



Город Кострома

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

Книга 2. Обосновывающие материалы.

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

2025 год

## Содержание

6		Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	5
	6.1.	Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	5
	6.2.	Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии	5
	6.3.	Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии	30
	6.4.	Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю	30
	6.5.	Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	31
	6.6.	Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	32
7		Балансы теплоносителя	34
	7.1.	Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	34
	7.2.	Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	34
	7.3.	Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	40
8		Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	54
	8.1.	Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	54

	8.2.	Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	54
	8.3.	Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	76
	8.4.	Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	76
	8.5.	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	77
	8.6.	Приоритетное направление развития топливного баланса	77
9		Надежность теплоснабжения	78
	9.1	Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	78
	9.2	Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	79
	9.3.	Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	99
	9.4.	Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	113
	9.5.	Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»	115
	9.6.	Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6	115
10		Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	116
	10.1.	Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций	116
	10.2.	Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций	165
11		Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	166
	11.1	Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)	166
	11.2.	Описание динамики утвержденных цен (тарифов)	166
		11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию	166
		11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии	170
		11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель	172
		11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах	172

		теплоснабжения (горячего водоснабжения)	
	11.3.	Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	172
	11.4.	Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности	180
	11.5.	Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	182
12		Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	183
	12.1.	Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	183
	12.2.	Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	183
	12.3.	Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	186
	12.4.	Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	187
	12.5.	Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	187
	12.6.	Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	187

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

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

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

- 1) Увеличилось количество теплоисточников на территории города в связи со строительством БМК и котельных с котлами наружного размещения для теплоснабжения учреждений и организаций (переход на автономное теплоснабжение);
- 2) Уточнены расчетные нагрузки на коллекторах теплоисточников, оборудованных приборами учета тепловой энергии.
- 3) На отдельных котельных установлены новые котлы.
- 4) Выведена из эксплуатации котельная поселка Первый. Тепловая нагрузка переключена на котельную поселка Волжский, для чего на этой котельной установлены 2 новых водогрейных котла.

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

Балансы тепловой мощности представлены в таблицах 7.1 и 7.2.

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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»</b>					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	437,000	401,000	401,000	401,000	401,000
отборы паровых турбин, в том числе:	237,000	201,000	201,000	201,000	201,000
производственных показателей	237,000	201,000	201,000	201,000	201,000
теплофикационных показателей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
РОУ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПВК	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Располагаемая тепловая мощность станции	437,000	401,000	401,000	401,000	401,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,507	3,218	3,218	3,218	3,14
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	6,748	6,192	6,192	6,192	6,27
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	6,963	6,819	6,822	6,486	12,13
Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	269,300	263,748	263,841	250,838	244,096
отопление и вентиляция					188,763
горячее водоснабжение					55,333
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	183,420	183,276	183,279	182,942	176,8
отопление и вентиляция	141,838	141,838	141,838	141,838	136,7

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

Таблица 7.2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>Районная котельная РК-2 ПАО «ТГК-2»</b>						



№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,690	1,691	1,688	1,497	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	69,038	69,079	68,961	61,180	61,029
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	47,606	47,607	47,605	42,233	-
8	отопление	27,251	27,251	27,251	24,177	-
9	вентиляция	7,832	7,832	7,832	6,948	-
10	горячее водоснабжение	10,834	10,834	10,834	9,611	-
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,772	31,730	31,851	39,823	33,5
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	54,894	54,893	54,895	60,267	-
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	68,800	68,800	68,800	68,800	69,2
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	32,066	32,067	32,064	28,446	71,7
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,374	0,374	0,374	0,332	0,332
<b>Котельная улица Береговая, 45</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,480	28,480	28,480	28,462	28,462
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,945	20,945	20,945	20,944	20,84
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,292	0,292	0,292	0,299	1,202
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,403	9,403	9,403	9,613	9,613
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,242	8,242	8,242	8,426	9,403
8	отопление	6,467	6,467	6,467	6,611	7,649
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	1,483	1,483	1,483	1,516	1,754
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,146	11,146	11,146	10,928	11,227
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,599	12,599	12,599	12,414	12,414
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	17,142	17,142	17,142	17,124	12,841
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	5,894	5,894	5,894	6,026	11,638
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,273	0,273	0,273	0,279	0,279
<b>Котельная улица Боровая, 4</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,980	15,980	15,980	14,747	14,747
2	Располагаемая тепловая мощность станции	16,737	16,737	16,737	14,024	14,024

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,313	0,313	0,313	0,282	0,835
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,521	12,521	12,521	11,282	11,282
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,128	9,128	9,128	8,224	8,224
8	отопление	5,418	5,418	5,418	4,882	4,882
9	вентиляция	0,218	0,218	0,218	0,197	0,197
10	горячее водоснабжение	3,178	3,178	3,178	2,863	2,863
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,819	3,819	3,819	2,376	2,376
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,526	7,526	7,526	5,716	5,716
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,896	11,896	11,896	10,663	10,353
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,188	5,188	5,188	4,675	9,63
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,529	0,529	0,529	0,477	0,477
<b>Котельная улица Водяная, 95а</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,931	3,931	3,931	3,751	3,751
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,056	0,056
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,800	1,800	1,800	1,694	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,689	1,689	1,689	1,589	1,589
8	отопление	1,629	1,629	1,629	1,533	1,533
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,064	2,064	2,064	1,994	1,994
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,236	2,236	2,236	2,155	2,155
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,260	3,260	3,260	3,260	2,244
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,472	1,472	1,472	1,386	1,251
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,329	0,329	0,329	0,310	0,310
<b>БМК городок Военный 1-й, 12</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				0,860	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции				0,791	0,791
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,000	0,000



№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,018	0,015
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				0,583	0,583
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:				0,502	0,502
8	отопление				0,502	0,502
9	вентиляция				0,000	0,000
10	горячее водоснабжение				0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				0,190	0,193
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,289	0,275
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				0,430	0,361
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				0,438	0,361
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				18,0	18,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				0,027	0,027
<b>Котельная поселок Волжский</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,600	9,600	9,600	9,600	14,51
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,992	6,992	6,992	5,827	14,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,089	1,31
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,266	2,266	2,266	2,328	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,444	2,444	2,444	2,511	
8	отопление	1,882	1,882	1,882	1,933	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,475	0,475	0,475	0,488	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,625	4,625	4,625	3,395	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,533	4,533	4,533	3,301	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,286	4,286	4,286	4,285	9,335
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,717	1,717	1,717	1,764	8,025
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,6	25,6	25,6	25,6	50,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,092	0,092	0,092	0,095	0,095
<b>Котельная улица Голубкова, 9а</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,936	4,936	4,936	4,785	4,785
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,208	0,208	0,208	0,205	0,461
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,944	5,944	5,944	5,870	5,870
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,859	5,859	5,859	5,787	5,787
8	отопление	5,117	5,117	5,117	5,053	5,053
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,535	0,535	0,535	0,528	0,528
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,254	-1,254	-1,254	-1,328	-1,328
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,962	-0,962	-0,962	-1,040	-1,040
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,422	4,422	4,422	4,422	4,334
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,643	4,643	4,643	4,585	3,295
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,673	0,673	0,673	0,665	0,665
<b>Котельная улица 2-я Загородная, 40а</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,133	2,133	2,133	2,135	2,135
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,073	0,073	0,073	0,068	0,101
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,064	2,064	2,064	1,908	1,908
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,068	2,068	2,068	1,912	1,912
8	отопление	1,995	1,995	1,995	1,844	1,844
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,010	-0,010	-0,010	0,153	0,221
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,059	0,059	0,059	0,217	0,217
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,024	2,024	2,024	2,024	1,269
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,803	1,803	1,803	1,667	1,269
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,339	0,339	0,339	0,313	0,313
<b>Котельная шоссе Кинешемское, 72</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,510	2,510	2,510	2,510	2,51
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,030	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,034	1,034	1,034	0,918	0,918

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,964	0,964	0,964	0,856	0,856
8	отопление	0,723	0,723	0,723	0,642	0,642
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,207	0,207	0,207	0,184	0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,435	0,435	0,435	0,555	0,484
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,539	0,539	0,539	0,648	0,546
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,027	2,027	2,027	2,027	1,033
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,660	0,660	0,660	0,586	1,023
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,391	0,391	0,391	0,347	0,347
<b>Котельная шоссе Кинешемское, 86</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,416	2,416	2,416	2,396	2,396
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,024
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,128	1,128	1,128	1,109	1,109
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,823	0,823	0,823	0,810	0,810
8	отопление	0,484	0,484	0,484	0,476	0,476
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,311	0,311	0,311	0,305	0,305
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,242	1,242	1,242	1,240	1,269
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,575	1,575	1,575	1,568	1,568
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,362	1,362	1,362	1,362	1,378
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,447	0,447	0,447	0,440	1,354
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,467	0,467	0,467	0,459	0,459
<b>КНР улица Костромская, 48а</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,067	0,067	0,067	0,039	0,039
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
8	отопление	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	-0,026	-0,024
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	-0,026	-0,026
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
<b>Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,240	6,240	6,240	5,750	5,750
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,334	5,334	5,334	5,409	5,409
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,142	0,142	0,142	0,158	0,333
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,522	4,522	4,522	5,007	5,007
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,019	4,019	4,019	4,451	4,451
8	отопление	3,088	3,088	3,088	3,420	3,420
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,788	0,788	0,788	0,873	0,873
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,636	0,636	0,636	0,209	0,034
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,281	1,281	1,281	0,923	0,59
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,456	5,456	5,456	4,965	4,624
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,817	2,817	2,817	3,120	4,291
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,554	0,554	0,554	0,614	0,614
<b>Котельная улица Машиностроителей, 6</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,690	6,690	6,690	6,300	6,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,529	4,529	4,529	4,315	4,315
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,062	0,062	0,062	0,057	0,080
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,153	2,153	2,153	1,967	1,967
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,755	1,755	1,755	1,603	1,603
8	отопление	1,404	1,404	1,404	1,282	1,282
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
10	горячее водоснабжение	0,289	0,289	0,289	0,264	0,264
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,289	2,289	2,289	2,266	2,323
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,749	2,749	2,749	2,687	2,687
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,165	5,165	5,165	4,775	2,79
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,278	1,278	1,278	1,168	2,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,733	0,733	0,733	0,670	0,670
<b>Котельная поселок Новый, 15</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,400	34,400	34,400	20,640	20,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,283	0,283	0,283	0,164	0,189
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,647	9,647	9,647	5,602	5,602
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в том числе:	7,978	7,978	7,978	4,633	4,633
8	отопление	3,677	3,677	3,677	2,135	2,135
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	4,018	4,018	4,018	2,333	2,333
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,123	8,123	8,123	12,286	12,261
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,075	10,075	10,075	13,420	13,23
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,476	27,476	27,476	13,715	11,173
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,453	3,453	3,453	2,005	10,983
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,572	0,572	0,572	0,332	0,332
<b>Котельная улица Партизанская, 37 стр.1</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,258	0,258	0,258	0,217	0,217
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,287	0,287	0,287	0,241	0,241
8	отопление	0,277	0,277	0,277	0,233	0,233
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	0,036	0,036	0,036	0,078	-0,13



№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	нагрузке)					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,017	0,017	0,017	0,063	0,063
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,113	0,113	0,113	0,113	0,089
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,250	0,250	0,250	0,210	0,080
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,405	0,405	0,405	0,341	0,341
<b>Котельная улица Пастуховская, 37</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,400	22,400	22,400	21,640	21,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	21,280	21,280	21,280	20,770	20,770
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,699	0,699	0,699	0,594	1,929
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,939	24,939	24,939	21,184	21,184
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	19,730	19,730	19,730	16,760	16,760
8	отопление	15,025	15,025	15,025	12,763	12,763
9	вентиляция	1,308	1,308	1,308	1,111	1,111
10	горячее водоснабжение	2,697	2,697	2,697	2,291	2,291
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,526	-4,526	-4,526	-1,176	-0,582
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,382	1,382	1,382	3,842	3,842
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,612	16,612	16,612	15,852	14,002
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,853	14,853	14,853	12,617	12,073
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,594	0,594	0,594	0,504	0,504
<b>Котельная улица Почтовая, 9</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,698	6,698	6,698	6,609	6,609
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,223	0,223
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,162	6,162	6,162	5,715	5,715
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,772	6,772	6,772	6,281	6,281
8	отопление	6,532	6,532	6,532	6,059	6,059
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,262	0,262	0,262	0,636	0,859
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	-0,109	-0,109	-0,109	0,293	0,293



№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	нагрузке)					
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,846	6,846	6,846	6,845	4,854
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,906	5,906	5,906	5,477	4,822
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,509	0,509
<b>Котельная улица Просвещения, 22 стр.1</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,550	2,550	2,550	2,050	2,050
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,939	0,939	0,939	1,538	1,538
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,041	0,041	0,041	0,040	0,113
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,408	1,408	1,408	1,358	1,358
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,168	1,168	1,168	1,126	1,126
8	отопление	1,126	1,126	1,126	1,086	1,086
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,516	-0,516	-0,516	0,134	0,174
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,235	-0,235	-0,235	0,406	0,406
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,814	1,814	1,814	1,314	0,672
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,018	1,018	1,018	0,982	0,559
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,277	0,277	0,277	0,267	0,267
<b>Котельная улица Советская, 22а</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,780	1,780	1,780	1,615	1,615
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,672	1,672	1,672	1,596	1,596
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,045	0,095
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,301	1,301	1,301	1,230	1,230
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,348	1,348	1,348	1,275	1,275
8	отопление	1,301	1,301	1,301	1,230	1,230
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,314	0,314	0,314	0,311	0,356
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,314	0,314	0,314	0,311	0,311
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	1,271	1,271	1,271	1,106	1,085

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,176	1,176	1,176	1,112	0,135
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,282	0,282	0,282	0,267	0,267
<b>Котельная улица Солоница, 5</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,130	1,130
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,979	0,979	0,979	0,985	0,985
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,037	0,038
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,103	1,103	1,103	1,121	1,121
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,024	1,024	1,024	1,041	1,041
8	отопление	0,988	0,988	0,988	1,004	1,004
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,164	-0,164	-0,164	-0,177	-0,14
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,049	-0,049	-0,049	-0,060	-0,06
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,786	0,786	0,786	0,726	0,561
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,893	0,893	0,893	0,908	0,523
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,341	0,341	0,341	0,347	0,347
<b>Котельная улица Сплавщиков, 4</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,100	1,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,764	0,764	0,764	0,767	0,767
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,017	0,013
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,667	0,667	0,667	0,485	0,485
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,663	0,663	0,663	0,482	0,482
8	отопление	0,416	0,416	0,416	0,303	0,303
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,223	0,223	0,223	0,162	0,162
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,262	0,279
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,098	0,098	0,098	0,282	0,282
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,747	0,747	0,747	0,657	0,386

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,383	0,383	0,383	0,279	0,373
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,438	0,438	0,438	0,318	0,318
<b>Котельная улица Сутырина, 8</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,640	14,640	14,640	10,958	10,958
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,550	13,550	13,550	9,668	9,668
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,204	0,204	0,204	0,262	0,716
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,747	7,747	7,747	9,958	9,958
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в том числе:	5,750	5,750	5,750	7,392	7,392
8	отопление	4,721	4,721	4,721	6,068	6,068
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,826	0,826	0,826	1,061	1,061
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,471	5,471	5,471	-0,680	-0,418
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,672	7,672	7,672	2,148	2,148
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,859	10,859	10,859	7,177	5,21
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,294	4,294	4,294	5,520	4,494
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,407	0,407	0,407	0,523	0,523
<b>Котельная поселок Учхоза</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,660	5,660	5,660	2,055	2,055
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,025	0,046
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,554	0,554	0,554	0,540	0,540
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,722	0,722	0,722	0,704	0,704
8	отопление	0,676	0,676	0,676	0,658	0,658
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,079	0,079	0,079	0,094	0,119
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,064	-0,064	-0,064	-0,045	-0,045
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,145	4,145	4,145	0,540	0,104
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,611	0,611	0,611	0,596	0,058

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,192	0,192	0,192	0,188	0,188
<b>Котельная улица Шагова, 205 стр.1</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,597	5,597	5,597	5,619	5,619
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,238	0,238	0,238	0,215	0,530
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,469	7,469	7,469	6,764	6,764
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,712	6,712	6,712	6,078	6,078
8	отопление	4,484	4,484	4,484	4,061	4,061
9	вентиляция	0,488	0,488	0,488	0,442	0,442
10	горячее водоснабжение	1,502	1,502	1,502	1,360	1,360
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-2,145	-2,145	-2,145	-1,396	-1,181
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,150	-1,150	-1,150	-0,495	-0,495
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,714	6,714	6,714	6,714	4,085
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,543	4,543	4,543	4,114	3,553
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,667	0,667	0,667	0,604	0,604
<b>Котельная улица Московская, 105</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	228,000	228,000	228,000	166,862	166,862
2	Располагаемая тепловая мощность станции	162,978	162,978	162,978	149,922	149,921
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,693	2,693	2,693	1,357	3,551
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	86,892	86,892	86,892	43,771	43,771
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	75,961	75,961	75,961	38,265	38,265
8	отопление	47,755	47,755	47,755	24,056	24,056
9	вентиляция	0,954	0,954	0,954	0,481	0,481
10	горячее водоснабжение	24,559	24,559	24,559	12,371	12,371
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	72,779	72,779	72,779	104,179	105,535
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	86,402	86,402	86,402	111,042	111,041
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	177,385	177,385	177,385	116,247	99,306
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	44,823	44,823	44,823	22,579	95,755

