да	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-	да	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
47	БМК улица Ленина, 154	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-	нет	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
48	бульвар Маршала Василевского, 4	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-	нет	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
49	м/р-н Венеция, 11	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-	нет	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
50	ул. Профсоюзная, 50	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-	нет	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
									емкостью)
51	ул. Санаторная, 21	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-	нет	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
52	ул. Муромская, 7	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-	нет	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
53	ул. Профсоюзная, 50а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-	нет	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
54	ул. Даремская, 2	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-	нет	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
Прочие ЕТО									
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	источник, сети	собственность		нет	4	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		МУП г. Костромы "Городские сети"	сети	хоз. ведение	-				

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

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью

10.3.6. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

- КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК-2.

Таблица 10.3 - Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
		собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание		
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»							
1	Костромская ТЭЦ-1	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	1) ПАО «ТГК-2» 2) МУП г. Костромы "Городские сети"	1	ПАО «ТГК-2»
2	Костромская ТЭЦ-2	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	1) ПАО «ТГК-2» 2) МУП г. Костромы "Городские сети" 3) ООО «КЭК»		
3	Районная котельная КТЭЦ-2	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	1) ПАО «ТГК-2» 2) МУП г. Костромы "Городские сети"		
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"							
4	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1					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"		
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"		

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
		собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание		
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"		
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 Кितिцынская, 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	ИП Костин Павел Геннадьевич	ООО "КостромаТеплоРемонт"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		МУП г. Костромы "Городские сети"
45	Котельная Санаторий «Костромской»	ИП Секлюцкий Сергей Анатольевич	МУП г. Костромы "Городские сети"	ИП Секлюцкий Сергей Анатольевич	МУП г. Костромы "Городские сети"		МУП г. Костромы "Городские сети"
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		МУП г. Костромы "Городские сети"
47	БМК улица Ленина, 154	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		МУП г. Костромы "Городские сети"
48	бульвар Маршала Василевского, 4	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		МУП г. Костромы "Городские сети"
49	м/р-н Венеция, 11	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		МУП г. Костромы "Городские сети"
50	ул. Профсоюзная, 50	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		МУП г. Костромы "Городские сети"
51	ул. Санаторная, 21	Муниципалитет	МУП г. Костромы	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские		МУП г. Костромы

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
		собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание		
			"Городские сети"		сети"		"Городские сети"
52	ул. Муромская, 7	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		МУП г. Костромы "Городские сети"
53	ул. Профсоюзная, 50а	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		МУП г. Костромы "Городские сети"
54	ул. Даремская, 2	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		МУП г. Костромы "Городские сети"
Прочие ЕТО							
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново», МУП г. Костромы "Городские сети"	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново», МУП г. Костромы "Городские сети"	4	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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 теплоснабжения Костромская ТЭЦ-1 на автономные источники теплоснабжения, необходима реконструкция тепловых сетей по адресу: г. Кострома, пр. Мира, 114 общей протяженностью 522 м в однострубно́м исчислении на следующих участках:

- СК-1 – УТ-1, кв. 142
- Корпус Хирургии – т.А

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей приведены в таблице ниже.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

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 ниже.

Таблица 12.1 – Реестр бесхозяйных тепловых сетей

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
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»		
1	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сутырина, дом 22	17,2
2	Тепловая сеть от СК-1а в районе здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, улица Спасокукоцкого, дом 456 до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Спасокукоцкого, дом 456	14,0
3	Транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Депутатская, дом 22	6
4	Тепловая сеть по гаражу в районе дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, бульвар Петровский, дом 40	30
5	Транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Глазковский, дом 14	58
6	Тепловая сеть от ТК – 12 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мичуринцев, дом 2	9
7	Транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский–3, дом 4	15
8	Тепловая сеть от многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский–3, дом 4 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский–3, дом 6	6
9	Подземная тепловая сеть от многоквартирного дома, расположенного по адресу:	24

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Березовый, дом 27 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Студенческий, дом 29/14	
10	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский-3, дом 28	55,5
11	Тепловая сеть - транзит по зданию, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ горд Кострома, город Кострома, улице 1 Мая, дом 24	24
12	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 54	17
13	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Пятницкая, дом 31/1	12
14	Тепловая сеть от СК6 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Чернореченский, дом 39	37
15	Тепловая сеть - транзит по зданию, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лагерная, дом 17	13
16	Тепловая сеть от здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лагерная, дом 136 до ТК51	34
17	Тепловая сеть - транзит по зданию, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Совхозная, дом 25	13
18	Тепловая сеть от ТК16В до ТК42 по улице Сулова	16
19	Тепловая сеть от ТК 42 до ТК43 по улице Сулова	44
20	Тепловая сеть от ТК 42 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сулова, дом 13	11
21	Тепловая сеть от ТК 42 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сулова, дом 11	43
22	Сеть горячего водоснабжения от ТК51 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лагерная, дом 15	10
23	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 62а	20
24	Тепловая сеть от многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Смирнова Юрия, дом 63 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Смирнова Юрия, дом 65	15

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
25	Тепловая сеть от ТК-2 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сусанина Ивана, дом 25	80
26	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Юбилейный, дом 26	50
27	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Юбилейный, дом 28	50
28	Сеть горячего водоснабжения – от центрального теплового пункта в районе дома 34а по улице Профсоюзной, до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 34, транзит по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 34 сеть горячего водоснабжения от многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 34 до ТК-7	85
29	Сеть горячего водоснабжения от многоквартирного дома, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 32 до многоквартирного дома, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 32а	6
30	Сеть горячего водоснабжения от ТК-7 до многоквартирного дома, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 32	3
31	Сеть горячего водоснабжения транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 32	85
32	Тепловая сеть в квартале 136 - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 95	40
33	Тепловая сеть в квартале 63 от СК-5а до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Борьбы, дом 58	5
34	Тепловая сеть в квартале 142 от СК 19 до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 106	51
35	Тепловая сеть от ТК 6 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 26а	180
36	Тепловая сеть от СК-19 до здания вивария, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 114	5
37	Тепловая сеть от СК-18 до здания в районе гаража по проспекту Мира, дом 114	15
38	Тепловая сеть в квартале 142 - транзит по зданию, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Боевая, дом 32	70

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
39	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
40	Тепловая сеть от точки А до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Самоковская, дом 7а	15
41	Тепловая сеть в квартале 21 от СК-2 до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 20	37
42	Тепловая сеть в квартале 42 от СК-6 до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Островского, дом 38	30
43	Тепловая сеть в квартале 135 от здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 78а до здания прачечной по улице Ленина	18
44	Тепловая сеть в квартале 140 от СК-17 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 117	11
45	Тепловая сеть в квартале 142а от СК2-6а до здания в районе многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 116	120
46	Тепловая сеть в квартале 142а от СК-1 до СК-2а в районе многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 116	12
47	Тепловая сеть от врезки в надземную сеть до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Нижняя Дебря, дом 41б через ТК-1а, ТК-1, ТК-2, ТК-3	145
48	Теплова сеть от ТК-56 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Шагова, дом 197а	5
49	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайона Юбилейный, дом 19	12
50	Тепловая сеть - транзит по многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайона Юбилейный, дом 21	12
51	Тепловая сеть от СК-1 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юных пионеров, дом 33	10
52	Тепловая сеть с сетью горячего водоснабжения - транзит по зданию, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Спасокукоцкого, дом 29/62 (корпусу 3 ОГБУЗ «Костромская областная больница), в сторону СК-1	25
53	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
54	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу:	22