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,365	0,365	0,365	0,184	0,184
<b>Котельная улица Советская, 122а</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,610	6,610	6,610	6,190	6,190
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,585	4,585	4,585	4,721	4,721
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,131	0,131	0,131	0,135	0,099
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,631	4,631	4,631	4,775	4,775
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,686	3,686	3,686	3,801	3,801
8	отопление	3,470	3,470	3,470	3,578	3,578
9	вентиляция	0,085	0,085	0,085	0,088	0,088
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,376	-0,376	-0,376	-0,388	-0,253
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,700	0,700	0,700	0,721	0,721
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,911	4,911	4,911	4,491	3,722
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,214	3,214	3,214	3,314	3,623
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,449	0,449	0,449	0,463	0,463
<b>Котельная улица Вокзальная, 5б</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,007	0,011
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,419	0,419	0,419	0,199	0,199
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,434	0,434	0,434	0,206	0,206
8	отопление	0,318	0,318	0,318	0,151	0,151
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,101	0,101	0,101	0,048	0,048
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,391	0,391	0,391	0,620	0,627
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,391	0,391	0,391	0,620	0,620
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,549	0,549	0,549	0,549	0,396
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,291	0,291	0,291	0,138	0,385
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,240	0,240	0,240	0,114	0,114



№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,314	0,314	0,314	0,286	0,286
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,026
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,291	0,291	0,291	0,296	0,296
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,139	0,139	0,139	0,142	0,142
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,090	0,090
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,047	0,047
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,018	0,018	0,018	-0,015	-0,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,175	0,175	0,175	0,144	0,141
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,114
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,081	0,081	0,081	0,083	0,078
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,332	0,332	0,332	0,338	0,338
<b>БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,215	0,215	0,215	0,214	0,214
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,228	0,228	0,228	0,202	0,202
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,005
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
8	отопление	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,044	0,044	0,044	0,018	0,022
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,092	0,091
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,085	0,073
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,097	0,097	0,097	0,096	0,068
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
<b>Котельная улица Лесная, 27 стр.1</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,503	5,503	5,503	5,504	5,504



№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,134	5,134	5,134	5,120	5,120
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,116	0,270
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,887	4,887	4,887	5,158	5,158
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,108	3,108	3,108	3,281	3,281
8	отопление	1,783	1,783	1,783	1,882	1,882
9	вентиляция	0,938	0,938	0,938	0,990	0,990
10	горячее водоснабжение	0,277	0,277	0,277	0,293	0,293
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,112	0,112	0,112	-0,179	-0,059
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,001	2,001	2,001	1,814	1,814
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,887	3,887	3,887	3,888	3,504
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,469	2,469	2,469	2,606	3,234
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,433	0,433	0,433	0,457	0,457
<b>Котельная улица Никитская, 47в</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,300	38,300	38,300	32,800	32,800
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,342	31,342	31,342	31,027	31,027
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,017	1,017	1,017	0,585	2,267
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	37,317	37,317	37,317	21,486	21,486
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	28,684	28,684	28,684	16,515	16,515
8	отопление	19,731	19,731	19,731	11,361	11,361
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	7,936	7,936	7,936	4,569	4,569
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-7,732	-7,732	-7,732	8,216	8,801
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,918	1,918	1,918	13,772	13,772
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,240	27,240	27,240	21,740	19,967
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,092	18,092	18,092	10,417	17,7
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377	0,377	0,217	0,217
<b>Котельная улица Вокзальная, 1</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,910	0,910	0,910	0,887	0,887
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,847	0,847	0,847	0,716	0,716
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	горячей воде					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,619	0,619	0,619	0,619	0,638
8	отопление	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,083	0,083	0,083	-0,048	-0,029
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,086	0,067
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,549	0,549	0,549	0,526	0,355
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,459	0,459	0,459	0,459	0,0355
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
<b>АИТ улица Бульварная, 6</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,407	0,407	0,407	0,434	0,434
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
8	отопление	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
9	вентиляция	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
10	горячее водоснабжение	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,190	-0,190	-0,190	-0,163	-0,156
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,244	0,243
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,387	0,387	0,387	0,387	0,304
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,144	0,144	0,144	0,144	0,303
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
<b>АИТ улица Линейная, 5</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		0,140	0,140	0,140	0,140
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,128	0,128	0,116	0,116
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,004	0,004	0,004	0,001

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,125	0,125	0,125	0,125
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:		0,111	0,111	0,111	0,111
8	отопление		0,079	0,079	0,079	0,079
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение		0,028	0,028	0,028	0,028
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		-0,001	-0,001	-0,013	-0,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,017	0,017	0,005	0,005
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		0,070	0,070	0,070	0,058
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,072	0,072	0,072	0,057
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		0,1	0,1	0,1	0,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,957	0,957	0,957	0,957
<b>АИТ проспект Речной, 72</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		0,078	0,078	0,078	0,078
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,073	0,073	0,078	0,078
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,002	0,002	0,002	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,066	0,066	0,066	0,066
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:		0,068	0,068	0,068	0,068
8	отопление		0,066	0,066	0,066	0,066
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение		0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,005	0,005	0,010	0,012
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,005	0,005	0,010	0,010
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		0,039	0,039	0,039	-,0003
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,059	0,059	0,059	-0,004
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		0,1	0,1	0,1	0,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,945	0,945	0,945	0,945
<b>АИТ проспект Речной, 145</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,174	0,174
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,002	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,234	0,234	0,234	1,053	1,053

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	горячей воде					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,014	0,014	0,014	0,065	0,065
8	отопление	0,012	0,012	0,012	0,054	0,054
9	вентиляция	0,001	0,001	0,001	0,003	0,003
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,001	0,006	0,006
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,023	0,023	0,023	-0,881	-0,877
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,244	0,244	0,244	0,110	0,109
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,011	0,011	0,011	0,051	0
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,096	0,096	0,096	0,431	0,431
<b>АИТ улица Профсоюзная, 12в</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,511	0,511	0,511	0,364	0,364
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,003
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
9	вентиляция	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
10	горячее водоснабжение	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,008	-0,008	-0,008	-0,155	-0,147
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,297	0,297	0,297	0,150	0,150
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,387	0,387	0,387	0,387	0,235
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,110	0,110	0,110	0,110	0,232
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
<b>АИТ улица Шарьинская, 45</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				0,860	0,086
2	Располагаемая тепловая мощность станции				0,860	0,745
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,026	0,003
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в				0,724	0,724

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	горячей воде, в том числе:					
8	отопление				0,514	0,514
9	вентиляция				0,000	0,000
10	горячее водоснабжение				0,184	0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				0,136	0,047
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,136	0,021
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				0,430	0,616
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				0,470	0,613
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				1,074	1,074
<b>АИТ улица Кितिцынская, 15</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				1,032	1,032
2	Располагаемая тепловая мощность станции				1,032	1,015
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,026	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:				0,724	0,724
8	отопление				0,514	0,514
9	вентиляция				0,000	0,000
10	горячее водоснабжение				0,184	0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				0,308	0,317
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,308	0,291
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				0,000	0,499
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				0,470	0,498
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				1,028	1,028
<b>АИТ проспект Речной, 143</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				2,150	2,150
2	Располагаемая тепловая мощность станции				2,150	2,113
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,028	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:				0,796	0,796
8	отопление				0,565	0,565

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
9	вентиляция				0,000	0,000
10	горячее водоснабжение				0,203	0,203
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				1,424	1,415
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				1,354	1,317
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				1,075	1,038
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				0,518	1,037
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				0,6	0,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				1,292	1,292
<b>Котельная улица Костромская, 99</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,278	15,278	15,278	15,278	13,482
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,080	0,070
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,271	0,271	0,271	0,240	0,989
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,823	11,823	11,823	10,462	10,462
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,649	7,649	7,649	6,769	6,769
8	отопление	5,011	5,011	5,011	4,434	4,434
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	2,367	2,367	2,367	2,095	2,095
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,104	3,104	3,104	4,496	2,940
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,548	7,548	7,548	8,429	6,633
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,392	10,392	10,392	10,392	8,596
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,606	4,606	4,606	4,076	7,607
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,264	0,264	0,264	0,234	0,234
<b>БМК микрорайон Черноречье, 20а</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,040	12,040	12,040	12,040	12,013
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,027
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,324	0,324	0,324	0,319	0,081
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,235	11,235	11,235	11,065	11,065
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,134	9,134	9,134	8,996	11,065
8	отопление	8,515	8,515	8,515	8,387	10,695
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,295	0,295	0,295	0,290	0,370



№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,371	0,371	0,371	0,546	0,838
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,796	2,796	2,796	2,934	0,838
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,920	8,920	8,920	8,920	8,893
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,708	7,708	7,708	7,591	8,812
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,360	0,360	0,360	0,355	0,355
<b>Котельная Санаторий «Костромской»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,600	3,600	3,600	3,720	3,720
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,350	1,350	1,350	2,884	2,884
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,049	0,049
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,137	1,137	1,137	1,272	1,272
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,231	1,231	1,231	1,377	1,377
8	отопление	0,982	0,982	0,982	1,099	1,099
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,205	0,205	0,205	0,229	0,229
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,020	-0,020	-0,020	1,373	1,422
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,071	-0,071	-0,071	1,317	1,317
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,790	2,790	2,790	2,910	2,074
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,895	0,895	0,895	1,001	1,784
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,334	0,334	0,334	0,374	0,374
<b>Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,650	2,650	2,650	2,650	4,299
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,186	2,186	2,186	2,186	0,267
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	4,032
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,041
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979
8	отопление	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
9	вентиляция	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
10	горячее водоснабжение	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,129	0,129	0,129	0,129	1,944

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,187	1,187	1,187	1,187	2,947
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,479	0,479	0,479	0,479	2,871
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,512	0,512	0,512	0,512	2,830
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
<b>БМК улица Ленина, 154</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,696	0,696	0,696	0,696	0,676
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
8	отопление	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,488	0,488	0,488	0,488	0,475
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,488	0,488	0,488	0,488	0,468
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,703	0,703	0,703	0,703	0,415
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,122	0,122	0,122	0,122	0,415
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
<b>АИТ Профсоюзная, 50а</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					2,036
2	Располагаемая тепловая мощность станции					1,919
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,009
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,003
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					1,26
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:					1,26
8	отопление					0,86
9	вентиляция					0,26
10	горячее водоснабжение					0,14
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,776
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,776

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					1,06
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					1,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					-
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					-
<b>АИТ Даремская, 2</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					2,15
2	Располагаемая тепловая мощность станции					2,15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,047
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					1,4765
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:					1.4765
8	отопление					0,423
9	вентиляция					0,846
10	горячее водоснабжение					0,2075
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,6735
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,6735
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					1,026
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					1,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					-
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Основные причины возникновения дефицита и снижения качества теплоснабжения:

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

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

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

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

Чтобы избежать нарастания дефицита мощности необходимо поддерживать равномерность объемов ежегодных вводов новых теплогенерирующих мощностей (в местах, где это необходимо) и реконструкции старых за счет привлечения федеральных и

региональных субсидий, частных инвестиции или переключения потребителей на источники теплоснабжения с высоким резервом тепловой мощности.

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

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

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

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

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



№ п/п	Наименование теплоисточника	Резервная тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв по мощности нетто, в %	Возможность расширения зоны теплоснабжения
29	Котельная улица Вокзальная, 56	0,620	75,0	Присутствует
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	0,144	50,4	Присутствует
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	0,092	45,3	Присутствует
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	1,814	35,6	Присутствует
33	Котельная улица Никитская, 47в	13,772	45,5	Не целесообразно
34	Котельная улица Вокзальная, 1	0,086	12,1	Не целесообразно
35	АИТ улица Бульварная, 6	0,244	56,1	Присутствует
36	АИТ улица Линейная, 5	0,005	4,5	Присутствует
37	АИТ проспект Речной, 72	0,010	12,9	Присутствует
38	АИТ проспект Речной, 145	0,110	62,9	Присутствует
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,150	41,3	Присутствует
40	АИТ улица Шарьинская, 45	0,136	15,8	Присутствует
41	АИТ улица Кितिцынская, 15	0,308	29,9	Присутствует
42	АИТ проспект Речной, 143	1,354	63,0	Присутствует
43	Котельная улица Костромская, 99	8,429	55,5	Не целесообразно
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	2,934	24,6	Присутствует
45	Котельная Санаторий «Костромской»	1,317	48,9	Не целесообразно
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	1,187	54,8	Присутствует
47	БМК улица Ленина, 154	0,723	72,2	Присутствует
48	ул. Профсоюзная, 50а	1,919	34,3	Отсутствует
49	ул. Даремская, 2	2,15	31,3	Отсутствует
50	бульвар Маршала Василевского, 4	0,8	64,9	Отсутствует
51	м/р-н Венеция, 11	0,516	14,5	Отсутствует
52	ул. Профсоюзная, 50	0,86	72,5	Отсутствует
53	ул. Санаторная, 21	0,86	32,7	Отсутствует
54	ул. Муромская, 7	2,15	17,8	Отсутствует

Несмотря на наличие резерва тепловой мощности, расширения зоны теплоснабжения ТЭЦ и многих котельных не целесообразно по причине неудовлетворительного состояния котельного оборудования и тепловых сетей вследствие их практически полного физического износа в результате длительной эксплуатации (см. таблице 6.3). Так в 2024 году на тепловых сетях произошло 2317 инцидентов, связанных с прекращением подачи тепловой энергии, в том числе 385 инцидентов на магистральных сетях ПАО «ТГК-2», 1491 инцидент на распределительных сетях ПАО «ТГК-2», эксплуатируемых МУП г. Костромы «Городские сети», 422 инцидента на сетях от котельных МУП г. Костромы «Городские сети» и 19 инцидентов на сетях от котельной ООО «Газпром теплоэнерго Иваново». Было недопоставлено потребителям 1655,7 Гкал тепловой энергии. Кроме того, на ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 до сих пор не определены фактически подключенная тепловая нагрузка и имеющийся резерв или дефицит располагаемой тепловой мощности.



## 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

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

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

Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО отражен в таблице 7.1.

Таблица 7.1 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м<sup>3</sup>

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3106,8	4129,0	3948,8	4188,5	5673,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1599,4	1604,5	1595,3	1637,4	1604,2
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1507,4	2524,5	2353,5	2551,2	4068,9
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Костромская ТЭЦ-1</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1481,1	1750,8	1648,4	1552,8	1572,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	784,8	765,6	767,4	764,6	767,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	696,3	985,2	881,1	788,2	804,3
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Костромская ТЭЦ-2</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1585,4	2287,8	2220,3	2482,8	3977,3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	790,9	785,8	780,9	783,0	783,1
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	794,4	1502,0	1439,4	1699,8	3194,1
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Районная котельная РК-2</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	40,4	90,3	80,1	152,9	123,7
нормативные утечки теплоносителя в сетях	23,7	53,0	47,0	89,8	53,2
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск	16,7	37,3	33,1	63,1	70,5

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС					
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"</b>					
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>707,0</b>	<b>706,9</b>	<b>706,9</b>	<b>706,9</b>	<b>537,2</b>
<b>нормативные утечки теплоносителя в сетях</b>	<b>706,9</b>	<b>706,8</b>	<b>706,8</b>	<b>706,8</b>	<b>45,0</b>
<b>сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС</b>	<b>0,1</b>	<b>0,1</b>	<b>0,1</b>	<b>0,1</b>	<b>492,1</b>
<b>Расходы воды на ГВС</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>222,7</b>
<b>Котельная улица Береговая, 45</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	65,656	65,656	65,656	65,656	29,697
нормативные утечки теплоносителя в сетях	65,656	65,656	65,656	65,656	3,391
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	26,306
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Боровая, 4</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	31,78	31,78	31,78	31,78	31,321
нормативные утечки теплоносителя в сетях	31,78	31,78	31,78	31,78	1,670
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	29,652
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Водяная, 95а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,994	0,994	0,994	0,994	1,963
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,994	0,994	0,994	0,994	0,219
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	1,745
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>БМК городок Военный 1-й, 12</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,249	0,249	0,249	0,249	0,200
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,249	0,249	0,249	0,249	0,054
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,146
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная поселок Волжский</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,013	7,013	7,013	7,013	21,281
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,013	7,013	7,013	7,013	7,506
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	13,775
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Голубкова, 9а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	29,970	29,970	29,970	29,970	2,435
нормативные утечки теплоносителя в сетях	29,891	29,891	29,891	29,891	0,812
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,079	0,079	0,079	0,079	1,623
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица 2-я Загородная, 40а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,837	0,837	0,837	0,837	2,464
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,837	0,837	0,837	0,837	0,325
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	1,139
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная шоссе Кинешемское, 72</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,770	2,770	2,770	2,770	0,309
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,770	2,770	2,770	2,770	0,096
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,213
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>Котельная шоссе Кинешемское, 86</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	11,214	11,214	11,214	11,214	0,066
нормативные утечки теплоносителя в сетях	11,214	11,214	11,214	11,214	0,065
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	13,982
<b>КНР улица Костромская, 48а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	47,501	47,501	47,501	47,501	6,763
нормативные утечки теплоносителя в сетях	47,501	47,501	47,501	47,501	0,633
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	6,130
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	6,072
<b>Котельная улица Машиностроителей, 6</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	13,804	13,804	13,804	13,804	0,247
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,804	13,804	13,804	13,804	0,136
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,111
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	6,224
<b>Котельная поселок Новый, 15</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	26,945	26,945	26,945	26,945	1,612
нормативные утечки теплоносителя в сетях	26,945	26,945	26,945	26,945	2,168
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,556
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Партизанская, 37 стр.1</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,026	0,026	0,026	0,026	0,064
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,026	0,026	0,026	0,026	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,053
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Пастуховская, 37</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	112,405	112,405	112,405	112,405	131,972
нормативные утечки теплоносителя в сетях	112,405	112,405	112,405	112,405	4,206
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	127,766
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	112,320
<b>Котельная улица Почтовая, 9</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,583	2,583	2,583	2,583	3,823
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,583	2,583	2,583	2,583	0,745
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	3,078
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Просвещения, 22 стр.1</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,986
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,516	0,516	0,516	0,516	0,339
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,647
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Советская, 22а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,864	0,864	0,864	0,864	2,609

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,864	0,864	0,864	0,864	0,786
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	1,823
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Солоница, 5</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,159	0,159	0,159	0,159	1,715
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,159	0,159	0,159	0,159	0,091
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	1,625
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Сплавщиков, 4</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,229	3,229	3,229	3,229	0,482
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,229	3,229	3,229	3,229	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,451
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,446
<b>Котельная улица Сутырина, 8</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	23,808	23,808	23,808	23,808	113,166
нормативные утечки теплоносителя в сетях	23,808	23,808	23,808	23,808	1,103
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	112,063
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная поселок Учхоза</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,125	5,125	5,125	5,125	0,992
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,125	5,125	5,125	5,125	0,392
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,600
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,062
<b>Котельная улица Шагова, 205 стр.1</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	22,750	22,750	22,750	22,750	1,625
нормативные утечки теплоносителя в сетях	22,750	22,750	22,750	22,750	0,768
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,857
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	33,219
<b>Котельная улица Советская, 122а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,585	7,585	7,585	7,585	2,979
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,585	7,585	7,585	7,585	0,487
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	2,491
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Вокзальная, 56</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,950	0,950	0,950	0,950	0,030
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,950	0,950	0,950	0,950	0,044
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,14
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
<b>БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,243	1,243	1,243	1,243	0,004
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,243	1,243	1,243	1,243	0,056
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,052
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,002	0,002	0,002	0,002	0,033
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,032

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС					
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Лесная, 27 стр.1</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,960	6,960	6,960	6,960	6,525
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,960	6,960	6,960	6,960	0,766
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	5,758
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Никитская, 47в</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	242,167	242,167	242,167	242,167	138,342
нормативные утечки теплоносителя в сетях	242,167	242,167	242,167	242,167	10,186
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	128,156
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Вокзальная, 1</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,003	1,003	1,003	1,003	0,238
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,003	1,003	1,003	1,003	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,238
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,016
<b>АИТ улица Бульварная, 6</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,594	0,500	0,517	0,517	2,488
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,594	0,500	0,517	0,517	0,014
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	2,474
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>АИТ улица Линейная, 5</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,006	0,006	0,006	0,006	5,872
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,006	0,006	0,006	0,006	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	5,868
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>АИТ проспект Речной, 72</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,001
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>АИТ проспект Речной, 145</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,005
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>АИТ улица Профсоюзная, 12в</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	7,977
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,023
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	7,954
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>АИТ улица Шарьинская, 45</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,031
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>АИТ улица Китицынская, 15</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,010
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>АИТ проспект Речной, 143</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,083
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,083
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная Санаторий «Костромской»</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8,558	8,558	8,558	8,558	0,191
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8,558	8,558	8,558	8,558	0,606
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,414
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	35,918
<b>Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	17,371	17,371	17,371	17,371	0,060
нормативные утечки теплоносителя в сетях	17,371	17,371	17,371	17,371	0,497
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,437-
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>БМК улица Ленина, 154</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,487	5,487	5,487	5,487	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,487	5,487	5,487	5,487	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная улица Костромская, 99</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,830	4,830	4,830	4,830	16,670
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,830	4,830	4,830	4,830	6,652
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	14,398
<b>Котельная улица Профсоюзная, 50а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:					0
нормативные утечки теплоносителя в сетях					0,033
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС					0
Расходы воды на ГВС					0
<b>Котельная улица Даремская, 2</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:					0
нормативные утечки теплоносителя в сетях					0,096
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС					0
Расходы воды на ГВС					0
<b>ЕТО №3 БМК микрорайон Черноречье, 20а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	51,040	51,040	51,040	51,040	8,335
нормативные утечки теплоносителя в сетях	51,040	51,040	51,040	51,040	1,274
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	7,061
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



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

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

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

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
<b>ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	750	750	750	750	520
Срок службы	лет	44,0	45,0	46,0	47,0	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м <sup>3</sup>	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	405,5	496,8	548,0	750,7	570
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	360,0	472,8	451,4	483,6	673,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	187,3	190,5	189,3	194,5	190,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	172,7	282,2	262,1	289,1	483,1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	21,1	30,0	70,1	233,1	95,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	390,0	277,2	298,6	266,4	-60,5
Доля резерва	%	52,0	37,0	39,8	35,5	-10,6
<b>Костромская ТЭЦ-1</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	170	170	170	170	170
Срок службы	лет	53	54	55	56	57
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	220	220	220	220	220
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	195,4	226,1	193,5	185,8	186,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	90,9	90,9	91,1	90,8	91,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	104,5	135,2	102,4	95,0	95,5
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	21,1	25,5	5,3	4,2	2,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-21,1	-25,5	---5,3	--4,2	-2,5
Доля резерва	%	-12,4	-15,0	-3,1	-2,5	-1,5
<b>Костромская ТЭЦ-2</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	300	300	300	300	300
Срок службы	лет	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м <sup>3</sup>	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	180,8	265,9	318,6	512,3	300
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	180,8	261,4	253,9	283,5	472,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	93,6	93,3	92,7	92,9	93,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	87,2	168,1	161,2	190,5	379,1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,0	4,5	64,8	228,9	172,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	139,2	58,6	66,1	36,5	-180
Доля резерва	%	43,5	18,3	20,7	11,4	-60
<b>Районная котельная РК-2</b>						

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	4,7	10,8	9,3	18,4	50
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	4,7	10,8	9,3	18,4	14,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,8	6,4	5,5	10,8	6,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,0	4,5	3,8	7,6	8,4
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	45,3	39,2	40,7	31,6	35,3
Доля резерва	%	90,5	78,3	81,4	63,3	70,6
<b>ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	936	936	936	936	948,5
Срок службы (средний)	лет	11,5	12,2	12,9	13,5	14,4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	9	9	9	9	9
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,601	0,601	0,601	0,601	0,7
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	105,668	105,668	105,668	105,668	4,8384
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	105,568	105,568	105,568	105,568	61,7367
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	21,448	21,448	21,448	21,448	4,8384
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	58,154
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	84,1	84,1	84,1	84,1	15,821
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	38,88	38,98	38,98	38,98	0,78
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	43,76	43,76	43,76	43,76	871,338
Доля резерва	%	40,6	40,6	40,6	40,6	71,6
<b>Котельная улица Береговая, 45</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	180	180	180	180	180
Срок службы	лет	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,403
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	3,525
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,403
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,122
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	176,475
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98
<b>Котельная улица Боровая, 4</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60
Срок службы	лет	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	0,198
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	3,718
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	0,198
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,520
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не	тонн/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	0,000

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
обработанной и не деаэрированной водой)						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	56,28
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	93,8
<b>Котельная улица Водяная, 95а</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,026
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,233
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,026
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,207
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	19,7
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	98,5
<b>БМК городок Военный 1-й, 12</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	1,8
Срок службы	лет	0	0	0	0	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,024
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,018
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,776
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98,7
<b>Котельная поселок Волжский</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,891
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	2,526
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,891
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,635
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	27,474
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	91,6
<b>Котельная улица Голубкова, 9а</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	0,096
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,289
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,096

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,193
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	19,711
Доля резерва	%	75,0	75,0	75,0	75,0	98,6
<b>Котельная улица 2-я Загородная, 40а</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,039
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,293
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,039
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,274
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	19,71
Доля резерва	%	45,7	45,7	45,7	45,7	98,5
<b>Котельная шоссе Кинешемское, 72</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,037
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,026
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	1,163
Доля резерва	%	85,8	85,8	85,8	85,8	96,9
<b>Котельная шоссе Кинешемское, 86</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,008
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	1,12
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	93,3
<b>КНР улица Костромская, 48а</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,5
Срок службы	лет					1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	100
<b>Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	0	1	2	3	4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,075
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,803
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,075
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,728
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,082
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	2,2
Доля резерва	%	93,9	93,9	93,9	93,9	73,1
<b>Котельная улица Машиностроителей, 6</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	120	120	120	120	120
Срок службы	лет	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,029
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,013
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,739
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	119,34
Доля резерва	%	87,8	87,8	87,8	87,8	99
<b>Котельная поселок Новый, 15</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Срок службы	лет	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,257
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,191
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,257
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	5,96
Доля резерва	%	95,5	95,5	95,5	95,5	96,2
<b>Котельная улица Партизанская, 37 стр.1</b>						

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,008
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,007
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,42
Доля резерва	%	84,4	84,4	84,4	84,4	84
<b>Котельная улица Пастуховская, 37</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60
Срок службы	лет	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,001	0,001	0,001	0,001	0,100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	0,499
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	15,666
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	0,499
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	15,167
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	44,33
Доля резерва	%	22,9	22,9	22,9	22,9	73,9
<b>Котельная улица Почтовая, 9</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,088
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,454
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,088
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,366
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	39,55
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9
<b>Котельная улица Просвещения, 22 стр.1</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,117
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,040
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,073
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00



Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
обработанной и не деаэрированной водой)						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,383
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	76,6
<b>Котельная улица Советская, 22а</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	40	41	42	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,093
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,310
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,093
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,217
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,190
Доля резерва	%	83,6	83,6	83,6	83,6	38,0
<b>Котельная улица Солоница, 5</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,204
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,193
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	-0,1
Доля резерва	%	73,4	73,4	73,4	73,4	-100
<b>Котельная улица Сплавщиков, 4</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,057
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,053
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,043
Доля резерва	%	71,8	71,8	71,8	71,8	43,0
<b>Котельная улица Сутырина, 8</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60
Срок службы	лет	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	21,836	21,836	21,836	21,836	0,131
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	21,836	21,836	21,836	21,836	13,444
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,536	0,536	0,536	0,536	0,131

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	13,311
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	21,30	21,30	21,30	21,30	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	32,75	32,75	32,75	32,75	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	8,2	8,2	8,2	8,2	46,56
Доля резерва	%	27,2	27,2	27,2	27,2	77,6
<b>Котельная поселок Учхоза</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,010
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,046
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,118
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,046
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,072
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	19,88
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	99,4
<b>Котельная улица Шагова, 205 стр.1</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,091
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,193
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,091
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,102
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	39,8
Доля резерва	%	54,6	54,6	54,6	54,6	99,5
<b>Котельная улица Советская, 122а</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,058
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,354
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,058
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,296
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	3,65
Доля резерва	%	76,0	76,0	76,0	76,0	91,2
<b>Котельная улица Вокзальная, 56</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,995
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	99,5
<b>БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,00	0,49
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,00	98,6
<b>БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,496
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	99,2
<b>Котельная улица Лесная, 27 стр.1</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	0	1	2	3	4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,091
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,775
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,091
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,682
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	2,23
Доля резерва	%	83,7	83,7	83,7	83,7	-74,2
<b>Котельная улица Никитская, 47в</b>						

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Производительность ВПУ	тонн/ч	240	240	240	240	240
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	1,209
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	16,422
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	1,209
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	15,213
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	62,80	62,80	62,80	62,80	15,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	208,58
Доля резерва	%	2,6	2,6	2,6	2,6	86,9
<b>Котельная улица Вокзальная, 1</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,028
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,018
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,062
Доля резерва	%	90,3	90,3	90,3	90,3	62
<b>АИТ улица Бульварная, 6</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва	%	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3
<b>АИТ улица Линейная, 5</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
обработанной и не деаэрированной водой)						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197
Доля резерва	%	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4	.-39,4
<b>АИТ проспект Речной, 72</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	100	100	100	100	100
<b>АИТ проспект Речной, 145</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
<b>АИТ улица Профсоюзная, 12в</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0947
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,944
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>АИТ улица Шарьинская, 45</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>АИТ улица Китицынская, 15</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>АИТ проспект Речной, 143</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
<b>Котельная Санаторий «Костромской»</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,072
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,023
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,072
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,928
Доля резерва	%	81,9	81,9	81,9	81,9	92,8
<b>Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	3,3
Срок службы	лет	0	0	0	0	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0



Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,059
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,059
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	3,24
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98,2
<b>БМК улица Ленина, 154</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0
<b>Котельная улица Костромская, 99</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	5,0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	0,272
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	0,790
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	0,272
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,717
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	4,21
Доля резерва	%	71,1	71,1	71,1	71,1	82
<b>Котельная улица Профсоюзная, 50а</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч					1,9
Срок службы	лет					1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³					0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч					0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч					0,004
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч					0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч					0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч					0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч					0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч					1,8
Доля резерва	%					99

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
<b>Котельная улица Даремская,2</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч					1,8
Срок службы	лет					1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м <sup>3</sup>					0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч					0,011
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч					0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч					0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч					0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч					0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч					0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч					1,7
Доля резерва	%					99
<b>ЕТО №3 БМК микрорайон Черноречье, 20а</b>						
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м <sup>3</sup>	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,989
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,311
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	2,0
Доля резерва	%	68,4	68,4	68,4	68,4	66,7

## 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

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

Изменения объемных показателей потребления основного топлива в период с 2020 по 2024 год произошли по следующим причинам:

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

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

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

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

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

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

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	природный газ	нет
18	Котельная улица Пастуховская, 37	природный газ	нет
19	Котельная улица Почтовая, 9	природный газ	нет
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	природный газ	нет
21	Котельная улица Советская, 22а	природный газ	нет
22	Котельная улица Солоница, 5	природный газ	нет
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	природный газ	нет
24	Котельная улица Сутырина, 8	природный газ	нет
25	Котельная поселок Учхоза	природный газ	нет
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	природный газ	нет
27	Котельная улица Московская, 105	природный газ	дизельное топливо
28	Котельная улица Советская, 122а	природный газ	нет
29	Котельная улица Вокзальная, 56	природный газ	нет
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	природный газ	нет
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	природный газ	нет
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	природный газ	нет
33	Котельная улица Никитская, 47в	природный газ	нет
34	Котельная улица Вокзальная, 1	природный газ	нет
35	АИТ улица Бульварная, 6	природный газ	нет
36	АИТ улица Линейная, 5	природный газ	нет
37	АИТ проспект Речной, 72	природный газ	нет
38	АИТ проспект Речной, 145	природный газ	нет
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	природный газ	нет
40	АИТ улица Шарьинская, 45	природный газ	нет
41	АИТ улица Китицынская, 15	природный газ	нет
42	АИТ проспект Речной, 143	природный газ	нет
45	Котельная Санаторий «Костромской»	природный газ	нет
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	природный газ	нет
47	БМК улица Ленина, 154	природный газ	нет
43	Котельная улица Костромская, 99	природный газ	нет
48	ул. Профсоюзная, 50а	природный газ	нет
49	ул. Даремская, 2	природный газ	нет
<b>ЕТО №3 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»</b>			
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	природный газ	нет

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

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

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
Теплоисточник №1 Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»							
2024 год							
Газ	0	100 556,538	100 556,538	100 556,538	117067,779	0	8 143
Мазут	1 838	0	6	6	8,231	1 832	9 602
Итого	-	-	-	-	117076,01	-	-
Теплоисточник №2 Костромская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»							
2024 год							
Газ	0	235 414,11	235 414,11	235 414,11	273921,137	0,00	8 145
Мазут	4 156	0	3	3	4,002	4 152,9	9 659
Итого	-	-	-	-	273925,139	-	-

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

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Теплоисточник №3 Районная котельная РК-2 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»						
2024						
Газ		17 174,172	17 174,172	19988,282		8 144
Мазут	1 182,4	0	1,5	2,1	1 181	9 712
Итого				19990,382		
2023						
Газ	0,0	16422,2	16422,2	19178,2	0,0	8174,8
Мазут	1183,4	0,0	1,3	1,8	1182,1	9611,5
Итого	-	-	-	19180,0	-	-
2022						
Газ	0,0	16476,1	16476,1	19241,2	0,0	8174,8
Мазут	1181,4	0,0	2,0	2,8	1183,4	9611,5
Итого	-	-	-	19244,0	-	-
2021						
Газ	0,0	17067,6	17067,6	19593,0	0,0	8035,7
Мазут	1180,1	0,0	1,3	2,8	1181,4	9611,5

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
<b>Итого</b>	-	-	-	<b>19595,8</b>	-	-
2020						
Газ	0,0	14991,1	14991,1	17209,2	0,0	8035,7
Мазут	1178,8	0,0	1,3	2,1	1180,1	9611,5
<b>Итого</b>	-	-	-	<b>17211,3</b>	-	-
Теплоисточник №4 Котельная улица Береговая, 45 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	3 596,709	3 596,709	4 187,086	0,0	8,149,0
<b>Итого</b>	-	-	-	4 187,086	-	-
2023						
Газ	0,0	3634,5	3634,5	4244,1	0,0	8174,0
<b>Итого</b>	-	-	-	4244,1	-	-
2022						
Газ	0,0	3404,1	3404,1	3975,0	0,0	8174,0
<b>Итого</b>	-	-	-	3975,0	-	-
2021						
Газ	0,0	3808,7	3808,7	4423,2	0,0	8129,4
<b>Итого</b>	-	-	-	4423,2	-	-
2020						
Газ	0,0	3203,4	3203,4	3720,2	0,0	8129,4
<b>Итого</b>	-	-	-	3720,2	-	-
Теплоисточник №5 Котельная улица Боровая, 4 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	3 867,132	3 867,132	4 503,014	0,0	8151,0
<b>Итого</b>	-	-	-	4 503,014	-	-
2023						
Газ	0,0	3862,3	3862,3	4510,0	0,0	8174,0
<b>Итого</b>	-	-	-	4510,0	-	-
2022						
Газ	0,0	3986,9	3986,9	4655,6	0,0	8174,0
<b>Итого</b>	-	-	-	4655,6	-	-
2021						
Газ	0,0	4658,1	4658,1	5409,5	0,0	8129,3
<b>Итого</b>	-	-	-	5409,5	-	-
2020						
Газ	-	3721,3	3721,3	4321,7	0,0	8129,3



Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Итого		-	-	4321,7	-	-
Теплоисточник №6 Котельная улица Водяная, 95а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	560,704	560,704	652,136		8141,5
Итого	-			652,136		
2023						
Газ	0,0	563,9	563,9	658,4	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	658,4	-	-
2022						
Газ	0,0	588,2	588,2	686,8	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	686,8	-	-
2021						
Газ	0,0	669,3	669,3	777,5	0,0	8131,0
Итого	-	-	-	777,5	-	-
2020						
Газ	0,0	537,9	537,9	624,8	0,0	8131,0
Итого	-	-	-	624,8	-	-
Теплоисточник №7 БМК городок Военный 1-й, 12 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	131,184	131,184	152,592	0,0	81452,3
Итого	-	-	-	152,592	-	-
2023						
Газ	0,0	130,7	130,7	152,6	0,0	8172,8
Итого	-	-	-	152,6	-	-
2022						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №8 Котельная поселок Волжский МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						

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

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	652,4	652,4	761,8	0,0	8173,1
Итого	-	-	-	761,8	-	-
2022						
Газ	0,0	637,1	637,1	743,8	0,0	8173,1
Итого	-	-	-	743,8	-	-
2021						
Газ	0,0	767,0	767,0	890,9	0,0	8130,6
Итого	-	-	-	890,9	-	-
2020						
Газ	0,0	612,6	612,6	711,6	0,0	8130,6
Итого	-	-	-	711,6	-	-
Теплоисточник №11 Котельная шоссе Кинешемское, 72 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	317,270	317,270	369,141	0,0	8144,4
Итого	-	-	-	-	-	-
2023						
Газ	0,0	326,2	326,2	381,0	0,0	8174,3
Итого	-	-	-	381,0	-	-
2022						
Газ	0,0	311,9	311,9	364,2	0,0	8174,3
Итого	-	-	-	364,2	-	-
2021						
Газ	0,0	348,9	348,9	405,3	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	405,3	-	-
2020						
Газ	0,0	282,8	282,8	328,5	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	328,5	-	-
Теплоисточник №12 Котельная шоссе Кинешемское, 86 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	431,590	431,590	502,459	0,0	8149,4
Итого	-	-	-	502,459	-	-
2023						
Газ	0,0	405,4	405,4	473,5	0,0	8174,8
Итого	-	-	-	473,5	-	-
2022						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	429,2	429,2	501,3	0,0	8174,8
Итого	-	-	-	501,3	-	-
2021						
Газ	0,0	467,4	467,4	542,9	0,0	8130,3
Итого	-	-	-	542,9	-	-
2020						
Газ	0,0	416,7	416,7	484,0	0,0	8130,3
Итого	-	-	-	484,0	-	-
Теплоисточник №13 КНР улица Костромская, 48а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	14,073	14,073	16,373	0,0	8143,9
Итого	-	-	-	16,373	-	-
2023						
Газ	0,0	14,0	14,0	16,3	0,0	8172,5
Итого	-	-	-	-	-	-
2022						
Газ	0,0	19,7	19,7	22,9	0,0	8172,5
Итого	-	-	-	22,9	-	-
2021						
Газ	0,0	14,8	14,8	17,2	0,0	8133,6
Итого	-	-	-	17,2	-	-
2020						
Газ	0,0	19,0	19,0	22,1	0,0	8133,6
Итого	-	-	-	22,1	-	-
Теплоисточник №14 Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	1 583,144	1 583,144	1 842,703	0,0	8147,7
Итого	-	-	-	1 842,703	-	-
2023						
Газ	0,0	1596,6	1596,6	1864,3	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	1864,3	-	-
2022						
Газ	0,0	1634,5	1634,5	1908,6	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	1908,6	-	-
2021						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	1787,3	1787,3	2075,9	0,0	8130,0
Итого	-	-	-	2075,9	-	-
2020						
Газ	0,0	1427,8	1427,8	1658,4	0,0	8130,0
Итого	-	-	-	1658,4	-	-
Теплоисточник №15 Котельная улица Машиностроителей, 6 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	494,042	494,042	574,820	0,0	8144,5
Итого	-	-	-	574,820	-	-
2023						
Газ	0,0	500,1	500,1	584,0	0,0	8173,4
Итого	-	-	-	584,0	-	-
2022						
Газ	0,0	622,1	622,1	726,4	0,0	8173,4
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Газ	0,0	579,7	579,7	673,3	0,0	8130,4
Итого	-	-	-	673,3	-	-
2020						
Газ	0,0	548,0	548,0	636,5	0,0	8130,4
Итого	-	-	-	636,5	-	-
Теплоисточник №16 Котельная поселок Новый, 15 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	1 663,602	1 663,602	1 936,861	0,0	8149,8
Итого	-	-	-	1 936,861	-	-
2023						
Газ	0,0	1612,1	1612,1	1882,5	0,0	8174,4
Итого	-	-	-	1882,5	-	-
2022						
Газ	0,0	1679,4	1679,4	1961,2	0,0	8174,4
Итого	-	-	-	1961,2	-	-
2021						
Газ	0,0	1785,7	1785,7	2073,6	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	2073,6	-	-
2020						



Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	1542,9	1542,9	1791,7	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	1791,7	-	-
Теплоисточник №17 Котельная улица Партизанская, 37 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	35,738	35,738	41,549		8138,3
Итого	-	-	-	41,549	-	-
2023						
Газ	0,0	40,1	40,1	46,8	0,0	8168,4
Итого	-	-	-	46,8	-	-
2022						
Газ	0,0	54,1	54,1	63,1	0,0	8168,4
Итого	-	-	-	63,1	-	-
2021						
Газ	0,0	49,5	49,5	57,5	0,0	8132,5
Итого	-	-	-	57,5	-	-
2020						
Газ	0,0	34,3	34,3	39,9	0,0	8132,5
Итого	-	-	-	39,9	-	-
Теплоисточник №18 Котельная улица Пастуховская, 37 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	6 678,048	6 678,048	7 776,511	0,0	8151,4
Итого	-	-	-	7 776,511	-	-
2023						
Газ	0,0	6422,3	6422,3	7499,9	0,0	8174,5
Итого	-	-	-	7499,9	-	-
2022						
Газ	0,0	6306,8	6306,8	7365,0	0,0	8174,5
Итого	-	-	-	7365,0	-	-
2021						
Газ	0,0	7154,9	7154,9	8309,1	0,0	8129,2
Итого	-	-	-	8309,1	-	-
2020						
Газ	0,0	5534,2	5534,2	6426,9	0,0	8129,2
Итого	-	-	-	6426,9	-	-
Теплоисточник №19 Котельная улица Почтовая, 9 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
2024						
Газ	0,0	1 914,989	1 914,989	2 227,298	0,0	8141,6
Итого	-	-	-	2 227,298	-	-
2023						
Газ	0,0	1909,1	1909,1	2229,2	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	2229,2	-	-
2022						
Газ	0,0	2076,3	2076,3	2424,4	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	2424,4	-	-
2021						
Газ	0,0	2238,7	2238,7	2600,3	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	2600,3	-	-
2020						
Газ	0,0	1914,5	1914,5	2223,7	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	2223,7	-	-
Теплоисточник №20 Котельная улица Просвещения, 22 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	383,948	383,948	446,561	0,0	8141,5
Итого	-	-	-	446,561	-	-
2023						
Газ	0,0	384,5	384,5	449,0	0,0	8173,3
Итого	-	-	-	449,0	-	-
2022						
Газ	0,0	348,7	348,7	407,1	0,0	8173,3
Итого	-	-	-	407,1	-	-
2021						
Газ	0,0	454,2	454,2	527,6	0,0	8130,6
Итого	-	-	-	527,6	-	-
2020						
Газ	0,0	358,6	358,6	416,5	0,0	8130,6
Итого	-	-	-	416,5	-	-
Теплоисточник №21 Котельная улица Советская, 22а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	405,375	405,375	471,432	0,0	8140,7
Итого	-	-	-	471,432	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
2023						
Газ	0,0	367,9	367,9	429,5	0,0	8173,2
Итого	-	-	-	429,5	-	-
2022						
Газ	0,0	426,5	426,5	498,0	0,0	8173,2
Итого	-	-	-	498,0	-	-
2021						
Газ	0,0	463,4	463,4	538,3	0,0	8132,0
Итого	-	-	-	538,3	-	-
2020						
Газ	0,0	394,2	394,2	457,9	0,0	8132,0
Итого	-	-	-	457,9	-	-
Теплоисточник №22 Котельная улица Солоница, 5 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	427,091	427,091	496,758	0,0	8141,8
Итого	-	-	-	496,758	-	-
2023						
Газ	0,0	407,9	407,9	476,3	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	476,3	-	-
2022						
Газ	0,0	417,4	417,4	487,4	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	487,4	-	-
2021						
Газ	0,0	479,9	479,9	557,4	0,0	8130,9
Итого	-	-	-	557,4	-	-
2020						
Газ	0,0	353,7	353,7	410,8	0,0	8130,9
Итого	-	-	-	410,8	-	-
Теплоисточник №23 Котельная улица Сплавщиков, 4 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	182,979	182,979	212,928	0,0	8145,7
Итого	-	-	-	212,928	-	-
2023						
Газ	0,0	183,6	183,6	214,4	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	214,4	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Газ	0,0	199,4	199,4	232,8	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	232,8	-	-
2021						
Газ	0,0	213,3	213,3	247,7	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	247,7	-	-
2020						
Газ	0,0	169,5	169,5	196,8	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	196,8	-	-
Теплоисточник №24 Котельная улица Сутырина, 8 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	3 114,580	3 114,580	3 626,521	0,0	8150,6
Итого	-	-	-	3 626,521	-	-
2023						
Газ	0,0	3177,1	3177,1	3710,3	0,0	8174,9
Итого	-	-	-	3710,3	-	-
2022						
Газ	0,0	3471,1	3471,1	4053,7	0,0	8174,9
Итого	-	-	-	4053,7	-	-
2021						
Газ	0,0	3442,6	3442,6	3997,6	0,0	8128,6
Итого	-	-	-	3997,6	-	-
2020						
Газ	0,0	3384,3	3384,3	3930,0	0,0	8128,6
Итого	-	-	-	3930,0	-	-
Теплоисточник №25 Котельная поселок Учхоза МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	300,751	300,751	349,966	0,0	8145,5
Итого	-	-	-	349,966	-	-
2023						
Газ	0,0	284,2	284,2	331,9	0,0	8175,7
Итого	-	-	-	331,9	-	-
2022						
Газ	0,0	258,8	258,8	302,2	0,0	8175,7
Итого	-	-	-	302,2	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
2021						
Газ	0,0	322,8	322,8	374,9	0,0	8129,8
Итого	-	-	-	374,9	-	-
2020						
Газ	0,0	267,2	267,2	310,4	0,0	8129,8
Итого	-	-	-	310,4	-	-
Теплоисточник №26 Котельная улица Шагова, 205 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	2 211,809	2 211,809	2 574,962	0,0	8149,3
Итого	-	-	-	2 574,962	-	-
2023						
Газ	0,0	2208,3	2208,3	2578,8	0,0	8174,4
Итого	-	-	-	2578,8	-	-
2022						
Газ	0,0	2233,1	2233,1	2607,8	0,0	8174,4
Итого	-	-	-	2607,8	-	-
2021						
Газ	0,0	2366,2	2366,2	2748,0	0,0	8129,6
Итого	-	-	-	2748,0	-	-
2020						
Газ	0,0	2015,0	2015,0	2340,2	0,0	8129,6
Итого	-	-	-	2340,2	-	-
Теплоисточник №27 Котельная улица Московская, 105 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	19 210,231	19 210,231	22 363,387	0,0	8149,0
Итого	-	-	-	22 363,387	-	-
2023						
Газ	0,0	19570,7	19570,7	22851,9	0,0	8173,6
Итого	-	-	-	22851,9	-	-
2022						
Газ	0,0	19909,1	19909,1	23247,0	0,0	8173,6
Итого	-	-	-	23247,0	-	-
2021						
Газ	0,0	22136,8	22136,8	25709,6	0,0	8129,8
Итого	-	-	-	25709,6	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
2020						
Газ	0,0	18339,9	18339,9	21299,8	0,0	8129,8
Итого	-					
Теплоисточник №28 Котельная улица Советская, 122а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	1 367,356	1 367,356	1 590,235	0,0	8141,0
Итого	-	-	-	1 590,235	-	-
2023						
Газ	0,0	1335,3	1335,3	1559,4	0,0	8175,1
Итого	-	-	-	1559,4	-	-
2022						
Газ	0,0	1309,3	1309,3	1529,1	0,0	8175,1
Итого	-	-	-	1529,1	-	-
2021						
Газ	0,0	1575,7	1575,7	1830,2	0,0	8130,7
Итого	-	-	-	1830,2	-	-
2020						
Газ	0,0	1103,3	1103,3	1281,6	0,0	8130,7
Итого	-	-	-	1281,6	-	-
Теплоисточник №29 Котельная улица Вокзальная, 56 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	66,242	66,242	77,090	0,0	8146,4
Итого	-	-	-	77,090	-	-
2023						
Газ	0,0	77,6	77,6	90,6	0,0	8171,5
Итого	-	-	-	90,6	-	-
2022						
Газ	0,0	89,0	89,0	103,9	0,0	8171,5
Итого	-	-	-	103,9	-	-
2021						
Газ	0,0	84,8	84,8	98,5	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	98,5	-	-
2020						
Газ	0,0	90,5	90,5	105,1	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	105,1	-	-



Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Теплоисточник №30 БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	95,223	95,223	110,909	0,0	8153,1
Итого	-	-	-	110,909	-	-
2023						
Газ	0,0	100,7	100,7	117,5	0,0	8173,6
Итого	-	-	-	117,5	-	-
2022						
Газ	0,0	92,6	92,6	108,1	0,0	8173,6
Итого	-	-	-	108,1	-	-
2021						
Газ	0,0	99,7	99,7	115,8	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	115,8	-	-
2020						
Газ	0,0	91,6	91,6	106,3	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	106,3	-	-
Теплоисточник №31 БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	45,267	45,267	52,654	0,0	8142,4
Итого	-	-	-	52,654	-	-
2023						
Газ	0,0	44,4	44,4	51,8	0,0	8174,3
Итого	-	-	-	51,8	-	-
2022						
Газ	0,0	48,8	48,8	56,9	0,0	8174,3
Итого	-	-	-	56,9	-	-
2021						
Газ	0,0	48,8	48,8	56,7	0,0	8131,8
Итого	-	-	-	56,7	-	-
2020						
Газ	0,0	45,1	45,1	52,4	0,0	8131,8
Итого	-	-	-	52,4	-	-
Теплоисточник №32 Котельная улица Лесная, 27 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	1024,2	1024,2	1196,1	0,0	8142,4
Итого	-	-	-	1196,1	-	-
2023						
Газ	0,0	915,0	915,0	1068,5	0,0	8174,2
Итого	-	-	-	1068,5	-	-
2022						
Газ	0,0	1197,8	1197,8	1390,9	0,0	8128,2
Итого	-	-	-	1390,9	-	-
2021						
Газ	0,0	778,0	778,0	903,3	0,0	8128,2
Итого	-	-	-	903,3	-	-
2020						
Газ	0,0	806,3	806,3	936,2	0,0	8128,2
Итого	-	-	-	936,2	-	-
Теплоисточник №33 Котельная улица Никитская, 47в МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	11 330,395	11 330,395	13 192,595	0,0	8150,5
Итого	-	-	-	13 192,595	-	-
2023						
Газ	0,0	11874,5	11874,5	13867,6	0,0	8174,9
Итого	-	-	-	13867,6	-	-
2022						
Газ	0,0	11697,1	11697,1	13660,3	0,0	8174,9
Итого	-	-	-	13660,3	-	-
2021						
Газ	0,0	13246,8	13246,8	12062,2	0,0	6374,0
Итого	-	-	-	12062,2	-	-
2020						
Газ	0,0	12612,6	12612,6	11484,7	0,0	6374,0
Итого	-	-	-	11484,7	-	-
Теплоисточник №34 Котельная улица Вокзальная, 1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	226,018	226,018	262,879	0,0	8141,6
Итого	-	-	-	262,879	-	-
2023						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	210,3	210,3	245,6	0,0	8174,7
Итого	-	-	-	245,6	-	-
2022						
Газ	0,0	118,3	118,3	138,1	0,0	8174,7
Итого	-	-	-	138,1	-	-
2021						
Газ	0,0	261,5	261,5	303,7	0,0	8131,3
Итого	-	-	-	303,7	-	-
2020						
Газ	0,0	223,0	223,0	259,0	0,0	8131,3
Итого	-	-	-	259,0	-	-
Теплоисточник №35 АИТ улица Бульварная, 6 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	76,4	76,4	89,3	0,0	8176,5
Итого	-	-	-	89,3	-	-
2022						
Газ	0,0	57,8	57,8	67,5	0,0	8176,5
Итого	-	-	-	67,5	-	-
2021						
Газ	0,0	67,9	67,9	78,8	0,0	8126,6
Итого	-	-	-	78,8	-	-
2020						
Газ	0,0	24,8	24,8	28,8	0,0	8126,6
Итого	-	-	-	28,8	-	-
2019						
Газ	0,0	24,8	24,8	28,8	0,0	8126,6
Итого	-	-	-	28,8	-	-
Теплоисточник №36 АИТ улица Линейная, 5 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	49,099	49,099	57,165	9,0	8150,0
Итого	-	-	-	57,165	-	-
2023						
Газ	0,0	51,3	51,3	59,9	0,0	8173,8
Итого	-	-	-	59,9	-	-
2022						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	43,0	43,0	50,2	0,0	8173,8
Итого	-	-	-	50,2	-	-
2021						
Газ	-	26,9	26,9	31,2	0,0	8105,1
Итого	-	-	-	31,2	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №37 АИТ проспект Речной, 72 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	15,789	15,789	18,370	0,0	81445,2
Итого	-	-	-	18,370	-	-
2023						
Газ	0,0	16,3	16,3	19,1	0,0	8172,7
Итого	-	-	-	19,1	-	-
2022						
Газ	0,0	17,4	17,4	20,3	0,0	8172,7
Итого	-	-	-	20,3	-	-
2021						
Газ	-	10,2	10,2	11,8	0,0	8099,1
Итого	-	-	-	11,8	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №38 АИТ проспект Речной, 145 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	40,770	40,770	47,477	0,0	8151,6
Итого	-	-	-	47,477	-	-
2023						
Газ	0,0	36,8	36,8	42,9	0,0	8175,5
Итого	-	-	-	42,9	-	-
2022						
Газ	0,0	39,1	39,1	45,7	0,0	8175,5
Итого	-	-	-	45,7	-	-
2021						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	24,1	24,1	27,9	0,0	8106,6
Итого	-	-	-	27,9	-	-
2020						
Газ	0,0	24,1	24,1	27,9	0,0	8106,6
Итого	-	-	-	27,9	-	-
Теплоисточник №39 АИТ улица Профсоюзная, 12в МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	96,865	96,865	112,762	0,0	8148,87
Итого	-	-	-	112,762	-	-
2023						
Газ	0,0	115,1	115,1	134,4	0,0	8172,3
Итого	-	-	-	134,4	-	-
2022						
Газ	0,0	99,2	99,2	115,8	0,0	8172,3
Итого	-	-	-	115,8	-	-
2021						
Газ	0,0	67,2	67,2	77,8	0,0	8108,3
Итого	-	-	-	77,8	-	-
2020						
Газ	0,0	67,2	67,2	77,8	0,0	8108,3
Итого	-	-	-	77,8	-	-
Теплоисточник №40 АИТ улица Шарьинская, 45 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	128,875	128,875	150,097	0,0	8152,7
Итого	-	-	-	150,097	-	-
2023						
Газ	0,0	109,3	109,3	127,8	0,0	8185,7
Итого	-	-	-	127,8	-	-
2022						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2020						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №41 АИТ улица Кितिцынская, 15 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ		93,527	93,527	108,905	0,0	8150,9
Итого	-	-	-	108,905	-	-
2023						
Газ	0,0	109,5	109,5	127,9	0,0	8181,5
Итого	-	-	-	127,9	-	-
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №42 АИТ проспект Речной, 143 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	191,066	191,066	222,354	0,0	8146,3
Итого		-	-	222,354	-	-
2023						
Газ	0,0	89,2	89,2	104,7	0,0	8210,6
Итого	-	-	-	104,7	-	-
2022						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №43 Котельная улица Костромская, 99 ООО "КостромаТеплоРемонт" в зоне ЕТО №2						



Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
2024						
Газ	0,0	3137,43	3137,43	3652,54	0,0	8,149,3
Итого	-	-	-	3652,54	-	-
2023						
Газ	0,0	3166,7	3166,7	3697,7	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	3697,7	-	-
2022						
Газ	0,0	2801,3	2801,3	3271,1	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	3271,1	-	-
2021						
Газ	0,0	3398,9	3398,9	3968,9	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	3968,9	-	-
2020						
Газ	0,0	985,4	985,4	4244,2	0,0	30150,3
Итого	-	-	-	4244,2	-	-
Теплоисточник №44 БМК микрорайон Черноречье, 20а ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в зоне ЕТО №3 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»						
2024						
Газ	0,0	2960	2960	3440	0,0	8135,1
Итого	-	-	-	3440	-	-
2023						
Газ	0,0	2860,0	2860,0	3340,0	0,0	8174,8
Итого	-	-	-	3340,0	-	-
2022						
Газ	0,0	2980,0	2980,0	3460,0	0,0	8127,5
Итого	-	-	-	3460,0	-	-
2021						
Газ	0,0	3630,0	3630,0	4220,0	0,0	8137,7
Итого	-	-	-	4220,0	-	-
2020						
Газ	0,0	2894,0	2894,0	3371,2	0,0	8154,2
Итого	-	-	-	3371,2	-	-
Теплоисточник №45 Котельная Санаторий «Костромской» МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	615,907	615,907	717,067	0,0	8149,7
Итого	-	-	-	717,067	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
2023						
Газ	0,0	544,0	544,0	635,2	0,0	8173,2
Итого	-	-	-	635,2	-	-
2022						
Газ	0,0	482,7	482,7	563,6	0,0	8173,2
Итого	-	-	-	563,6	-	-
2021						
Газ	0,0	608,7	608,7	706,9	0,0	8128,9
Итого	-	-	-	706,9	-	-
2020						
Газ	0,0	606,6	606,6	704,5	0,0	8128,9
Итого	-	-	-	704,5	-	-
Теплоисточник №46Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	422,664	422,664	492,136	0,0	8150,6
Итого	-	-	-	492,136	-	-
2023						
Газ	0,0	539,1	539,1	629,4	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	629,4	-	-
2022						
Газ	0,0	539,1	539,1	629,4	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	629,4	-	-
2021						
Газ	0,0	510,9	510,9	596,4	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	596,4	-	-
2020						
Газ	0,0	510,9	510,9	596,4	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	596,4	-	-
Теплоисточник №47БМК улица Ленина, 154 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0,0	55,317	55,317	64,388	0,0	8147,9
Итого	-	-	-	64,388	-	-
2023						
Газ	0,0	189,9	189,9	221,8	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	221,8	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Газ	0,0	227,3	227,3	265,3	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	265,3	-	-
2021						
Газ	0,0	223,7	223,7	261,2	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	261,2	-	-
2020						
Газ	0,0	223,7	223,7	261,2	0,0	8172,2
Итого	-	-	-	261,2	-	-
Теплоисточник №48 БМК улица Профсоюзная ,50а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0	94,64	94,64	110,2	0	8165,0
Итого	-	-	-	110,2	-	-
Теплоисточник №48 БМК улица Даремская, 2 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2024						
Газ	0	80,98	80,98	94,3	0	8165,0
Итого	-	-	-	94,3	-	-

### 8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В качестве резервного топлива на Костромской ТЭЦ-1, Костромской ТЭЦ-2 и районной котельной РК-2 применяется топочный мазут марки 100.

Утвержденные нормативные запасы резервного топлива представлены в таблице 8.4.

Таблица 8.4 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ, тыс. тонн натурального топлива по КТЭЦ-1: 2026 г- ОНЗТ-1323 т, ННЗТ-796 т, НЭЗТ-527 т.

Показатель, т	Вид топлива	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Костромская ТЭЦ-1					
ННЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,894	0,891	0,827	0,796
НЗВТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0	0	0	0
НЭЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,439	0,433	0,472	0,527
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	1,33	1,324	1,299	1,323
Костромская ТЭЦ-2					
ННЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	1,493	1,493	1,493	1,493
НЗВТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0	0	0	0
НЭЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	1,267	1,37	1,478	1,478
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	2,76	2,863	2,971	2,971
Районная котельная Костромской ТЭЦ-2					
ННЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,324	0,324	0,324	0,318
НЗВТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0	0	0	0
НЭЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,459	0,453	0,453	0,479
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,783	0,777	0,777	0,797

### 8.4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Проектным топливом для энергетических котлов типа БКЗ-75-39-ФБ первоначально являлся фрезерный торф с подсветкой мазутом. В настоящее время все котлоагрегаты реконструированы для сжигания природного газа. С 2012 года торф на Костромской ТЭЦ-1 не сжигается.

В качестве основного топлива на источниках тепловой энергии ПАО «ТГК-2» применяется природный газ.

В городе Кострома. в основном, в качестве топлива на источниках тепловой энергии используется природный газ со среднегодовой теплотворной способностью  $Q_i - 8165 \text{ ккал/м}^3$  (согласно месячным паспортам качества газа).

Калорийность природного газа ежемесячно изменяется в незначительных пределах относительно её среднегодового значения.

В качестве резервного топлива на ТЭЦ применяется топочный мазут марки 100 с теплотворной способностью  $Q_i$  – 9587 - 9603 ккал/т.

#### **8.5. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

Преобладающим видом топлива в системах теплоснабжения города Костромы является природный газ, на долю которого приходится более 99 % производимой тепловой энергии. Суммарная доля мазута и твердого топлива не превышает 1 % в общегородском топливном балансе.

#### **8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса**

В качестве приоритетного направления в развитии топливного баланса рассматривается повышение эффективности потребления природного газа за счет улучшения показателей удельного расхода топлива на единицу произведенной, реализованной тепловой и электрической энергии.

Удельный расход топлива снижается за счет вывода из эксплуатации основного и вспомогательного оборудования источников тепловой энергии, отслужившего срок полезной эксплуатации с заменой его на современное высокоэффективное оборудование, что предусмотрено мастер-планом настоящей схемы теплоснабжения.

Реализация мероприятий по реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей позволит снизить непроизводственные затраты тепловой энергии на её транспорт от источника до потребителя, что снизит объем нагреваемого теплоносителя и количества тепловой энергии, на которую расходуется природный газ.

## **9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

### **9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Надежность теплоснабжения обеспечивают следующие факторы:

- наличие резерва и техническое состояние тепловых мощностей на теплоисточниках;
- наличие резервных сетевых насосов и их техническое состояние;
- наличие резерва сетевых подогревателей на ТЭЦ и их техническое состояние;
- наличие системы поставок топлива и его запасов в размерах не менее нормативов;
- наличие дублирующих и закольцовывающих участков (перемычек) между радиальными магистралями тепловых сетей;
- техническое состояние основного и вспомогательного оборудования на котельных и ТЭЦ;
- техническое состояние тепловых сетей и сооружений на них;
- техническое состояние тепловых узлов потребителей, центральных и индивидуальных тепловых пунктов;
- техническое состояние трубопроводов внутридомовых разводов.

Оценка каждого из факторов надежности позволяет сделать следующие выводы:

- 1) На ТЭЦ установлены как энергетические паровые котлоагрегаты, так и пиковые водогрейные котлы. На всех котельных установлено по 2 и более котла. Это обеспечивает в случае выхода из строя одного из котлов обеспечить подключенные нагрузки не менее, чем на 70%.
- 2) На ТЭЦ и на всех котельных установлено не менее 2-х сетевых насосов, что обеспечивает надежность в подаче теплоносителя потребителям. Все насосы имеют запас по расходу и напору теплоносителя.
- 3) На каждой ТЭЦ имеется по 6 сетевых подогревателей. Общая теплопроизводительность подогревателей превышает суммарную тепловую нагрузку потребителей.
- 4) Техническое состояние основного и вспомогательного оборудования на котельных и ТЭЦ, в целом, удовлетворительное. Оборудование, подведомственное Ростехнадзору, проходит в установленные сроки техническую диагностику на предмет продления.

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2026 год уточнена статистика отказов на тепловых сетях. Формы предоставления результатов соответствуют «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». Утверждены Приказом Министерства энергетики РФ от 5.03.2019 г. №212

### **9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей**

В таблице 9.1 представлен поток отказов (частота отказов) на тепловых сетях города, в разрезе источников централизованного теплоснабжения, а также рассчитана удельная повреждаемость. Фактические показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет приведены в таблице 9.2.



Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в период испытаний, шт.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./ (км·год)					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./ (км·год)				
			2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	Костромская ТЭЦ-1	1	16	12	12	8	122	16	12	12	8	52	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0,09	0,07	0,06	0,04	4,923	0,09	0,07	0,06	0,04	2,08
2	Костромская ТЭЦ-2	1	11	6	9	12	228	11	6	9	12	95	0	0	0	0	48	0	0	0	0	0	0,04	0,02	0,04	0,05	5,054	0,04	0,02	0,04	0,05	2,08
3	Районная котельная РК-2	1	0	0	0	1	32	0	0	0	1	13	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,03	4,999	0,00	0,00	0,00	0,03	2,08
4	Котельная улица Береговая, 45	2	0	0	0	0	16	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	2,36	0,00	0,00	0,00	0,00	2,36
5	Котельная улица Боровая, 4	2	0	0	0	0	14	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47
6	Котельная улица Водяная, 95а	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83
7	БМК городок Военный 1-й, 12	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	5,35	0,00	0,00	0,00	0,00	5,35
8	Котельная поселок Волжский	2	0	0	0	0	23	0	0	0	0	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	10,07	0,00	0,00	0,00	0,00	10,07
9	Котельная улица Голубкова, 9а	2	0	0	0	2	4	0	0	0	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,37	2,89	0,00	0,00	0,00	0,37	2,89
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	2	0	0	0	0	10	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	8,07	0,00	0,00	0,00	0,00	8,07
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	6,61	0,00	0,00	0,00	0,00	6,61
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
13	КНР улица Костромская, 48а	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	2	0	0	0	1	2	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,38	2,24	0,00	0,00	0,00	0,38	2,24
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
16	Котельная поселок Новый, 15	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
18	Котельная улица Пастуховская, 37	2	0	0	0	0	61	0	0	0	0	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	10,12	0,00	0,00	0,00	0,00	10,12
19	Котельная улица Почтовая, 9	2	0	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	2	0	0	0	0	4	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	4,3	0,00	0,00	0,00	0,00	4,3
21	Котельная улица Советская, 22а	2	0	0	0	0	6	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00	3,63
22	Котельная улица Солоница, 5	2	0	0	0	0	7	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	10,39	0,00	0,00	0,00	0,00	10,39
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	2	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	1,26	0	0,00	0,00	0,00	1,26	0
24	Котельная улица Сутырина, 8	2	0	0	0	0	39	0	0	0	0	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	18,41	0,00	0,00	0,00	0,00	18,41
25	Котельная поселок Учхоза	2	0	0	0	0	6	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	5,91	0,00	0,00	0,00	0,00	5,91
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
27	Котельная улица Московская, 105	2	0	0	0	0	33	0	0	0	0	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
28	Котельная улица Советская, 122а	2	0	0	0	2	4	0	0	0	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,54	2,43	0,00	0,00	0,00	0,54	2,43
29	Котельная улица Вокзальная, 56	2	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,92	0	0,00	0,00	0,00	0,92	0
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	2	0	0	0	0	18	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	7,25	0,00	0,00	0,00	0,00	7,25
33	Котельная улица Никитская, 47в	2	0	0	0	2	78	0	0	0	2	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,07	7,05	0,00	0,00	0,00	0,07	7,05
34	Котельная улица Вокзальная, 1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
35	АИТ улица Бульварная, 6	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
36	АИТ улица Линейная, 5	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	17,54	0,00	0,00	0,00	0,00	17,54
37	АИТ проспект Речной, 72	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
38	АИТ проспект Речной, 145	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
40	АИТ улица Шарьинская, 45	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
41	АИТ улица Китицынская, 15	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
42	АИТ проспект Речной, 143	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
43	Котельная улица Костромская,	2	0	0	0	0	7	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33

	99																															
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
45	Котельная Санаторий «Костромской»	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54
47	БМК улица Ленина, 154	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0
48	Профсоюзная, 50а					0					0					0				0						0					0	
49	Даремская, 2					0					0					0				0						0					0	
Итог			27	18	21	30	726	27	18	21	30	504	0	0	0	0	81	0	0	0	0	0	0,13	0,09	0,1	3,66	7,55	0,13	0,09	0,1	3,66	7,55

**Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности  
единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)**

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»</b>					
<b>Костромская ТЭЦ-1</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,58	0,41	0,29	0,13	4,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,58	0,41	0,29	0,13	2,08
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,06
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,04	0,02	0,04	0,03	0
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,02	0,04	0,03	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,09	0,07	0,06	0,04	4,92
<b>Костромская ТЭЦ-2</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,10	0,09	0,13	0,08	5,06
в отопительный период, 1/км/оп	0,10	0,09	0,13	0,08	2,49
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,02	0,00	0,00	0,03	0
в отопительный период, 1/км/оп	0,02	0,00	0,00	0,03	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,04	0,02	0,04	0,05	5,06
<b>Районная котельная РК-2</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,04	4,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,04	3,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,03	4,98
<b>Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,19	0,15	0,16	4,18	4,996
в отопительный период, 1/км/оп	0,19	0,15	0,16	2,02	0,706
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,52	2,42
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,03	0,01	0,02	0,03	4,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,01	0,02	0,03	3,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,06	0,04	0,04	0,04	4,996
<b>ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"</b>					
<b>Котельная улица Береговая, 45</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	2,36

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	2,36
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	2,36
Котельная улица Боровая, 4					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47
Котельная улица Водяная, 95а					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83
БМК городок Военный 1-й, 12					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	5,35
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	5,35
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	5,35
Котельная поселок Волжский					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	10,07
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	10,07
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	10,07
Котельная улица Голубкова, 9а					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,37	2,89
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,37	2,89
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,38	2,24
Котельная улица Машиностроителей, 6					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная поселок Новый, 15					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная улица Пастуховская, 37					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	10,12
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	10,12
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	10,12
Котельная улица Почтовая, 9					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1					





Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	5,91
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	5,91
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	5,91
Котельная улица Шагова, 205 стр.1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная улица Московская, 105					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
Котельная улица Советская, 122а					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,54	2,43
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,54	2,43
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,54	2,43
Котельная улица Вокзальная, 56					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная улица Лесная, 27 стр.1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	7,25
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	7,25
Котельная улица Никитская, 47в					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,07	7,05
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,07	7,05
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,07	7,05
Котельная улица Вокзальная, 1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АИТ улица Бульварная, 6					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

[illegible]

[illegible]

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная улица Костромская, 99</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33
<b>Котельная улица Профсоюзная, 50а</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:					0
в отопительный период, 1/км/оп					0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год					0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:					0
в отопительный период, 1/км/оп					0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год					0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год					0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год					0
<b>Котельная улица Даремская, 2</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:					0
в отопительный период, 1/км/оп					0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год					0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:					0
в отопительный период, 1/км/оп					0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год					0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год					0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год					0
<b>Итого по ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	7,55
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,55
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	7,53
<b>ЕТО №3- Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»</b>					
<b>БМК микрорайон Черноречье, 20а</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>Система теплоснабжения г. Костромы</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,19	0,15	0,16	4,18	4,996
в отопительный период, 1/км/оп	0,19	0,15	0,16	2,02	0,706
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,02	0,01	0,01	0,04	7,55+4,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,02	0,01	0,01	0,04	7,55+3,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,04	0,03	0,03	0,05	7,53

Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет.