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
	Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ерохова, дом 2	
55	Тепловая сеть от многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ерохова, дом 2 до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 98	37
56	Тепловая сеть от СК-3 до СК-2 в районе многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ерохова, дом 10а	33
57	Сеть горячего водоснабжения - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Якиманиха, дом 15	30
58	Тепловая сеть от камеры в районе дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, улица Борьбы, дом 32 до камеры в районе здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, улица Терешковой, дом 47 (от СК-2 через СК-3а, СК-3 до СК-4)	154
59	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 94	103
60	Тепловая сеть от СК-8 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Маршала Новикова, дом 1/48	13
61	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Проселочная, дом 36	35
62	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Крупской, дом 23а	50
63	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Почтовая, дом 6	40
64	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Крупской, дом 25	50
65	Сеть горячего водоснабжения от точки 42б до ТК-43 в районе многоквартирного дома, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, бульвар Петровского, дом 40	11,5
66	Тепловая сеть от узла трубопровода (УТ-1) до многоквартирного дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский-2, дом 59	25
67	Сеть горячего водоснабжения от центрального теплового пункта, расположенного в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Пушкина, дом 43/102 до многоквартирного дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город	25

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
	<p>Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 7;</p> <p>от точки 1 в районе объекта, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:475 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 7, до точки 2 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:12, по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 7;</p> <p>от точки 2 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:12, по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 7 до точки 3 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 24;</p> <p>от точки 3 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 24, до точки 4 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5;</p> <p>от точки 4 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5, до точки 5 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:7 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 22;</p> <p>от точки 5 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:7 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 22, до узла учета, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:115 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5;</p> <p>от узла учета расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:115 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5, до здания</p> <p>(корпус 1) расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5;</p> <p>от узла учета расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:115 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5, до здания</p> <p>(корпус 2) расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5;</p>	<p>114,0</p> <p>43,0</p> <p>15,0</p> <p>60,0</p> <p>30,0</p> <p>50,0</p> <p>16,0</p>

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
76	от точки 4 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5, до здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5в;	10,0
	от точки 2 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:12, по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 7 до здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:12, по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 7;	12,0
	от точки 5 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:7 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 22, до здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 22;	23,0
	от точки 3 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 24, до здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 24	2,0
	от точки 4 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5, до здания расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5.	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»		
77	Тепловая сеть от тепловой камеры 6ТК-8-2Б до узла теплового УТ-2 в микрорайоне Давыдовский-3	187,6
78	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 в микрорайоне Давыдовский-3 до стены многоквартирного дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома микрорайон Давыдовский-3, дом 15	176,5
79	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 в микрорайоне Давыдовский-3 до стены многоквартирного дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайоне Давыдовский-3, дом 9 (1)	21,6
80	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 в микрорайоне Давыдовский-3 до стены многоквартирного дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, 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»		
81	Тепловая сеть от тепловой камеры от К-14в до многоквартирного дома по	17,0

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
	адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 19а	
82	Тепловая сеть от тепловой камеры от К-14в до многоквартирного дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, 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»		
83	Тепловая сеть от тепловой камеры от К-42 до тепловой камеры К-129 по улице Князева, расположенной в районе дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Князева, дом 15 и дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, 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»		
84	Тепловая сеть от камеры К-113 до камеры К-114 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, 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»		
85	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: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, 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»		
86	Тепловая сеть, расположенная в здании по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 2 (транзит от выходных задвижек элеваторного узла здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, 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»		
87	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Рабочая 5-я, дом 4	58,2
88	Тепловая сеть – к многоквартирному дому, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 13, корпус 1	84,1
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»		
89	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:070104:4641, имеющая местоположение: Костромская область, город Кострома, шоссе Кинешемское, дом 4	37,0
90	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:070209:1882, имеющая местоположение: Костромская область, город Кострома, улица Индустриальная,	115,0

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
	к дому 22а	
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»		
91	Тепловая сеть - транзит по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Титова, дом 13	26,1
92	Тепловая сеть - транзит по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский-3, дом 5 (в сторону дома 7 микрорайон Давыдовский-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»		
93	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-12 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, 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»		
94	Тепловая сеть от точки врезки до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Войкова, дом 44	60,3
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»		
95	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 111б (от стены фундамента многоквартирного дома 111а по улице Советской до точки В)	15,2
96	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Советская, дом 111а (от точки 1 до стены фундамента многоквартирного дома 111б по улице Советской)	0,9
97	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-8 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, 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»		
98	Тепловая сеть - транзит по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, 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		

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
декабря 2024 года № 01-17/342, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
99	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 Лынная, 4	93,0 (в однотрубном исполнении)
100	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
101	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-45 до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица бульвар Петровского, 24	15,4
102	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»		
103	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
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 31 марта 2025 года № 01-17/49, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
104	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 Лынная, 4 (обратный трубопровод Т2)	93,0
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 18 июня 2025 года № 01-17/104, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
105	Тепловая сеть от тепловой камеры 1-ТК-53-8 до жилого дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ивана Сусанина, дом 41	35,0
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 9 июля 2025 года № 01-17/121, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП города Костромы «Городские сети»		
106	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-2 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Говядиново, 12	26,0
107	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-3 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Яна Кульпе, 6	26,0
108	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-10 до тепловой камеры ТК-12, расположенной в районе многоквартирного дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город	65,0

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
	Кострома, улица 2-я Загородная, 40	
109	Тепловая сеть от точки врезки т.3 до здания котельной, расположенной по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Войкова, 44	1,8
110	Тепловая сеть от точки врезки ТК-3 до здания котельной, расположенной по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Войкова, 44	8,9
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 30 июля 2025 года № 01-17/149, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП города Костромы «Городские сети»		
111	Тепловая сеть от блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, 154 до тепловой камеры ТК-1	36,0
112	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-1 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, 142	62,0
113	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-1, расположенной в районе блочно-модульной котельной по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, 154 до тепловой камеры ТК-2, расположенной в районе многоквартирного дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, 144	81,0
114	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-2 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, 144	13,5
115	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-2 до тепловой камеры ТК-3, расположенной в районе многоквартирного дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, 144	35,0
116	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-3 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, 136	26,0
117	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-3 до тепловой камеры ТК-4, расположенной в районе многоквартирного дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, 146	32,0
118	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-4 до здания детского сада, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, 146	4,0
119	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-4 до тепловой камеры ТК-5, расположенной в районе многоквартирного дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, 146	131,0
120	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-5 до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, 150	19,0
121	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-5 до административного здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, 150Б	66,0
122	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, Кинешемское шоссе, дом 28 (от т.1 до т.2 и от т.2 до стены фундамента)	25,0
123	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания (от точки врезки во внутридомовую	

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
	сеть до наружной стены фундамента) расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, Глазковский проезд, дом 4	14,0
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 01 июля 2025 года № 01-17/173, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП города Костромы «Городские сети»		
124	Тепловая сеть от точки врезки 2 до точки 24 на надземной тепловой сети, расположенная по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99	100,7
125	Тепловая сеть от точки 24 до точки 8 на надземной тепловой сети, расположенная по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99	99,0
126	Тепловая сеть от точки врезки 8 до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99	11,7
127	Тепловая сеть: - от точки 8 до точки 5 на надземной тепловой сети, расположенная по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99	31,5
	- точки 5 до точки А на надземной тепловой сети, расположенная по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99	19,2
128	Тепловая сеть от точки врезки А на надземной тепловой сети до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99	1,5
129	Тепловая сеть от точки врезки А на надземной тепловой сети до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99	21,5
130	Тепловая сеть от точки врезки 24 на надземной тепловой сети до производственного здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99	24,0
131	Тепловая сеть от точки 10 на надземной тепловой сети до точки 14, расположенная по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99	137,0
132	Тепловая сеть от точки 16 на надземной тепловой сети до здания гаража, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99 литер Н	27,5
133	Тепловая сеть от точки 10 на надземной тепловой сети до точки 19, расположенная по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99	151,1
134	Тепловая сеть от точки 19 на надземной тепловой сети до точки 17, расположенная по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99	53,5
135	Тепловая сеть от точки 17 на надземной тепловой сети до точки 16, расположенная по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99	149,1
136	Тепловая сеть от точки 19 на надземной тепловой сети до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 97	46,5
137	Тепловая сеть от точки 17 на надземной тепловой сети до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Опалиха, 9а	8,8

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
138	Тепловая сеть от точки 16 на надземной тепловой сети до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Опалиха, 9б	70,6
139	Тепловая сеть от точки врезки 16-1 на надземной тепловой сети до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Опалиха, 9б	20,5
140	Тепловая сеть от точки врезки 24-1 на надземной тепловой сети до производственного здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99	5,5
141	Тепловая сеть от здания гаража, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99 литер Н до здания склада, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мирославская, 23	79,0
142	Тепловая сеть от точки врезки 10-1 на надземной тепловой сети до производственного здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99	87,5
143	Тепловая сеть от точки врезки 2 на надземной тепловой сети до производственного здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, 99а	54,4
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 02 сентября 2025 года № 01-17/180, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП города Костромы «Городские сети»		
144	Тепловая сеть от точки врезки (т.Д1), до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Островского, 31/23	35,37

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Районы, в которых планируется строительство новых источников, в настоящее время полностью газифицированы. Проблемы с газификацией перспективных котельных не выявлено.

13.2. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Решений относительно источников комбинированной выработки г. Костромы, требующих учета при разработке СиПР ЕЭС на 2024 - 2030 годы, не предусмотрено.

13.3. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения не содержит предложений по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для их учета при разработке СиПР ЕЭС на 2024 – 2030 годы.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города, в части развития систем горячего водоснабжения города. Мероприятия по закрытию ГВС г. Костромы не требуются.

Синхронизация проектов в настоящее время не требуется.

13.5. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Корректировка Схемы водоснабжения города в связи с разработкой Схемы теплоснабжения не требуется.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

К индикаторам, характеризующим развитие существующей системы теплоснабжения, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ЕТО;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в поселении, городском округе, городе федерального значения;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в поселениях, городских округах, городах федерального значения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в поселении, городском округе, городе федерального значения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения), по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

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

- удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;
- средняя плотность тепловой нагрузки;
- средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;
- средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

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

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), должны относиться:

- установленная тепловая мощность котельной;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности котельной;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;
- удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива;
- число часов использования установленной тепловой мощности;
- удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;

- доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше либо равной 10 Гкал/ч;
- доля котельных, оборудованных приборами учета.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

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

- доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);
- фактический расход теплоносителя;
- удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
- нормативная подпитка тепловой сети;
- фактическая подпитка тепловой сети;
- расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
- удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

К индикаторам, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;
- освоение инвестиций, в процентах от плана;
- плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;
- освоение инвестиций в тепловые сети, в процентах от плана;
- план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего инвестиций накопленным итогом;
- освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;

- всего плановая потребность в инвестициях;
- всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;
- источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- тариф на производство тепловой энергии;
- тариф на передачу тепловой энергии;
- тариф на теплоноситель;
- конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);
- тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Вышеприведенные показатели в разрезе источников теплоснабжения представлены в Главе 13 и таблицах ниже.

Факты нарушения антимонопольного законодательства не зафиксированы.

Санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях не применялись.

Таблица 14.1 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Костромская ТЭЦ-1																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W _{тэц}	МВт	30,6	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	30,6
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q _{тэц}	Гкал/ч	437	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	437
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q _{та,тэц}	Гкал/ч	237	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	237
2.2.	пиковая	Q _{п.тэц}	Гкал/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q _{пр.тэц}	Гкал/ч	239,4	239,2	224,4	224,1	224,1	224,5	227,2	229,3	230,7	232,3	232,8	233,7	234,1	234,4	234,6	234,6	239,4
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	R _{общ,тэц}	%	45%	40%	44%	44%	44%	44%	43%	43%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	41%	41%	45%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q _{год.тэц}	тыс. Гкал	624,5	749,1	703,7	640,2	609,0	610,0	555,1	604,6	609,8	616	617,8	621,2	623	624,2	624,9	624,9	624,5
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q _{год.та.тэц}	тыс. Гкал	578,0	700,5	678,4	619,5	561,8	595,3	543,3	545,2	549,9	555,5	557,1	560,2	561,8	562,9	563,6	563,6	578,0
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	α _{год.тэц}	б/р	0,93	0,94	0,96	0,97	0,92	0,98	0,98	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,93
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	b _{жэ.тэц}	г/кВт-ч	172,9	167,4	164,9	166,3	168,4	167,8	169,5	170,35	170,35	170,35	170,35	170,35	170,35	170,35	170,35	170,35	172,9
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	b _{жэт.тэц}	г/кВт-ч	125,7	123,7	122,7	124,6	127,8	123,8	121,2	127,8	128,9	130,2	130,6	131,3	131,7	131,9	132,1	132,1	125,7
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	83%	85%	85%	84%	81%	83%	82%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1502	1933	1823	1689	1652	1616	1481	1667	1681	1698	1703	1713	1717	1721	1723	1723	1502
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2522	3575	3480	3234	3002	3224	2955	2713	2736	2764	2772	2787	2795	2800	2804	2804	2522
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W _{тэц}	МВт/тыс. чел.	11,2	10,2	10,3	10,2	10,2	10,2	10,1	9,9	9,9	9,8	9,8	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	11,2
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ _{тэц}	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	г _{тэц}	час	55567	53191	49830	46672	43800	41170	38493	35780	33044	30280	27509	24721	21927	19126	16322	13519	55567
Костромская ТЭЦ-2																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W _{тэц}	МВт	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q _{тэц}	Гкал/ч	611	611	611	611	611	611	611	611	611	611	611	611	611	611	611	611	611
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q _{та,тэц}	Гкал/ч	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311
2.2.	пиковая	Q _{п.тэц}	Гкал/ч	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q _{пр.тэц}	Гкал/ч	372,4	372,5	372,4	354,8	358,2	359,2	352,9	355,1	357,3	357,3	357,3	357,7	357,9	358,1	359	359,6	372,4
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	R _{общ,тэц}	%	39%	39%	39%	42%	41%	41%	42%	42%	42%	42%	42%	41%	41%	41%	41%	41%	39%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q _{год.тэц}	тыс. Гкал	890,4	890,1	843,8	1085,3	1044,95	940,319	915,076	924,7	933,2	933,2	933,2	934,6	935,4	936,3	939,4	941,8	890,4
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q _{год.та.тэц}	тыс. Гкал	801,9	801,6	759,9	977,4	876,4	846,9	825,4	832,9	840,5	840,4	840,4	841,8	842,4	843,2	846,1	848,2	801,9
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	α _{год.тэц}	б/р	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	0,9
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	b _{жэ.тэц}	г/кВт-ч	242,8	228,1	228,1	223,7	227,5	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	242,8
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	b _{жэт.тэц}	г/кВт-ч	302	270,5	272,6	254,3	317,2	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	302
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	95%	96%	95%	94%	96%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	95%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1615	1629	1556	1921	1769	1630	1588	1603	1617	1617	1617	1620	1621	1623	1628	1632	1615
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2578	2578	2444	3143	2818	2723	2654	2678	2703	2702	2702	2707	2709	2711	2721	2727	2578
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W _{тэц}	МВт/тыс. чел.	8,1	8,1	8,1	8	8	7,9	8,1	8	8	8	8	8	8	8	7,9	7,9	8,1
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ _{тэц}	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	г _{тэц}	час	34224	31646	29068	26625	23482	20759	18105	15427	12724	10022	7320	4613	1904	0	0	0	34224
ИТОГО по городу																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W _{тэц}	МВт	200,6	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	200,6
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q _{тэц}	Гкал/ч	1048	1012	1012	1012	1012	1012	1012	1012	1012	1012	1012	1012	1012	1012	1012	1012	1048
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q _{та,тэц}	Гкал/ч	548	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	548
2.2.	пиковая	Q _{п.тэц}	Гкал/ч	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q _{пр.тэц}	Гкал/ч	611,8	611,7	596,8	578,9	582,3	583,7	580,1	584,4	588	589,6	590,1	591,4	592	592,5	593,6	594,2	611,8