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,19	0,15	0,16	4,18	4,996
в отопительный период, 1/км/оп	0,19	0,15	0,16	2,02	0,706
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,52	2,42
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,03	0,01	0,02	0,03	4,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,01	0,02	0,03	3,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,06	0,04	0,04	0,04	4,996
<b>ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	7,55
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,55
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	7,53
<b>ЕТО №2 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Система теплоснабжения г. Костромы</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,19	0,15	0,16	4,18	4,996
в отопительный период, 1/км/оп	0,19	0,15	0,16	2,02	0,706
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,02	0,01	0,01	0,04	7,55+4,98

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	0,02	0,01	0,01	0,04	7,55+3,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,04	0,03	0,03	0,05	7,53

Таблица 9.4 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет, Гкал/отказ (таблица П18.4 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»</b>					
Костромская ТЭЦ-1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,880	5,352
Костромская ТЭЦ-2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	1,120	4,333
Районная котельная РК-2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	2,757	0,000
<b>Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	1,555	4,300
<b>ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"</b>					
Котельная улица Береговая, 45					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Боровая, 4					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Водяная, 95а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК городок Военный 1-й, 12					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Волжский					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Голубкова, 9а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица 2-я Загородная, 40а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная шоссе Кинешемское, 72					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная шоссе Кинешемское, 86					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
КНР улица Костромская, 48а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
системе теплоснабжения					
Котельная улица Машиностроителей, 6					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Новый, 15					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Пастуховская, 37					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Почтовая, 9					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Советская, 22а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Солоница, 5					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Сплавщиков, 4					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Сутырина, 8					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Учхоза «Костромской»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Шагова, 205 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Московская, 105					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Советская, 122а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Вокзальная, 56					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Лесная, 27 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Никитская, 47в					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
системе теплоснабжения					
Котельная улица Вокзальная, 1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Бульварная, 6					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Линейная, 5					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 72					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 145					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Профсоюзная, 12в					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Шарьинская, 45					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Кितिцынская, 15					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 143					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Санаторий «Костромской»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК улица Ленина, 154					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Костромская, 99					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	5,06
<b>Итого по ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,024
<b>ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»</b>					
БМК микрорайон Черноречье, 20а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Система теплоснабжения г. Костромы</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,208	0,958

Таблица 9.5 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет, Гкал/отказ (таблица П18.5 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
-------------------------	------	------	------	------	------

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	1,555	4,300
<b>ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,024
<b>ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Система теплоснабжения г. Костромы</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,208	0,958

Таблица 9.6 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 (таблица П18.4 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»</b>					
Костромская ТЭЦ-1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	107,7	657,7
Костромская ТЭЦ-2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	194,1	998,0
Районная котельная КТЭЦ-2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	68,8	0,000
<b>Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	370,7	1655,7
<b>ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"</b>					
Котельная улица Береговая, 45					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Боровая, 4					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Водяная, 95а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК городок Военный 1-й, 12					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Волжский					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Голубкова, 9а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица 2-я Загородная, 40а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная шоссе Кинешемское, 72					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
теплоснабжения					
Котельная шоссе Кинешемское, 86					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
КНР улица Костромская, 48а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Машиностроителей, 6					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Новый, 15					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Пастуховская, 37					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Почтовая, 9					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Советская, 22а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Солоница, 5					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Сплавщиков, 4					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Сутырина, 8					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Учхоза «Костромской»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Шагова, 205 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Московская, 105					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Советская, 122а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Вокзальная, 56					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
теплоснабжения					
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Лесная, 27 стр.1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Никитская, 47в					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Вокзальная, 1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Бульварная, 6					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Линейная, 5					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 72					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 145					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Профсоюзная, 12в					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Шарьинская, 45					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Кितिцынская, 15					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 143					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Санаторий «Костромской»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК улица Ленина, 154					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Костромская, 99					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	35,4
<b>Итого по ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	35,4
<b>ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»</b>					
БМК микрорайон Черноречье, 20а					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>Система теплоснабжения г. Костромы</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	370,7	1691,1

Таблица 9.7 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет, Гкал/отказ (таблица П18.5 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	370,7	1655,7
<b>ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	35,4
<b>ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Система теплоснабжения г. Костромы</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	370,7	1691,1

#### Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей от централизованного теплоснабжения зависит от:

- отключений (и ограничений) подачи газа;
- отключений (и ограничений) электроснабжения;
- отказов в теплоисточниках;
- отказов на тепловых сетях.

Как показал анализ полученной при актуализации Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

#### 9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений.

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

*«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:*

*2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».*

Как показал статистический анализ инцидентов на тепловых сетях, в городе за 2020-2024 годы, аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице 9.8.

Таблица 9.6 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

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

В целом по городскому округу время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам, что отражено в таблицах ниже.

Таблица 9.7 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»</b>					
Костромская ТЭЦ-1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,0	10,0	10,0	16,8	12,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,0	10,0	10,0	11,7	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,0	10,0	10,0	13,6	12,0
Костромская ТЭЦ-2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,0	10,0	10,0	15,0	12,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,0	0,0	0,0	15,7	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения	0,0	0,0	0,0	0,0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,0	10,0	10,0	15,3	12,0
Районная котельная РК-2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	17,8	12,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	17,8	12,0
Итого по ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,0	10,0	10,0	15,6	12,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,0	10,0	10,0	14,2	12,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,0	10,0	10,0	14,8	12,0
ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"					
Котельная улица Береговая, 45					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Боровая, 4					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
тепловых сетях, час					
Котельная улица Водяная, 95а					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК городок Военный 1-й, 12					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная поселок Волжский					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Голубкова, 9а					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Котельная улица 2-я Загородная, 40а					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

[illegible]

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Котельная улица Машиностроителей, 6					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная поселок Новый, 15					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Пастуховская, 37					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Почтовая, 9					



[illegible]



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Котельная улица Сутырина, 8					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная поселок Учхоза «Костромской»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Шагова, 205 стр.1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Московская, 105					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час					
Котельная улица Советская, 122а					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Котельная улица Вокзальная, 56					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Лесная, 27 стр.1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Никитская, 47в					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
Котельная улица Вокзальная, 1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Бульварная, 6					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Линейная, 5					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 72					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 145					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Профсоюзная, 12в					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Шарьинская, 45					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
АИТ улица Кितिцынская, 15					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 143					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Санаторий «Костромской»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК улица Ленина, 154					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная улица Костромская, 99</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3
<b>Итого по ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3
<b>ЕТО №3- ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»</b>					
<b>БМК микрорайон Черноречье, 20а</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Система теплоснабжения г. Костромы</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,0	10,0	10,0	15,6	12,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,0	10,0	10,0	12,4	17,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,0	10,0	10,0	13,4	12,34

Таблица 9.8 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>ЕТО №1 - ПАО «ТГК-2»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,0	10,0	10,0	15,6	12,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,0	10,0	10,0	14,2	12,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,0	10,0	10,0	14,8	12,0
<b>ЕТО №2 - МУП г. Костромы "Городские сети"</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	10,0	17,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	10,0	17,3
<b>ЕТО №3 - ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Система теплоснабжения г. Костромы</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,0	10,0	10,0	15,6	12,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,0	10,0	10,0	12,4	17,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,0	10,0	10,0	13,4	12,34

#### **9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).**

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения г. Челябинска основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» (<http://docs.cntd.ru/document/499038726>).

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования инженерно-техническими работниками теплоэнергетических предприятий, персоналом органов государственного энергетического надзора и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при проведении оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

- показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ( $K_э$ );
- показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ( $K_в$ );
- показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ( $K_т$ );

- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ( $K_6$ );
- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек ( $K_p$ );
- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризующийся наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов ( $K_c$ );
- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения ( $K_{отк.тс}$ );
- показатель относительного аварийного недоотпуска тепла ( $K_{нед}$ );
- показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) ( $K_{гот}$ );
- показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом ( $K_p$ );
- показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием ( $K_m$ );
- показатель наличия основных материально-технических ресурсов ( $K_{тр}$ );
- показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ ( $K_{ист}$ ).

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как удельная повреждаемость  $n_{от}$  [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии  $Q_{ав}/Q_{расч.}$ , где  $Q_{ав}$  – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал],  $Q_{расч.}$  – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

#### **Результаты расчета показателей надёжности системы теплоснабжения муниципального образования**

По существующему положению теплоэнергетический комплекс города следует оценить, как малонадежный, а готовность систем и оперативного персонала к безаварийному теплоснабжению, как удовлетворительную.

**9.5. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».**

По данным МУП г. Костромы «Городские сети», ПАО «ТГК-2», ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора за последние 5 лет отсутствуют

**9.6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6**

Сводные данные по аварийным ситуациям в сфере теплоснабжения и времени восстановления отопления у потребителей за последние 4 отопительных периода приведены в табл. ниже.

Таблица 9.9 – Сводные данные по аварийным ситуациям в сфере теплоснабжения и времени восстановления отопления у потребителей за последние 5 отопительных периодов

№ п/п	Дата аварии	Причина аварии	Место аварии	Кол-во отключенных зданий	Кол-во людей, отключенных от теплоснабж., чел.	Время устранения, ч
Отопительный период 2019-2020 гг						
1			Аварий не зафиксировано			
Отопительный период 2020-2021 гг..						
1			Аварий не зафиксировано			
Отопительный период 2021-2022 гг.						
1			Аварий не зафиксировано			
Отопительный период 2022-2023 гг						
			Аварий не зафиксировано			
Отопительный период 2023-2024 гг.						
			Аварий не зафиксировано			

## 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

### 10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций

В базовой версии были представлены только технические показатели. При этом формат информации не соответствовал МУ, а также требованиям, устанавливаемым Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования.

В таблице ниже представлены показатели финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций в каждой системе теплоснабжения, в соответствии с формами Приложением 19 МУ, т.е. по существу – изменения показателей за ретроспективный период. Необходимо отметить, формы предписывают сведение показателей с НДС. Однако учетной политикой большинства теплоснабжающих организаций, учет затрат ведется без НДС. Следовательно, в таблице ниже информация представлена как с НДС, так и без НДС.

В соответствии с п. 29 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 №110, информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности), раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

Технико-экономические показатели МУП г. Костромы "Городские сети" по поставке тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 10.1 Технико-экономические показатели источников тепловой энергии ПАО "ТГК-2" в зоне деятельности ЕТО "ТГК-2" (без НДС).

Наименование показателя	2022	2023	2024
1	2	3	4
<b>Костромская ТЭЦ-1</b>			
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в т. ч.:	703,7	640,2	609,0
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	30,1	20,1	15,9
в паре, тыс. Гкал	30,1	20,1	15,9
в горячей воде, тыс. Гкал			
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	672,9	619,5	592,5
потери	<b>238,3</b>	<b>164,5</b>	<b>101,9</b>
в паре, тыс. Гкал	62,3	62,5	68,4
в горячей воде, тыс. Гкал	610,6	557,0	524,2
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе.:	465,4	475,7	507,1
в паре, тыс. Гкал	78,0	69,6	68,7
в горячей воде, тыс. Гкал	387,4	406,1	438,3
*Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	197703,0	226708,8	177 677
*Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	102171,6	121014,2	47 670

*Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	554906,8	548896,1	623 866
*Прибыль, тыс. руб.	85382,3	167834,7	11 813
*ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	940163,6	1064453,8	755 501
<b>Костромская ТЭЦ-2</b>			
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в т.ч.:	1004,0	1085,3	1045,0
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	1,0	1,4	0,6
в паре, тыс. Гкал	1,0	1,4	0,6
в горячей воде, тыс. Гкал			
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	999,7	1080,8	1040,8
потери	<b>353,1</b>	<b>386,1</b>	<b>268,4</b>
в паре, тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
в горячей воде, тыс. Гкал	999,7	1080,8	1040,8
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе	650,9	699,1	776,5
в паре, тыс. Гкал	1,0	1,4	0,6
в горячей воде, тыс. Гкал	649,9	697,8	775,9
*Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	211525,8	227925,8	166 147
*Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	111111,2	134542,5	62 392
*Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	816087,1	931297,1	905 493
*Прибыль, тыс. руб.	81042,4	182449,4	12 165
*ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	1219766,6	1476214,8	1 064 037
<b>РК-2</b>			
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в т.ч.:	116,0	118,0	125,1
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
в паре, тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
в горячей воде, тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	116,0	118,0	125,1
потери	<b>18,2</b>	<b>19,3</b>	<b>19,4</b>
в паре, тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
в горячей воде, тыс. Гкал	116,0	118,0	125,1
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе	97,9	98,7	105,6
в паре, тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
в горячей воде, тыс. Гкал	97,9	98,7	105,6
*Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	25548,9	26846,7	28 887
*Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	18226,8	19374,8	10 822
*Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	113007,9	123829,1	131 867
*Прибыль, тыс. руб.	12 514,2	20 443,38	3 071
*ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	169 297,8	190493,99	175 097
<b>Передача по тепловым сетям, находящимся в собственности ПАО «ТГК-2»</b>			
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, тыс. Гкал, в т.ч.:	2,5	150,0	244,5
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, тыс. Гкал в том числе:			
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные), тыс. Гкал	187,1	184,4	186,4

То же в % от передачи, тыс.Гкал	10,5	10,1	10,6
Потери тепловой энергии в тепловой сети (сверхнормативные), тыс.Гкал	198,3	262,6	199,2
То же в % от передачи, тыс.Гкал	11,1	14,4	11,3
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные) тыс.Гкал			
То же в % от передачи, тыс.Гкал			
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети, тыс.Гкал	1403,3	1371,1	1372,7
Отпуск теплоносителя из тепловой сети, тыс. Гкал			
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	126227,4	163909,9	112 134
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	140665,0	165640,2	81 909
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	36224,1	22151,9	24 446
Прибыль, тыс.руб.	35554,4	168020,9	12 881
ИТОГО необходимая валовая выручка (без учета расходов на компенсацию потерь), тыс.руб.	338670,9	519723,0	378 605
Итого ПАО «ТГК-2»			
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего тыс. Гкал	1823,7	1843,4	1779,0
в том числе источник комбинированной выработки с УЭМ 25 МВт и более, тыс. Гкал	1707,7	1725,4	1045,0
Покупная тепловая энергия тыс. Гкал	465,2	220,6	0,0
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды, тыс. Гкал	3,9	3,7	4,1
Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть, тыс. Гкал	1788,7	1818,2	1758,3
Потери тепловой энергии в сети (нормативные), тыс. Гкал	336,8	254,3	186,4
то же в % к отпуску тепловой энергии в сеть, %	18,8	14,0	10,6
Потери тепловой энергии в сети (сверхнормативные), тыс. Гкал	389,9	353,5	199,2
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии, %	21,8	19,4	11,3
Отпуск тепловой энергии потребителю (полезный отпуск), тыс. Гкал	1558,3	1452,5	1389,2
*Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	840633,6	768802,2	484 845
*Неподконтрольные расходы, тыс. руб..	441955,8	479469,4	202 793
*Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	2355560,6	1629837,4	1 685 672
*Прибыль, тыс. руб.	270526,7	1067074,0	39 930
*ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	3931480,0	3945183,0	2 373 240

Таблица 10.1 - Техничко-экономические показатели МУП г. Костромы "Городские сети" по поставке тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт за 2024 год
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	512 875,47
2	Расход на собственные нужды	Гкал	14 938,40
3	Отпуск тепловой энергии	Гкал	497 937,07
	в т.ч. газ	Гкал	479 924,21
4	Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	61 586,56
5	Потери тепловой энергии	Гкал	142 544,01
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	416 979,62