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Robщ,j	%	42%	40%	41%	43%	42%	42%	43%	42%	42%	42%	42%	42%	41%	41%	41%	41%	42%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Qjгод.тэц	тыс. Гкал	1514,9	1639,2	1547,5	1725,5	1653,9	1550,3	1470,1	1529,3	1543,0	1549,2	1551,0	1555,8	1558,4	1560,5	1564,3	1566,7	1514,9
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Qjгод.та.тэц	тыс. Гкал	1379,9	1502,1	1438,3	1596,9	1438,2	1442,2	1368,7	1378,1	1390,4	1395,9	1397,5	1402,0	1404,2	1406,1	1409,7	1411,8	1379,9
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	αjгод.тэц	б/р	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	0,9
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	bjэ.тэц	г/кВт-ч	236	221,9	221,7	218,1	239	228,6	223,6	225,8	227,8	228	228,1	228,5	228,7	229	229,7	230,2	236
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	bjэт.тэц	г/кВт-ч	274,2	247,7	249,6	236,1	291,1	233,3	233,2	233,7	234	234,2	234,3	234,4	234,5	234,5	234,6	234,7	274,2
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	73%	74%	74%	75%	71%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	73%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1568	1749	1662	1829	1812	1624	1611	1628	1643	1649	1651	1657	1659	1662	1666	1668	1568
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2491	2885	2724	3037	2931	2687	2663	2692	2716	2727	2730	2738	2743	2746	2753	2757	2491
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Wjtэц	МВт/тыс. чел.	9,1	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,8	8,7	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,5	8,5	9,1
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λjtэц	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	rj	час	43124	40183	37295	34569	31533	28847	26183	23492	20776	18049	15319	12581	9838	7579	6468	5357	43124

Таблица 14.2 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зонах деятельности ЕТО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	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	105,000
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	47,604	47,604	47,604	47,604	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
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	55%	55%	55%	55%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{,год,кот}$	тыс. Гкал	109,5	118,3	121,5	120,1	118,0	125,057	117,9	119,432	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	118,9	118,9	118,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	161,2	145,4	161,3	160,2	162,6	150,8	165,3	164,4	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,6	98,2	88,6	89,2	87,9	85,0	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1043	1127	1157	1144	1124	1089	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1133	1133	1133
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{кот}$	МВт/тыс. чел	10,3	10,3	10,3	10,3	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,5	11,5	11,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_i	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	476,272	476,272	476,490	476,490	389,677	391,326	401,839	414,092	414,092	414,092	414,092	414,092	414,092	414,092	414,092	414,092	414,092
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	204,767	204,767	204,946	204,946	151,122	157,771	160,889	168,332	169,055	175,174	176,142	177,261	177,866	180,054	180,054	180,666	180,666
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	57%	57%	57%	57%	61%	60%	60%	59%	59%	58%	57%	57%	57%	57%	57%	56%	56%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{,год,кот}$	тыс. Гкал	0,0	452,4	472,0	540,2	551,8	427,5	476,2	449,5	470,0	492,8	495,6	518,9	522,5	526,8	529,1	537,3	537,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,1	146,2	139,8	163,4	151,2	149,9	143,8	150,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91,5	97,7	102,2	87,4	94,5	95,3	99,3	95,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	950	991	1134	1416	1092	1185	1085	1135	1190	1197	1253	1262	1272	1278	1298	1298
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	8,9	8,9	9,2	9,4	12,8	12,3	12,0	11,5	11,5	11,1	11,0	10,9	10,9
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	от котельной																			
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_i^{\text{кот}}$	час	3790	3422	2684	2395	2576	3140	72640	70777	76497	80531	77458	74489	71544	68666	65787	62908	61401
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_i	%	5,5%	5,5%	5,7%	5,7%	11,0%	12,5%	18,0%	27,8%	27,8%	27,8%	27,8%	27,8%	27,8%	27,8%	28%	28%	28%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_i	%	91%	91%	91%	91%	90%	90%	90%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
ЕТО №3 ООО "КостромаТеплоРемонт"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,l}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	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	15,278
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,l}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	7,649	7,649	7,649	7,649	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,l}$	%	50%	50%	50%	50%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,l}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,0	11,8	22,1	24,1	27,4	15,6	15,6	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,l}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	136,9	263,9	287,2	326,1	188,9	213,6	163,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	104,3	54,1	49,7	43,8	75,6	66,9	87,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	770	1445	1577	1795	1024	1019	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_l^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	9,3	9,3	9,3	9,3	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_i^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_i^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_i	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_i	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №4 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,l}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	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	12,040
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,l}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	9,134	9,134	9,134	9,134	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
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,l}$	%	24%	24%	24%	24%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,l}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,0	24,5	22,2	20,7	25,4	20,0	21,2	24,0	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,l}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	195,6	144,0	144,8	181,2	148,6	143,4	149,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,1	99,2	98,7	78,8	96,2	99,6	95,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	2033	1846	1717	2106	1661	1765	1989	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_l^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_i^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_i^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_i	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_i	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №XXX не определена																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,l}^{\text{кот}}$	Гкал/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	1,806	1,806	1,806	1,806
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,l}^{\text{р.кот}}$	Гкал/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	0,778	1,046	1,219	1,305
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,l}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57%	42%	33%	28%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,l}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	4,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,l}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	1796	2416

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой мощности																			
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,8
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69084	64032	58980	53928	48876
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_i	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_i	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Результирующие цены на тепловую энергию в течение расчетного периода, по каждой системе теплоснабжения представлены в таблице ниже.

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены ценовые последствия для потребителей. Ниже представлена детализация ценовых последствий по основным ЕТО.

Таблица 15.1 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне действия теплоисточников с учетом предложений по техническому перевооружению (таблица П47.6 МУ в отношении систем теплоснабжения)

Показатель	Ед. изм.	2024	2025*	2026*	2027*	2028*	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»													
Тариф на поставку тепловой энергии с коллекторов	руб./Гкал	1325,76	1438,10	1580,47	1717,97	1839,95	1913,55	1990,09	2069,69	2152,48	2238,58	2328,12	2421,25
Тариф на поставку тепловой энергии через тепловые сети	руб./Гкал	2253,78	2546,69	2798,81	3042,31	3258,31	3388,65	3524,19	3665,16	3811,77	3964,24	4122,81	4287,72
Тариф на поставку тепловой энергии, теплоноситель пар с давлением от 2,5 до 7 ати	руб./Гкал	1867,81	2183,29	2399,44	2608,19	2793,37	2905,10	3021,31	3142,16	3267,85	3398,56	3534,50	3675,88
Индекс роста цены	%		13,00	9,90	8,70	7,10	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
С учетом Прогноза Министерства экономического развития													
Тариф на поставку тепловой энергии с коллекторов	руб./Гкал	1325,76	1438,1	1511,44									
Тариф на поставку тепловой энергии через тепловые сети	руб./Гкал	2253,78	2546,69	2676,57	2783,63	2894,98	3010,78	3131,21	3256,46	3386,72	3522,19	3663,07	3809,60
Тариф на поставку тепловой энергии, теплоноситель пар с давлением от 2,5 до 7 ати	руб./Гкал	1867,81	2183,29	2294,64	2386,42	2481,88	2581,16	2684,40	2791,78	2903,45	3019,59	3140,37	3265,99
Индекс роста цены	%		13,0	5,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Полезный отпуск ЕТО	тыс. Гкал	1412,96	1455,5	1402,918	1412,96	1412,96	1412,96	1412,96	1412,96	1412,96	1412,96	1412,96	1412,96
ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети»													
Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)	руб./Гкал	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)	руб./Гкал	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
Индекс роста цены	%		6,84%	4,09%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития													
Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)	руб./Гкал	2 172,00	2 258,88	2 349,24	2 443,20	2 540,93	2 642,57	2 748,27	2 858,20	2 972,53	3 091,43	3 215,09	3 343,69
Поставка тепловой энергии от котельной ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные к тепловой сети до теплового пункта)	руб./Гкал	1 487,63	1 547,14	1 609,02	1 673,38	1 740,32	1 809,93	1 882,33	1 957,62	2 035,92	2 117,36	2 202,06	2 290,14
Индекс роста цены	%		4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
Полезный отпуск ЕТО	тыс. Гкал	475,67	461,68	461,68	461,68	461,68	461,68	461,68	461,68	461,68	461,68	461,68	461,68
ООО «КостромаТеплоРемонт»													
Тариф на генерацию	руб./Гкал	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
Всего	руб./Гкал	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

Показатель	Ед. изм.	2024	2025*	2026*	2027*	2028*	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Индекс роста цены	%		4,27%	4,27%	4,28%	4,28%	4,29%	4,29%	4,30%	4,30%	4,31%	4,31%	4,31%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития													
<i>Тариф на генерацию</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>2116,42</i>	<i>2201,08</i>	<i>2289,12</i>	<i>2380,68</i>	<i>2475,91</i>	<i>2574,95</i>	<i>2677,95</i>	<i>2785,06</i>	<i>2896,47</i>	<i>3012,33</i>	<i>3132,82</i>	<i>3258,13</i>
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>
Полезный отпуск ЕТО	тыс. Гкал	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
ЕТО №4 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»													
Тариф на генерацию	руб./Гкал	1 601,08	1 777,04	1 892,24	1 890,22	1 956,92	2 040,87	2 128,43	2 219,73	2 315,18	2 414,74	2 518,57	2 627,12
Всего	руб./Гкал	1 601,08	1 777,04	1 892,24	1 890,22	1 956,92	2 040,87	2 128,43	2 219,73	2 315,18	2 414,74	2 518,57	2 627,12
Индекс роста цены	%		10,99%	6,48%	0,00%	3,53%	4,29%	4,29%	4,29%	4,30%	4,30%	4,30%	4,31%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития													
<i>Тариф на генерацию</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>1 601,08</i>	<i>1665,12</i>	<i>1731,73</i>	<i>1801,00</i>	<i>1873,04</i>	<i>1947,96</i>	<i>2025,88</i>	<i>2106,91</i>	<i>2191,19</i>	<i>2278,84</i>	<i>2369,99</i>	<i>2464,79</i>
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>
Полезный отпуск ЕТО	тыс. Гкал	23,30	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64

* тариф на 2026-2028гг. год будет корректироваться до 20 декабря 2025 года в связи с утверждением в сентябре 2025 года 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 15.2 – 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
.	Расходы на производство и передачу тепловой энергии													
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	484 845	528 338	514 960	530 203	545 897	581 167	602 089	623 764	646 220	669 484	693 585	718 554
2	Материалы на эксплуатацию	тыс. руб.	37 209	39 590	39 520	40 690	41 894	28 530	29 557	30 621	31 723	32 865	34 049	35 274
3	Затраты на текущий и капитальный ремонт (материалы давальческие ихоз. способ + услуги подрядных организаций) без ФОТхоз. способ	тыс. руб.	79 100	84 359	84 013	86 500	89 060	94 815	98 228	101 764	105 428	109 223	113 155	117 229
4	Оплата труда	тыс. руб.	277 799	307 893	295 055	303 788	312 781	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 организациями	тыс. руб.	7 565	8 075	8 035	8 273	8 518	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	85 288	85 211	87 734	90 331	96 166	99 628	103 215	106 930	110 780	114 768	118 899
7	Арендная плата	тыс. руб.	1 366	1 450	1 451	1 494	1 538	1 637	1 696	1 757	1 820	1 886	1 954	2 024
8	прочие расходы	тыс. руб.	1 577	1 683	1 675	1 725	1 776	1 891	1 959	2 029	2 102	2 178	2 256	2 337
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	202 793	237 921	187 652	182 010	182 010	227 957	236 164	244 666	253 474	262 599	272 052	281 846
10	налог на имущество	тыс. руб.	26 260	29 263	21 929	19 783	19 783	28 534	29 818	31 160	32 562	34 027	35 559	37 159
11	транспортный налог	тыс. руб.	380	388	380	380	380	456	476	498	520	544	568	594
12	плата за ПДВ	тыс. руб.	88	86	88	88	88	106	110	115	120	126	132	137
13	Отчисления в фонд оплаты труда	тыс. руб.	83 895	94 487	86 545	86 545	86 545	103 799	108 470	113 351	118 452	123 782	129 353	135 173
14	Амортизация основных производственных фондов	тыс. руб.	87 628	109 542	74 191	70 695	70 695	95 414	99 708	104 195	108 884	113 783	118 904	124 254
15	Арендная плата	тыс. руб.	27	27	4	4	4	5	5	5	5	6	6	6
16	Внереализационные расходы	тыс. руб.	327	1 848	25 612	25 622	25 633	404	422	441	461	482	504	526
17	услуги банка	тыс. руб.	327	348	347	358	368	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	1500	25 265	25 265	25 265	0	0	0	0	0	0	0
20	Расходы на энергоресурсы	тыс. руб.	1 685 672	2 096 870	1 948 997	2 026 957	210 8035	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.	13 988	15 034	15 159	15 766	16 396	18 119	18 989	19 901	20 856	21 857	22 906	24 006
22	Расход натурального топлива газа, руб.	тыс. руб.	1 619 778	2 025 105	1 877 589	1 952 692	2 030 800	2 205 505	2 311 369	2 422 315	2 538 586	2 660 438	2 788 139	2 921 969
	Расход газа	тыс. куб.м	254 933,48	266 890,66	254 933,484	254 933,48	254 933,48	254 933,48	254 933,48	254 933,48	254 933,48	254 933,48	254 933,48	254 933,48
	индекс цен на газ/транспортировку газа	%	111,2/ 110,2	121,3/ 111,3	109,6/ 111,6	109,1/ 111,1	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/ 107,0
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	56 730	56 249	58 499	60 839	67 235	70 462	73 844	77 388	81 103	84 996	89 076
25	Итого себестоимость	тыс. руб.	2 373 310	2 863 129	2 651 609	2 739 169	2 835 942	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	1 733	2 024	1 937	2001	2071	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		182 780	162 456	219 188	220 528	220 083	254 884	266 099	277 807	290 031	302 792	316 115	330 024
29	капитальные вложения на производство	тыс. руб.	171 538	150 895	207 247	208 234	207 425	240 632	251 220	262 274	273 814	285 861	298 439	311 571
30	прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	11 242	11 561	11 940	12 294	12 658	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	52 493	49 802	49 802	49 802	58 261	60 592	63 015	65 536	68 157	70 884	73 719
33	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	39 930	40 692	42 472	41 832	44 029	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	-89 522	30 000	15 000	15 000							
35	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 373 240	2 716 580	2 713 213	2 837 680	2 926 600	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	3 211 528	3 221 788	3 366 599	3 476 675	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	2062,22	2270,37	2353,18	2458,95	2539,35	2626,73	2733,19	2834,91	2949,80	3070,59	301,49	3342,73
38	Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	2474,66	2724,44	2823,82	2950,74	3047,22	3 152	3 280	3 402	3 540	3 685	3 842	4 011
39	Полезный отпуск тепловой энергии (всего рег. и нерег. вид деятельности)	Тыс. Гкал	1412,97	1455,45	1402,92	1412,97	1412,97	1412,97	1412,97	1412,97	1412,97	1412,97	1412,97	1412,97
40	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Тыс. Гкал	1779,864	1860,063	1589,559	1779,864	1779,864	1779,864	1779,864	1779,864	1779,864	1779,864	1779,864	1779,864