№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт за 2024 год
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	1 165 765,92
1.1	расходы на сырье и материалы (материалы на ХВО, ГСМ, запчасти и прочие материалы)	тыс. руб.	11 887,91
1.2	расходы на ремонт основных средств (расходы на материалы и ремонт подрядным способом)	тыс. руб.	49 583,13
1.3	расходы на топливо	тыс. руб.	475 413,23
1.3.1	в том числе - газ	тыс. руб.	470 409,12
	расход натурального топлива	тыс.м.куб.	68 805,26
1.3.2	в том числе - твердое топливо	тыс. руб.	5 004,11
1.4	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия)	тыс. руб.	91 064,51
	объем электроэнергии	тыс.кВт*ч	14 612,79
1.5	расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	112 080,84
1.6	расходы на холодную воду и водоотведение	тыс. руб.	24 239,46
1.6.1	в т.ч. холодная вода	тыс. руб.	23 823,42
	объем воды	тыс.м.куб.	887,82
1.6.2	в т.ч. водоотведение	тыс. руб.	416,04
	объем водоотведения	тыс.м.куб.	17,13
1.7	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	26 680,32
1.8	оплата труда	тыс. руб.	228 458,23
	численность	чел	371,67
	средняя заработная плата	руб./чел. в мес	51 223,51
1.9	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	68 939,53
1.10	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	13,33
1.11	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	300,86
1.12	налог на имущество организаций	тыс. руб.	2 363,99
1.13	транспортный налог	тыс. руб.	131,27
1.14	прочие расходы	тыс. руб.	74 609,31
2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	221,49
2.1	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00
2.2	расходы на услуги банков	тыс. руб.	221,49
2.3	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,00
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	11 118,68
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	5 455,12
3.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	5 663,56
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
5	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	
6	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
7	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	1 177 106,09
8	Товарная выручка, всего	тыс. руб.	884 654,10
9	Тариф на тепловую энергию, в том числе:	руб./Гкал без НДС	
9.1	регулируемые тарифы		
9.1.1	поставка тепловой энергии от котельной ул. Московская, 105 до ТП	руб./Гкал без НДС	с 01.01.2024 - 1432,39 с 01.07.2024 -



№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт за 2024 год
			1563,77
9.1.2	поставка тепловой энергии потребителям (кроме котельной ул. Московская, 105 до ТП)	руб./Гкал без НДС	с 01.01.2024 - 2091,00 с 01.07.2024 - 2283,33
9.2	тарифы по соглашению сторон		
9.2.1	поставка тепловой энергии в паре от котельной ул. Московская, 105	руб./Гкал без НДС	1 659,07
9.2.2	поставка тепловой энергии в паре от котельной ул. Боровая, 4	руб./Гкал без НДС	2 014,00
9.2.3	поставка тепловой энергии в паре от котельной ул. Вокзальная, 1	руб./Гкал без НДС	3 345,24
9.2.4	поставка тепловой энергии в горячей воде от автоматизированных источников тепловой энергии (без учета затрат на воду и электрическую энергию)	руб./Гкал без НДС	1 904,65

Технико-экономические показатели МУП г. Костромы "Городские сети" по передаче тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 10.2 - Технико-экономические показатели МУП г. Костромы "Городские сети" по передаче тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт за 2024 год
1	Принято в сеть для передачи	Гкал	948 942,09
2	Потери тепловой энергии	Гкал	83 814,68
3	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	865 127,41
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	462 395,43
1.1	расходы на сырье и материалы (материалы на ХВО, ГСМ, запчасти и прочие материалы)	тыс. руб.	12 154,08
1.2	расходы на ремонт основных средств (расходы на материалы и ремонт подрядным способом)	тыс. руб.	74 546,53
1.3	расходы на компенсацию потерь тепловой энергии	тыс. руб.	145 101,90
1.4	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	13 996,91
1.5	оплата труда	тыс. руб.	132 171,28
	численность	чел	191,26
	средняя заработная плата	руб./чел. в мес	57 588,33
1.6	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	39 924,56
1.7	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	25,25
1.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	68,78
1.9	налог на имущество организаций	тыс. руб.	4 479,60
1.10	транспортный налог	тыс. руб.	248,61
1.11	прочие расходы	тыс. руб.	39 677,93
2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	104,17

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт за 2024 год
2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	104,17
2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	3 276,57
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	
3.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	3 276,57
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
5	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	
6	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
7	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	465 776,17
8	Товарная выручка, всего	тыс. руб.	430 898,96
9	Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, в том числе:	руб./Гкал без НДС	
9.1	в воде	руб./Гкал без НДС	с 01.01.2024 - 482,22 с 01.07.2024 - 526,58
9.2	в паре	руб./Гкал без НДС	с 01.01.2024 - 337,58 с 01.07.2024 - 368,63

Таблица 10.3 - Эксплуатационные показатели источников тепловой энергии МУП г. Кострома «Городские сети» за 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
<b>1</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Московская, 105</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	138255,2
1.1	в паре	Гкал	862,836
1.2	в горячей воде	Гкал	137392,35
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	5057,6
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	133197,6
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	830,2
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	132 367,430
3.2.1	в паре	Гкал	830,2
3.2.2	в горячей воде	Гкал	132 367,430
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		19210,231
4.1	основного	тыс.м3	19210,2
4.2	резервного		0
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		22,36
5.1	основного	тыс. тут	22,36
5.2	резервного		0
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м <sup>3</sup>	8149
6.2	резервного		-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	161,75

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
8	Расход воды всего		
8.1.	расход	тыс.м3	160,37
8.2.	стоимость	тыс. руб.	2 934,73
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	160,37
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	2 934,73
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	4368,3
9.2	стоимость	тыс. руб.	15290,2
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	86,892
11.2	по пару	Гкал/час	0,1
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	29826,3
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	103 371,4
13.1	население, в том числе:	Гкал	30 474,27
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	30 474,27
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	4 299,84
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	4 299,84
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	25 774,52
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	25 774,52
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
<b>2</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная 2-я Загородная, 40а</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4412,7
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	4412,7
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	26,9
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	4385,8
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	4385,8
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	4385,8
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		680,5
4.1	основного	тыс.м3	680,5
4.2	резервного		0
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,791
5.1	основного	тыс. тут	791,5
5.2	резервного		0
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8141,5
6.2	резервного		-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск	кг у т./Гкал	179,3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
	тепловой энергии		
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,84
8.2.	стоимость	тыс. руб.	23,43
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,84
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	23,43
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	58,29
9.2	стоимость	тыс. руб.	446,78
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		2,064
11.1	по горячей воде	Гкал/час	2,064
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	523,4
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	3862,4
13.1	население, в том числе:	Гкал	1 510,42
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 510,42
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	172,43
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	172,43
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
<b>3</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Ю. Беленогова, 18</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2766,1
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	2766,1
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	71,5
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2694,6
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2694,6
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2694,6
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		422,7
4.1	основного	тыс.м3	422,7
4.2	резервного		0
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,492
5.2	резервного		0
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8150,1
6.2	резервного		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	177,92
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	2,78
8.2.	стоимость	тыс. руб.	77,73
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	1,31
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	36,70
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	1,47
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	41,03
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	101,336
9.2	стоимость	тыс. руб.	722,7
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	345,0
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2349,6
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 145,78
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 057,14
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	88,65
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 772,29
4	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Береговая,45</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	27772,15
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	27772,15
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	1708,1
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	26064,0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	26064,0
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	26064,0
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	3596,7
4.2	резервного		0
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	4,187
5.2	резервного		0
6	Калорийность		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
6.1	основного	ккал/м3	8149,1
6.2	резервного		0
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	150,77
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	65,66
8.2.	стоимость	тыс. руб.	1 837,71
8.1.1	расход воды котельной	тыс.м3	36,06
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд котельной	тыс. руб.	1 009,40
8.2.1	расход воды ЦТП	тыс.м3	18,92
8.2.2	стоимость воды ЦТП	тыс. руб.	529,57
8.3.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	10,67
8.3.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	298,75
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	864,94
9.2	стоимость	тыс. руб.	4 379,24
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		9,403
11.1	по горячей воде	Гкал/час	9,403
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	10093,3
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	15970,7
13.1	население, в том числе:	Гкал	5 454,82
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	4 788,92
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	665,89
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	230,87
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	230,87
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	1 199,65
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 198,76
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,88
<b>5</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>БМК Военный городок-1, 12</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1281,1
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	1281,1
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	42,8
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1238,3
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	1238,30
3.2.1	в паре	Гкал	
3.2.2	в горячей воде	Гкал	1238,3
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	131,2
4.2	резервного		0
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
5.1	основного	тыс. тут	1,553
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8142,3
6.2	резервного		--
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	152,6
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,25
8.2.	стоимость	тыс. руб.	6,97
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,25
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	6,97
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	24,23
9.2	стоимость	тыс. руб.	184,63
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	78,5
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1159,7
13.1	население, в том числе:	Гкал	451,34
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	451,34
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	23,08
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	23,08
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
<b>6</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Боровая, 4</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	26483,0
1.1	в паре	Гкал	221,9
1.2	в горячей воде	Гкал	26261,1
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	505,9
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	25977,1
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	217,8
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	25 759,4
3.2.1	в паре	Гкал	217,8
3.2.2	в горячей воде	Гкал	25 759,4
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	3867,1
4.2	резервного		0
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой		



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
	энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	4,503
5.2	резервного		0
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8151,0
6.2	резервного		-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	170,03
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	31,78
8.2.	стоимость	тыс. руб.	889,52
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс. м3	31,78
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	889,52
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	18961,1
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,0
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	668,911
9.2	стоимость	тыс. руб.	4830,6
10	Покупная тепловая энергия		8151,0
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	12,261
11.2	по пару	Гкал/час	0,260
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	7016,1
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	18961,1
13.1	население, в том числе:	Гкал	6 998,29
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	6 998,29
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 408,53
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 408,53
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	592,89
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	592,89
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
7	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Бульварная, 6</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	530,3
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	530,3
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,9
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	529,4
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	529,4
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	529,4
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	66,6
4.2	резервного		--

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	77,51417
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8146,77
6.2	резервного		-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	146,16
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	
8.2.	стоимость	тыс. руб.	
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	519,0
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,0
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	66,6
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	
9	Расход электроэнергии		0
9.1	расход	тыс. кВт*ч	13,4715
9.2	стоимость	тыс. руб.	97,3
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,59
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	10,4
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	519,0
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	519,0
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	350,5
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	168,5
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
<b>8</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Водяная, 95а</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3624,1
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	3624,1
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	27,8
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	3596,3
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	3596,3
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	3596,3
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	560,7

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
4.2	резервного		0
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс .тут	0,652
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8141,5
6.2	резервного		-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	179,94
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,99
8.2.	стоимость	тыс. руб.	27,82
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,99
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	27,82
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	34,273
9.2	стоимость	тыс. руб.	247,5
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	1,80
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	468,1
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	3128,2
13.1	население, в том числе:	Гкал	1 136,13
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 136,13
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	114,90
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	114,90
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	43,46
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	43,46
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
9	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Вокзальная, 1, стр. 1	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1266,0
1.1	в паре	Гкал	68,6
1.2	в горячей воде	Гкал	1 207,4
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	63,1
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1202,9
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	55,7
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	1 147,2
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	1147,2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	226,0
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,263
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8141,6
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	207,65
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	1,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	28,07
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	8,40
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,70
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	19,67
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	33,953
9.2	стоимость	тыс. руб.	245,2
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,734
11.2	по пару	Гкал/час	0,091
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	0,0
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1202,9
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1160,5
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	956,5
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	36,4
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
<b>10</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Вокзальная, 56</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	495,5
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	495,5
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	14,0
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	481,4
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	481,4
3.2.1	в паре	Гкал	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
3.2.2	в горячей воде	Гкал	481,4
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	66,2
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	77,1
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8146,4
6.2	резервного		-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,95
8.2.	стоимость	тыс. руб.	26,59
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,10
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	2,87
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,85
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	23,72
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	390,8
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,0
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	11,553
10.2	стоимость	тыс. руб.	83,4
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,419
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	90,6
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	390,8
13.1	население, в том числе:	Гкал	390,8
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	267,7
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	61,9
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	61,2
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	61,2
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
<b>11</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Голубкова, 9а</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	14548,3
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	14548,3
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	380,8
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	14167,5
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	14167,5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	14167,5
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	2030,0
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс.тут	2,362
5.2	резервного		0
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8146,0
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	162,38
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	29,89
8.2.	стоимость	тыс. руб.	836,65
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	2,62
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	73,22
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	27,28
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	763,43
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	237,5
9.2	стоимость	тыс. руб.	1715,1
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	5,944
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	3874,4
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	10293,1
13.1	население, в том числе:	Гкал	4261,6
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	2800,0
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	1461,6
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	606,41
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	442,62
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	163,79
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	206,72
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	205,16
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	145,2
<b>12</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная Кинешемское шоссе, 72</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2667,7
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	2667,7
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	63,1
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2604,6
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2604,6
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2604,6
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	317,3
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс.гтут	369,1
5.2	резервного		0
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8144,4
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	160,0
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	2,77
8.2.	стоимость	тыс. руб.	77,53
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,45
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	2522,2
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,0
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	
9	Расход электроэнергии		41
9.1	расход	тыс. кВт*ч	83,395
9.2	стоимость	тыс. руб.	602,24
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	1,034
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	82,367
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2522,2
13.1	население, в том числе:	Гкал	46,4
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	46,4
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	2475,8
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1755,1
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	720,7
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
<b>13</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная Кинешемское шоссе, 86</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2814,6
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	2814,6
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	138,5
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2676,1
3.1	с коллекторов источника непосредственно	Гкал	0



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
	потребителям в паре		
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2676,1
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2676,1
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	431,59
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	5,025
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8149,42
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	178,52
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	11,21
8.2.	стоимость	тыс. руб.	313,88
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,95
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	26,46
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	10,27
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	287,42
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	86,610
9.2	стоимость	тыс. руб.	625,46
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	1,1275
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	200,6
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2475,4
13.1	население, в том числе:	Гкал	856,7
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	469,2
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	387,5
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1618,7
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1458,7
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	160,0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
<b>14</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Кितिцынская, 15</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	679,5
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	679,5
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	4,8
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	674,7

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	674,7
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	674,7
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	93,5
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,1089
5.2	резервного		
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8150,9
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	160,26
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,3
8.2.	стоимость	тыс. руб.	9,0
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	10,2
9.2	стоимость	тыс. руб.	73,66
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,5806
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	11,3
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	663,5
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	663,5
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	663,5
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
<b>15</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Костромская, 48а</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	150,2
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	150,2
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	150,0
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	150,0
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	150,0
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	14,1
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,0164
5.2	резервного		
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8143,9
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	157,8
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,075
8.2.	стоимость	тыс. руб.	2,25
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,075
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	2,25
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	2,25
9.2	стоимость	тыс. руб.	15,0
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,061
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	9,9
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	140,1
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	140,1
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	140,1
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
16	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Красная Байдарка, 1-3	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	494,0
1.1	в паре	Гкал	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
1.2	в горячей воде	Гкал	494,0
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,3
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	493,7
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	493,7
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	493,7
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	45,3
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,053
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8142,4
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	169,84
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	1,24
8.2.	стоимость	тыс. руб.	34,79
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	1,24
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	34,79
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	22,008
9.2	стоимость	тыс. руб.	158,9
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,291
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	43,7
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	450,0
13.1	население, в том числе:	Гкал	450,0
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	450,0
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	0,0
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
17	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Красная Байдарка, 7-8	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	494,0
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	494,0
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,3
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	493,7
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	493,7
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	493,7
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	45,3
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,053
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8142,4
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	158,7
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,23
8.2.	стоимость	тыс. руб.	6,9
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,23
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	6,9
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	15,557
9.2	стоимость	тыс. руб.	112,3
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,1803
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	43,7
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	450,0
13.1	население, в том числе:	Гкал	450,0
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	450,0
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
<b>18</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Лесная, 27, стр. 1</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	7988,6
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	7988,6
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	95,7
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	7892,9
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	7892,9
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	7892,9
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	1080,7
4.2	резервного		
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	1,257
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8142,8
6.2	резервного		-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	157,37
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	6,96
8.2.	стоимость	тыс. руб.	194,81
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	6,96
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	194,81
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	204,686
9.2	стоимость	тыс. руб.	1478.2
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	4,887
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	2268,6
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	5624,3
13.1	население, в том числе:	Гкал	936,1
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	936,1
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	4534,6
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	4534,6
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	153,6
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	153,6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0
<b>19</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Линейная, 5</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	569,2
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	569,2
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,3
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	568,9
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	568,9
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	568,9
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	49,1
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,057
5.2	резервного		
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8150,0
6.2	резервного		-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	158,7
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,03
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,9
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,03
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,9
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	7,05
9.2	стоимость	тыс. руб.	50,9
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	
10.2	стоимость	тыс. руб.	
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,125
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	12,3
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	556,6
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	556,6
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	556,6
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
<b>20</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Машиностроителей, 5, стр. 1</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	11 226,3
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	11 226,3
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	138,7
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	11 087,7
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	11 087,7
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	11 087,7
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	1 583,1
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	1,843
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8 147,7
6.2	резервного		-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	164,14
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	47,50
8.2.	стоимость	тыс. руб.	1 329,55
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	9,57
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	267,74
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	37,94
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	1 061,81
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	242,468
9.2	стоимость	тыс. руб.	1751,0
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	6,8113
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	2 793,7
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	8293,9
13.1	население, в том числе:	Гкал	7825,8
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	5552,5
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	2273,3
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	125,2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	121,2
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	4
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	343
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	318
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	35
<b>21</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Машиностроителей, 6</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4019,2
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	4019,2
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	106,0
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	3913,2
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	3913,2
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	3913,2
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	494,0
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,5748
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8144,5
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	143,02
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	13,80
8.2.	стоимость	тыс. руб.	386,37
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,62
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	17,40
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	13,18
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	368,97
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	182,88
9.2	стоимость	тыс. руб.	1320,7
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	675,7
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	3237,5
13.1	население, в том числе:	Гкал	1289,4
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	752,3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	537,2
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1909,7
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1876,4
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	33,3
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	38,4
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	33,1
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	5,3
<b>22</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Никитская, 47в</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	81031,2
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	81031,2
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	1818,7
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	79212,5
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	79212,5
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	79212,5
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	11330,4
4.2	резервного		
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	13,193
5.2	резервного		
6	Калорийность		8150,5
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	162,81
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	242,17
8.2.	стоимость	тыс. руб.	6 778,25
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	129,88
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	3 635,29
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	112,29
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	3 142,97
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	2683,0
9.2	стоимость	тыс. руб.	19375,6
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	39,9135
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	19044,5
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	60167,9
13.1	население, в том числе:	Гкал	15933