* тариф на 2026-2028 гг. год будет корректироваться до 20 декабря 2025 года в связи с утверждением в сентябре 2025г. 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 15.3 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Год реализации											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)											
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	13 405,83	13 405,83	13 405,83	13 405,83	13 405,83	13 405,83	13 405,83	13 405,83	13 405,83	13 405,83	13 405,83
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	439 087,0 7	439 087,0 7	439 087,0 7	439 087,0 7	439 087,0 7	439 087,0 7	439 087,0 7	439 087,0 7	439 087,0 7	439 087,0 7	439 087,0 7
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
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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Год реализации											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 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
VII I.	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	2 402,55	2 500,71	2 600,81	2 704,92	2 813,19	2 925,80	3 042,92	3 164,73	3 291,41	3 423,16	3 560,19
			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
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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Год реализации											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
VII I.	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	тыс. 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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Год реализации											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Год реализации											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
VII I.	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													
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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Год реализации											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
VII I.	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	тыс. 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 15.4 – Сведения о плановых объемах реализации тепловой энергии потребителям в зоне деятельности ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети" на 2025 год

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Факт реализации тепловой энергии, Гкал					Плановый объем реализации тепловой энергии, Гкал	
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Факт реализации тепловой энергии, Гкал					Плановый объем реализации тепловой энергии, Гкал	
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	Котельная ул. Московская, 105	102 902,88	121 563,28	111 033,69	105 013,60	103 371,35	111 833,28	106 431,12
2	Котельная ул. 2-я Загородная, 40а	3 758,96	4 269,93	4 119,63	3 940,80	3 862,38	4 049,51	3 974,27
3	Котельная ул. Беленогова, 18/1	2 476,54	2 372,84	2 348,44	2 443,86	-	-	-
4	БМК ул. Беленогова в районе д. 18	-	-	-	-	2 349,58	2 399,27	2 380,63
5	Котельная ул. Боровая, 4	18 819,77	20 765,44	20 152,59	19 507,80	18 961,06	19 912,60	19 540,48
6	Котельная ул. Водяная, 95а	3 495,53	3 757,16	3 602,10	3 186,20	3 128,18	3 618,26	3 305,49
7	Котельная ул. Вокзальная, 1	665,51	761,92	1 199,08	1 254,00	1 202,90	875,50	1 218,66
8	Котельная Кинешемское шоссе, 72	1 999,22	2 290,16	2 271,59	2 365,20	2 522,20	2 186,99	2 386,33
9	Котельная Кинешемское шоссе, 86	1 921,98	2 105,90	2 148,17	2 349,40	2 475,42	2 058,68	2 324,33
10	Котельная ул. Лесная, 27 стр. 1	4 770,29	6 940,06	6 758,34	5 930,70	5 624,29	6 156,23	6 104,44
11	Котельная ул. Машиностроителей, 5 стр.1	9 094,19	10 010,22	9 627,67	8 672,30	8 293,93	9 577,36	8 864,63
12	Котельная ул. Машиностроителей, 6	3 471,59	3 454,39	3 589,99	3 174,30	3 237,52	3 505,32	3 333,94
13	Котельная ул. Пастуховская, 37	31 798,95	35 471,06	32 955,32	30 782,10	30 383,98	33 374,55	31 308,18
14	Котельная ул. посёлок Новый, 15	10 121,91	11 749,16	11 426,37	10 081,40	10 640,42	11 099,15	10 716,06
15	Котельная посёлок Учхоза	1 782,97	1 939,19	1 843,90	1 619,20	1 582,35	1 855,35	-
16	БМК пос. Учхоза	-	-	-	-	-	-	1 681,82
17	Котельная ул. Просвещения, 22 стр. 1	1 900,05	2 351,97	2 104,41	2 158,70	1 977,40	2 118,81	2 080,17
18	Котельная ул. Советская, 22а	2 441,12	2 641,97	2 497,74	2 238,00	2 201,40	2 526,94	2 312,38
19	Котельная ул. Сплавщиков, 4	1 213,19	1 338,01	1 282,50	1 090,80	1 056,11	1 277,90	1 020,62
20	Котельная ул. Сутырина, 8	16 344,30	18 099,24	17 384,41	16 615,30	16 366,39	17 275,98	16 788,70
21	Котельная ул. Шагова, 205 стр.1	10 696,48	12 777,98	12 242,39	11 515,10	11 280,69	11 905,62	11 679,39
22	Котельная ул. Советская, 122а	7 542,85	8 526,79	8 794,56	7 890,40	7 855,48	8 288,07	8 180,15
23	Котельная ул. Солоница, 5	2 554,30	2 797,12	2 607,24	2 358,30	2 380,09	2 652,89	2 448,54
24	БМК-0,35 МВт для ж.д. 1,3	508,68	477,14	487,20	497,00	437,42	491,01	473,87
25	БМК-0,25 МВт для ж.д. 7,8,8а,8б	452,23	496,11	494,22	430,80	450,02	480,85	458,35
26	Котельная ул. Береговая, 45	15 730,09	18 557,27	17 008,33	15 857,40	15 970,72	16 841,10	16 166,44
27	городок Военный 1-й, 10	1 229,37	1 303,42	1 279,36	-	-	-	-
28	БМК Военный городок-1, 12	-	-	-	1 115,00	1 159,75	1 270,72	1 184,70
29	Котельная ул. Вокзальная, 56	624,13	418,07	394,15	376,60	390,80	478,78	387,18
30	Котельная ул. Голубкова, 9а	11 126,30	10 817,48	10 323,87	10 461,20	10 293,09	10 755,88	10 359,39
31	Котельная ул. Почтовая, 9	11 684,40	13 775,32	12 777,52	12 312,30	12 453,29	12 745,75	12 514,37
32	Котельная пос. Волжский	4 158,21	4 380,28	4 138,84	3 863,50	5 838,91	14 527,79	9 964,32
33	п. Санатория Костромской	2 034,94	1 742,97	1 616,74	1 502,50	1 607,60	1 798,22	1 555,69
34	Котельная пос. Первый	-	-	-	-	4 522,57	-	-
35	Котельная ул. Никитская, 47в	39 032,57	52 798,79	72 387,87	61 272,10	60 167,91	67 277,19	64 609,29
36	БМК ул. Ленина в районе дома 154	-	1 322,67	1 316,44	1 041,20	989,09	1 032,73	1 115,58
37	АИТ ул. Бульварная, 6	183,61	522,65	512,60	576,70	518,99	512,16	536,10
38	АИТ ул. Профсоюзная, 12в	-	460,89	790,33	900,20	1 029,13	800,51	906,55
39	АИТ Речной проспект, 72	-	68,63	139,88	114,60	123,78	132,98	126,09

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Факт реализации тепловой энергии, Гкал					Плановый объем реализации тепловой энергии, Гкал	
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
40	АИТ Речной проспект, 145	-	158,04	246,81	228,20	298,00	246,17	257,67
41	АИТ ул. Шарьинская, 45	-	-	-	797,20	919,29	730,91	705,96
42	АИТ ул. Кितिцынская, 15	-	-	-	815,80	663,48	812,04	714,07
43	БМК Речной проспект, 143	-	-	-	576,30	1 296,66	1 245,06	1 161,94
44	БМК ул. Профсоюзная, 50а	-	-	-	-	621,35	1 095,88	1 051,60
45	БМК ул. Даремская, 2	-	-	-	-	537,88	1 187,36	1 200,29
46	АИТ б-р Маршала Василевского, 4	-	-	-	-	-	-	639,35
47	АИТ мкр. Венеция, 11	-	-	-	-	-	-	636,59
48	АИТ ул. Профсоюзная, 50	-	-	-	-	-	-	724,55
49	Котельная ул. Партизанская, 37 стр. 1	542,36	589,94	484,06	509,40	553,28	538,79	515,58
50	Котел наружного размещения ул. Костромская, 48а	125,35	153,58	154,94	155,00	140,08	150,83	150,01
51	АИТ ул. Линейная, 5	-	-	378,74	438,70	556,57	378,74	458,00
52	АИТ ул. Санаторная, 21	-	-	-	-	-	-	711,34
53	БМК ул. Муромская, 7	-	-	-	-	-	-	1 200,29
54	Котельная ул. Костромская, 99	14 225,22	15 235,82	14 267,59	13 611,80	13 478,03	19 975,00	13 785,81
55	ЦТП ул. Запрудня, 19	-	-	-	1 971,47	4 207,25	4 607,43	3 846,97
56	ЦТП пр-д Строительный, 3Б	-	-	-	3 155,96	8 224,87	9339,47	8576,24
57	ЦТП ул. Южная, 9 (стр.1)	-	-	-	915,87	1 498,10	1695,18	1672,54
58	ЦТП м/р-н Паново, 8-А	-	-	-	2 417,30	3 385,25	4285,76	4075,62
59	ЦТП м/р-н Паново, 18, стр.1	-	-	-	640,98	1 054,79	1209,03	1194,91
60	ЦТП ул. Ярославская, 37-В	-	-	-	105,96	161,40	190,18	188,24
61	ЦТП м/р-н Паново, 28-Б	-	-	-	1 490,34	2 493,01	2955,94	2892,72
62	ЦТП м/р-н Паново, 30-А	-	-	-	1 045,35	1 675,88	1746,83	1767,18
63	ЦТП ул. Беговая, 31а	-	-	-	277,26	392,67	373,16	385,76
64	ЦТП ул. Беговая, 57 (стр.1)	-	-	-	366,70	452,77	557,74	538,23
65	ЦТП ул. Калиновская, 25а	-	-	-	353,67	510,38	591,66	573,04
66	ЦТП ул. Катушечная, 56 стр.1	-	-	-	598,06	869,52	943,99	934,01
67	ЦТП проезд Кирпичный, 3а	-	-	-	670,09	913,41	1027,67	1018,09
68	ЦТП ул. Козуева, 66	-	-	-	207,09	239,18	280,95	265,23
69	ЦТП ул. Коммунальная, 30	-	-	-	601,06	791,30	882,78	860,73
70	ЦТП ул. Ленина, 100 (ул. Пушкина, 43/102)	-	-	-	281,42	369,69	452,79	424,88
71	ЦТП ул. Маяковского, 12	-	-	-	29,73	52,10	62,64	59,84
72	ЦТП ул. Новый быт, 2	-	-	-	766,82	644,51	1071,33	730,66
73	ЦТП пл. Мира, 2	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
74	ЦТП пр. Мира, 8/6 (стр. 1)	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
75	ЦТП ул. Пушкина, 16	-	-	-	175,72	283,47	278,66	287,71
76	ЦТП ул. Ткачей, 6	-	-	-	160,46	156,77	269,58	184,01
77	ЦТП Рабочий проспект, 34А	-	-	-	341,72	474,98	738,41	674,01
78	ЦТП м/р-н Якиманиха, 3 (стр.1)	-	-	-	1 270,54	1 507,89	2231,77	2071,32

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Факт реализации тепловой энергии, Гкал					Плановый объем реализации тепловой энергии, Гкал	
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
79	ЦТП м/р-н Якиманиха, 8а	-	-	-	1 380,64	1 926,70	2469,90	2336,47
80	ЦТП ул. 2-я Дорожная, 3	-	-	-	453,69	557,83	947,10	838,14
81	ЦТП ул. И.Сусанина, 37 (стр.1)	-	-	-	950,97	1 560,01	1951,39	1916,01
82	ЦТП ул. И.Сусанина, 50 (стр.1)	-	-	-	225,93	443,00	784,72	695,10
83	ЦТП ул. И.Сусанина, 54/17 (стр.1)	-	-	-	371,52	525,51	854,58	770,56
84	ЦТП Кинешемское шоссе, 26а	-	-	-	160,55	120,43	163,77	148,19
85	ЦТП ул. Никитская, 52	-	-	-	304,05	454,92	659,56	649,76
86	ЦТП ул. Никитская, 60 (стр. 1)	-	-	-	1 023,06	1 034,93	1818,21	1608,43
87	ЦТП ул. Новосёлов, 11 стр.1	-	-	-	21,02	52,68	69,05	65,26
88	ЦТП ул. Новосёлов, 19а	-	-	-	955,04	1 262,60	1754,78	1606,98
89	ЦТП ул. Профсоюзная, 26 (стр.1)	-	-	-	370,88	789,14	1333,71	1176,66
90	ЦТП ул. Профсоюзная, 34а (стр.1)	-	-	-	1 390,34	1 254,38	3127,25	2588,68
91	ЦТП ул. Профсоюзная, 38 (стр. 1)	-	-	-	554,12	725,03	1465,93	1236,87
92	ЦТП ул. Советская, 77	-	-	-	612,70	660,35	1583,72	1227,08
93	ЦТП ул. Фестивальная, 28 (стр.1)	-	-	-	368,45	655,53	923,90	906,82
94	ЦТП м/р-н Юбилейный 18а	-	-	-	759,20	781,39	1510,73	1255,61
95	ЦТП м/р-н Юбилейный, 5б	-	-	-	1 403,29	1 485,58	2583,63	2193,98
96	ЦТП м/р-н Юбилейный, 21а	-	-	-	1 373,05	1 523,92	2769,57	2130,15
97	ЦТП м/р-н Давыдовский-1, 4а	-	-	-	994,36	1 196,21	2004,71	1779,12
98	ЦТП м/р-н Давыдовский-1, 12а	-	-	-	1 947,75	2 390,26	3930,76	3543,03
99	ЦТП м/р-н Давыдовский-1, 24, стр.1	-	-	-	1 155,28	1 439,75	2366,19	2057,60
100	ЦТП м/р-н Давыдовский-2, 7а	-	-	-	1 115,94	1 962,05	2650,02	2494,04
101	ЦТП ул. Профсоюзная, 25/2 стр.1	-	-	-	1 223,60	1 831,75	2559,26	2382,06
	Итого от котельных	341 430,03	399 262,86	399 189,61	371 640,96	375 770,77	414 054,71	392 351,30
	Итого от ЦТП	0,00	0,00	0,00	36 958,96	54 993,15	76 075,40	68 828,50
	Всего	341 430,0	399 262,9	399 189,6	408 599,9	430 763,9	490 130,1	461 179,8

Таблица 15.4 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа 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	23 393,05	21606	22992	22992	22992	22992	22992	22992	22992	22992	22992	22992
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	586,33	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал												
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22 806,71	21020	22405	22405	22405	22405	22405	22405	22405	22405	22405	22405
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал		2279	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	22 806,71	18741	22252	22252	22252	22252	22252	22252	22252	22252	22252	22252
1.6.1.	в т. ч. потери в сетях МУП г. Костромы "Городские сети"	Гкал	2 831,68											
2	Расходы на производство и передачу тепловой энергии													
I.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	12 165,93	13 971,81	14 713,03	15 493,81	16 316,27	17 182,66	18 095,32	19 056,74	20 069,55	21 136,50	22 260,49	23 444,60
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	488,83	1051,5	1 093,55	1 137,29	1 182,78	1 230,09	1 279,29	1 330,46	1 383,68	1 439,03	1 496,59	1 556,45
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	9 406,26	10628,6	11 213,15	11 829,87	12 480,51	13 166,94	13 891,12	14 655,13	15 461,16	16 311,52	17 208,65	18 155,13
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	1 048,81	1090,0	1 144,52	1 201,75	1 261,84	1 324,93	1 391,18	1 460,74	1 533,78	1 610,47	1 690,99	1 775,54
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	193,55	246,7	259,06	272,01	285,61	299,89	314,88	330,62	347,15	364,51	382,74	401,88
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	1 028,48	955,0	1 002,75	1 052,89	1 105,53	1 160,81	1 218,85	1 279,79	1 343,78	1 410,97	1 481,52	1 555,60
II	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 253,18	3 396,05	3 520,26	3 649,03	3 782,54	3 920,94	4 064,43	4 213,20	4 367,44	4 527,35	4 693,13	4 865,01
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 965,71	2 325,5	2 406,91	2 491,15	2 578,34	2 668,58	2 761,98	2 858,65	2 958,70	3 062,25	3 169,43	3 280,36
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	119,68	55,8	58,06	60,38	62,80	65,31	67,92	70,64	73,47	76,41	79,47	82,65
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	221,87	183,8	191,16	198,81	206,76	215,03	223,63	232,58	241,88	251,56	261,62	272,08
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	578,87	592,1	615,77	640,40	666,02	692,66	720,37	749,18	779,15	810,32	842,73	876,44
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	367,06	238,8	248,36	258,29	268,62	279,36	290,53	302,15	314,24	326,81	339,88	353,48
III	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	30 425,78	35 604,43	42 647,21	44 310,45	46 038,55	47 834,05	49 699,57	51 637,86	53 651,74	55 744,16	57 918,18	60 176,99
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	26 335,58	31 303,4	38 442,37	39 941,62	41 499,34	43 117,81	44 799,40	46 546,58	48 361,90	50 248,01	52 207,68	54 243,78
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	3 877,91	4 048,2	3 942,19	4 095,94	4 255,68	4 421,65	4 594,09	4 773,26	4 959,42	5 152,84	5 353,80	5 562,60
3.3.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	212,30	252,8	262,65	272,89	283,53	294,59	306,08	318,02	330,42	343,31	356,70	370,61
IV	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00											
V.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	0,00											
VI.	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	2512,30	4 785,62									
VII.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,00											
VIII.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	45 844,90	55 484,58	65 666,12	63 453,29	66 137,36	68 937,65	71 859,32	74 907,80	78 088,73	81 408,01	84 871,80	88 486,60
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	2 010,15	2639,65	2930,84	2832,07	2951,87	3076,85	3207,25	3343,31	3485,29	3633,43	3788,03	3949,37
4	Тариф на услуги по передаче МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	601,05	625,09	650,09	676,09	703,13	731,26	760,51	790,93	822,57	855,47	889,69	925,28
5	Тариф на 1 Гкал с учетом передачи через тепловые сети МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	2 611,20	3 264,74	3 580,93	3 508,16	3 655,00	3 808,11	3 967,76	4 134,24	4 307,86	4 488,90	4 677,72	4 874,65

Таблица 15.5 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №4 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	22 524,6 6	23 501,00	22 467,78	22 467,78	22 467,78	22 467,78	22 467,78	22 467,78	22 467,78	22 467,78	22 467,78	22 467,78
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	229,49	213,10	228,30	228,30	228,30	228,30	228,30	228,30	228,30	228,30	228,30	228,30
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	22 295,1 7	23 287,90	22 239,48	22 239,48	22 239,48	22 239,48	22 239,48	22 239,48	22 239,48	22 239,48	22 239,48	22 239,48
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	680,45	645,40	646,50	646,50	646,50	646,50	646,50	646,50	646,50	646,50	646,50	646,50
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	21 614,7 2	22 642,50	21592,98	21592,98	21592,98	21592,98	21592,98	21592,98	21592,98	21592,98	21592,98	21592,98
2	Расходы на производство и передачу тепловой энергии													
I.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 986,71	9 455,39	9 948,65	10 467,78	11 014,15	11 589,19	12 194,42	12 831,42	13 501,88	14 207,55	14 950,30	15 732,07
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.	4 938,89	5 210,53	5 497,11	5 799,45	6 118,42	6 454,93	6 809,95	7 184,50	7 579,65	7 996,53	8 436,34	8 900,34
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, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 218,19	1 279,10	1 343,05	1 410,21	1 480,72	1 554,75	1 632,49	1 714,12	1 799,82	1 889,81	1 984,30	2 083,52
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	1 684,81	1 769,05	1 857,50	1 950,38	2 047,90	2 150,29	2 257,81	2 370,70	2 489,23	2 613,69	2 744,38	2 881,60
II	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 858,01	1 924,86	1 994,14	2 065,91	2 140,28	2 217,34	2 297,17	2 379,89	2 465,60	2 554,40	2 646,41	2 741,75
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 491,54	1 543,74	1 597,77	1 653,70	1 711,58	1 771,48	1 833,48	1 897,66	1 964,07	2 032,82	2 103,96	2 177,60
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
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.	26 764,33	27 492,50	28 592,20	29 735,89	30 925,32	32 162,34	33 448,83	34 786,78	36 178,25	37 625,38	39 130,40	40 695,61
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	22 645,84	23 529,03	24 446,66	25 400,08	26 390,68	27 419,92	28 489,30	29 600,38	30 754,79	31 954,23	33 200,45	34 495,26
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	3 955,57	4 109,84	4 270,12	4 436,66	4 609,69	4 789,46	4 976,25	5 170,33	5 371,97	5 581,48	5 799,15	6 025,32
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	1 021,28	1 061,11
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	-1 039,42	-1 080,99	-1 124,23	-1 169,20	-1 215,97	-1 264,61	-1 315,19	-1 367,80	-1 422,51	-1 479,42	-1 538,59
VII.	Выпадающие доходы/экономию 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, всего	тыс. руб.	37 306,22	38 557,11	40 206,00	41 926,68	43 722,36	45 596,36	47 552,17	49 593,44	51 723,98	53 947,77	56 268,97	58 691,96
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	1 601,08	1 654,77	1 725,53	1 799,38	1 876,45	1 956,87	2 040,81	2 128,42	2 219,86	2 315,30	2 414,92	2 518,90
4	Тариф на услуги по передаче МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. 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"	тыс. руб.	2 100,61	2 195,14	2 293,92	2 397,14	2 505,02	2 617,74	2 735,54	2 858,64	2 987,28	3 121,71	3 262,18	3 408,98

* 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 13.12.2023 №23/461, от 16.12.2024 №24/378.