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	15075
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	858
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	41807,9
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	39380,90
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	2427
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	668,5
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	650,5
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	18
<b>23</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Партизанская, 37, стр. 1</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	623,5
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	623,5
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	33,7
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	589,8
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	589,8
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	589,8
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	35,7
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,0415
5.2	резервного		
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8138,3
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	160,0
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,03
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,73
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,03
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,73
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	15,6
9.2	стоимость	тыс. руб.	112,66
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,258
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	36,5
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том	Гкал	553,3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
	числе:		
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	553,3
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	553,3
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
<b>24</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Пастуховская, 37а</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	47952,5
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	47952,5
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	1364,1
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	46588,4
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	46588,4
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	46588,4
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	6678,0
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		7,7765
5.1	основного	тыс. тут	
5.2	резервного		
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8151,4
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	239,79
8.2.	стоимость	тыс. руб.	6 711,65
8.1.1	расход воды котельной	тыс.м3	112,41
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд котельной	тыс. руб.	3 146,22
8.2.1	расход воды ЦТП	тыс.м3	1,12
8.2.2	стоимость воды ЦТП	тыс. руб.	31,27
8.3.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	68,475
8.3.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	2054
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	768,766
9.2	стоимость	тыс. руб.	5551,7
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	24,9391

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	16204,4
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	30384,0
13.1	население, в том числе:	Гкал	24 149,6
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	21 543,5
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	2 606,1
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	4 625,0
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	3 838,0
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	787,0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	1 609,4
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 171,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	438,5
<b>25</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная пос. Волжский</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	17600,6
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	17600,6
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	757,2
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	16843,4
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	16843,4
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	16843,4
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	2365,6
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	2,7546
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8151,1
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	156,5
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	11,246
8.2.	стоимость	тыс. руб.	337,4
8.1.1	расход воды котельной	тыс.м3	4,36
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд котельной	тыс. руб.	121,96
8.2.1	расход воды ЦТП	тыс.м3	6,386
8.2.2	стоимость воды ЦТП	тыс. руб.	63,56
8.3.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,4
8.3.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	10,77
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	184,532
9.2	стоимость	тыс. руб.	1332,6
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	10,0361
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	11004,5
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	5838,9
13.1	население, в том числе:	Гкал	5683,44
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	5305,84
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	377,6
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	116,32
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	116,32
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	39,14
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	39,14
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
<b>26</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная пос. Новый</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	12585,4
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	12585,4
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	357,7
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	12227,7
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	12227,7
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	12227,7
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	1663,6
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	1936,9
5.2	резервного		
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8149,8
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	153,9
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	37,051
8.2.	стоимость	тыс. руб.	1111,5
8.1.1	расход воды котельной	тыс.м3	1,04
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд котельной	тыс. руб.	31,0
8.2.1	расход воды ЦТП	тыс.м3	1,70
8.2.2	стоимость воды ЦТП	тыс. руб.	51,0
8.3.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	34,351
8.3.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	1030,5
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	856,652



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
9.2	стоимость	тыс. руб.	6186,4
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	9,6471
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	1587,3
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	10640,4
13.1	население, в том числе:	Гкал	8 975,8
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	6 921,5
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	2054,3
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 458,4
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 048,7
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	409,6
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	206,3
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	206,3
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
<b>27</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная пос. Учхоз</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2025,9
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	2025,9
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	53,7
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1972,2
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	1972,2
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	1972,2
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	300,8
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,35
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8145,5
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	172,74
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	1,1
8.2.	стоимость	тыс. руб.	33,0
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,66
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	19,8
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,44
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	11,23
9	Расход электроэнергии		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
9.1	расход	тыс. кВт*ч	34,535
9.2	стоимость	тыс. руб.	249,4
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,554
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	389,9
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1582,4
13.1	население, в том числе:	Гкал	1537,9
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1526,4
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	11,5
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	44,5
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	44,5
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
<b>28</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Почтовая, 9</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	12987,9
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	12987,9
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	262,8
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	12725,1
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	12725,1
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	12725,1
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	1915,0
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	2,227
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8141,6
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	171,49
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	2,6
8.2.	стоимость	тыс. руб.	78,0
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	2,6
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	78,0
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	302,77
9.2	стоимость	тыс. руб.	2186,5
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	6,1619
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	271,9
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	12453,3
13.1	население, в том числе:	Гкал	11498,8
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	11498,8
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	692,5
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	692,5
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	262,0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	262,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
<b>29</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Просвещения, 22, стр. 1</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2589,6
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	2589,6
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	27,7
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2561,9
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2561,9
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2561,9
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	383,9
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,447
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8141,5
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	172,44
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,6
8.2.	стоимость	тыс. руб.	18,0
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,6
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	18,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	113,06
9.2	стоимость	тыс. руб.	816,5
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	1,408
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	584,5
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1977,4
13.1	население, в том числе:	Гкал	0
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1399,6
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1399,6
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	547,8
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	547,8
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
<b>30</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Профсоюзная, 12в</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	924,34
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	924,34
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	924,34
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	924,34
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	924,34
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	115,11
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,13
5.1	основного	тыс. тут	0,13
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	145,39
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	24,19
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	900,15
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	900,15
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	900,15
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
<b>31</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная Речной проспект, 72</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	127,3
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	127,3
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,0
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	127,3
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	127,3
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	127,3
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	15,8
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,0184
5.2	резервного		
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8144,2
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	144,3
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0.065
8.2.	стоимость	тыс. руб.	1,95

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,065
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	1,95
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	1,95
9.2	стоимость	тыс. руб.	8,73
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,0655
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	3,5
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	123,8
13.1	население, в том числе:	Гкал	0
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	123,8
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	123,8
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
<b>32</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная Речной проспект, 143</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1336,9
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	1336,9
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	29,0
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1307,9
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	1307,9
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	1307,9
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	191,1
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	222,4
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8146,3
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	166,33
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,67

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
8.2.	стоимость	тыс. руб.	20,1
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,67
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	20,1
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	20,5
9.2	стоимость	тыс. руб.	148,0
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	1,414
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	11,3
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1296,7
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,0
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1296,7
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1296,7
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
<b>33</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная Речной проспект, 145</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	304,9
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	304,9
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,3
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	304,5
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	304,5
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	304,5
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	40,8
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,0475
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8151,6
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	155,74
8	Расход воды		



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
8.1.	расход	тыс.м3	0,16
8.2.	стоимость	тыс. руб.	4,8
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,16
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	4,8
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	4,5
9.2	стоимость	тыс. руб.	31,5
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,2343
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	6,5
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	298,0
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,0
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	298,0
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	298,0
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
<b>34</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная Санаторий Костромской</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4689,4
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	4689,4
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	646,2
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	4043,2
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	4043,2
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	4043,2
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	615,9
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,717
5.2	резервного		
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8149,7
6.2	резервного		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	152,91
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	7,6
8.2.	стоимость	тыс. руб.	228,0
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	2,4
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	72,0
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	3,2
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	96,3
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	166,74
9.2	стоимость	тыс. руб.	1204,1
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	1,1367
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	2435,6
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1607,6
13.1	население, в том числе:	Гкал	1178,2
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	999,5
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	178,7
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	37,4
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	37,4
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	392,0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	360,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	32,0
<b>35</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Советская, 122а</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8791,2
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	8791,2
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	102,7
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	8688,5
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	8688,5
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	8688,5
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	1367,4
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	1,590
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8141,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	180,89
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	4,4
8.2.	стоимость	тыс. руб.	132,0
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	4,4
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	132,0
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,0
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,0
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	232,273
9.2	стоимость	тыс. руб.	1677,4
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	4,6309
11.2	по пару	Гкал/час	0,0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	833,0
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	7855,5
13.1	население, в том числе:	Гкал	7336,9
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	7336,9
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	73
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	73
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	445,6
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	445,6
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
<b>36</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Советская, 22а</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2734,0
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	2734,0
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	40,4
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2693,6
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2693,6
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2693,6
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	405,4
4.2	резервного		
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,471
5.2	резервного		
6	Калорийность		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
6.1	основного	ккал/м3	8140,7
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	172,43
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	1,35
8.2.	стоимость	тыс. руб.	40,5
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	1,35
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	40,5
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,0
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,0
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	64,027
9.2	стоимость	тыс. руб.	462,4
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	1,3005
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	492,2
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2201,4
13.1	население, в том числе:	Гкал	1969,4
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1969,4
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	80,0
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	80,0
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	152,0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	152,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
<b>37</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Солоница, 5</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2622,4
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	2622,4
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	44,6
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2577,8
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2577,8
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2577,8
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	427,1
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,497
5.2	резервного		-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8141,8
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	189,43
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	1,3
8.2.	стоимость	тыс. руб.	39,0
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	1,3
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	39,0
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,0
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,0
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	32,215
9.2	стоимость	тыс. руб.	232,6
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	1,1028
11.2	по пару	Гкал/час	0,0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	197,7
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2380,1
13.1	население, в том числе:	Гкал	2267,1
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	2267,1
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	78,0
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	78,0
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	35,0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	35,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
<b>38</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Сплавщиков, 4, стр. 1</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1185,2
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	1185,2
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	22,4
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1162,8
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	1162,8
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	1162,8
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	183,0
4.2	резервного		
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
5.1	основного	тыс. тут	0,213
5.2	резервного		
6	Калорийность		8145,7
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	179,66
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	1,59
8.2.	стоимость	тыс. руб.	47,8
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,6
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	18,0
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,99
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	29,8
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	32,040
9.2	стоимость	тыс. руб.	231,4
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,667
11.2	по пару	Гкал/час	0,0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	106,7
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1056,1
13.1	население, в том числе:	Гкал	823,1
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	823,1
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	213,0
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	160
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	53,0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
<b>39</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Сутырина, 8</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	23143,9
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	23143,9
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	766,7
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	22377,2
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	22377,2
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	22377,2
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	3114,6
4.2	резервного		
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
	энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс.тут	3,6265
5.2	резервного		
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	<b>8150,6</b>
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	156,69
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	90,0
8.2.	стоимость	тыс. руб.	2700
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	23,85
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	719,0
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	66,15
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	1980,15
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	509,852
9.2	стоимость	тыс. руб.	3682,0
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	8,0775
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	6010,8
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	16366,4
13.1	население, в том числе:	Гкал	15863,4
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	11781,9
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	4081,5
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	218
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	171
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	47
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	285
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	274
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	11
<b>40</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Шагова, 205, стр. 1</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	15880,7
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	15880,7
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	146,7
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	15734,1
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	15734,1
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	15734,1
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	2211,8
4.2	резервного		-



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	2,575
5.2	резервного		-
6	Калорийн осьть		
6.1	основного	ккал/м3	8149,3
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	162,14
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	55,1
8.2.	стоимость	тыс. руб.	1653,0
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	8,0
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	240,0
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	47,1
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	1413,0
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	359,949
9.2	стоимость	тыс. руб.	2599,4
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	7,4688
11.2	по пару	Гкал/час	0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	4453,4
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	11280,7
13.1	население, в том числе:	Гкал	9535,7
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	6855,2
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	2680,5
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1437,5
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1130,0
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	307,5
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
<b>41</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Шарьинская, 45</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	947,8
1.1	в паре	Гкал	0
1.2	в горячей воде	Гкал	947,8
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	5,5
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	942,2
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	942,2
3.2.1	в паре	Гкал	0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	942,2
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	128,9

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
4.2	резервного		
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,15
5.2	резервного		
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8152,7
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	158,37
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,47
8.2.	стоимость	тыс. руб.	14,1
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,47
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	14,1
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,0
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,0
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	14,2
9.2	стоимость	тыс. руб.	102,5
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,5781
11.2	по пару	Гкал/час	0,0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	22,9
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	919,3
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,0
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	919,3
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	919,3
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
<b>42</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Ленина, 154</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	417,9
1.1	в паре	Гкал	0,0
1.2	в горячей воде	Гкал	417,9
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,0
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	417,9
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	417,9
3.2.1	в паре	Гкал	0,0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	417,9
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
4.1	основного	тыс.м3	55,3
4.2	резервного		
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,0644
5.2	резервного		
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8147,9
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	154,07
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,2
8.2.	стоимость	тыс. руб.	6,0
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,2
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	6,0
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,0
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,0
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	10,268
9.2	стоимость	тыс. руб.	74,2
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	0,3081
11.2	по пару	Гкал/час	0,0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	0,0
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	417,9
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,0
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	417,9
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	0,0
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
<b>42</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Профсоюзная, 50а</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	686,4
1.1	в паре	Гкал	0,0
1.2	в горячей воде	Гкал	686,4
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,0
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	686,4
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	686,4
3.2.1	в паре	Гкал	0,0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	686,4
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
	энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	94,6
4.2	резервного		
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,11
5.2	резервного		
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8154,
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	160,6
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,3
8.2.	стоимость	тыс. руб.	9,0
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,3
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	9,0
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,0
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,0
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	10,3
9.2	стоимость	тыс. руб.	74,4
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	1,26
11.2	по пару	Гкал/час	0,0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	65,0
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	621,4
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,0
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	621,4
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	441,4
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	180
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
<b>43</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Котельная ул. Даремская,2</b>	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	596,9
1.1	в паре	Гкал	0,0
1.2	в горячей воде	Гкал	596,9
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,0
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	596,9
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,0
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	596,9
3.2.1	в паре	Гкал	0,0
3.2.2	в горячей воде	Гкал	596,9

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	81,0
4.2	резервного		-
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
5.1	основного	тыс. тут	0,0943
5.2	резервного		-
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	8153,2
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	158,03
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,3
8.2.	стоимость	тыс. руб.	9,0
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,3
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	9,0
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,0
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,0
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	9,0
9.2	стоимость	тыс. руб.	65,0
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,0
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,0
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	1,4765
11.2	по пару	Гкал/час	0,0
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	59,0
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	537,9
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,0
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	537,9
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	537,9
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,0
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,0
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,0

## 10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Информация о фактических показателях хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования размещена:

- за 2023-2024 гг. – на портале:

[https://ri.eias.ru/Disclosure/PublicDisclosureInfo.aspx?orgreg=false&reg=2593&form=F\\_W\\_B\\_7;F\\_W\\_B\\_4\\_3\\_1\\_1;F\\_G\\_B\\_4;F\\_G\\_B\\_1\\_4\\_1;F\\_V\\_B\\_4;F\\_V\\_B\\_3\\_5\\_1;F\\_H\\_B\\_4;F\\_H\\_B\\_2\\_7\\_1;F\\_T\\_B\\_5;F\\_T\\_B\\_5\\_4\\_1;&razdel=BALANCE&sphere=WARM&year=2023000&period=null&orgId=26768154&mo=26344673&mr=](https://ri.eias.ru/Disclosure/PublicDisclosureInfo.aspx?orgreg=false&reg=2593&form=F_W_B_7;F_W_B_4_3_1_1;F_G_B_4;F_G_B_1_4_1;F_V_B_4;F_V_B_3_5_1;F_H_B_4;F_H_B_2_7_1;F_T_B_5;F_T_B_5_4_1;&razdel=BALANCE&sphere=WARM&year=2023000&period=null&orgId=26768154&mo=26344673&mr=)

Ранее информация ежегодно добавлялась в проект. Однако в связи с утверждением МУ и необходимостью рассмотрения показателей в формате Приложения 19 МУ, в актуализированной на 2025 год Схеме теплоснабжения данная информация была исключена, т.к. находится в свободном доступе. Ее применение целесообразно при наступлении случая в соответствии с п. 3 МУ:

*«...Если в соответствии с запросом, направленным разработчиком схемы теплоснабжения, теплоснабжающими, теплосетевыми организациями информация не представлена, то описание существующего положения системы теплоснабжения должно основываться на информации, раскрываемой теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2013 г. N 570 Сведения о фактических показателях представлены в разделе 10.1.*

## 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Исполнительным органом государственной власти, уполномоченным осуществлять государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (в том числе в сфере теплоснабжения) на территории города является Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

### 11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)

Изменения в ценах на тепловую энергию связаны преимущественно с ее удорожанием. Динамика тарифов представлена в разделе 11.2.

### 11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)

#### 11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию

В соответствии МУ, в следующих таблицах приведены данные в соответствии с Приложением 20.

Таблица 11.1 - Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективных период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.1 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	ПАО "ТГК-2" с коллекторов в гор воде	943,32	979,76	1 054,98	1 178,49	1325,76	1438,10
1	ПАО "ТГК-2" " (для потребителей, подключенных к паровым тепловым сетям с давл.от 2,5 до 7,0 ати	1646,24	1682,77	1735,12	1709,57	1867,81	2183,29
1	ПАО "ТГК-2" (для потребителей, подключенных к водяным тепловым сетям)	1795,70	1860,35	1923,60	2091,00	2253,78	2546,69
2	МУП г. Костромы «Городские сети»котельная ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные до ТП)	-	-	-	1 432,39	1563,77	1788,87
2	МУП г. Костромы «Городские сети» (за исключением потребителей, подключенных до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)	-	-	-	2 091,00	2283,33	2656,20
2	МУП г. Костромы "Городские сети" (услуги по передаче т/э (теплоноситель вода)	-	-	-	482,22	526,58	593,22
2	МУП г. Костромы "Городские сети" (услуги по передаче т/э (теплоноситель пар)	-	-	-	337,58	368,63	416,20
2	ООО «КостромаТеплоРемонт»	1 935,34	2 012,61	1 765,37	2 508,16	2738,76	3167,74
3	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	1 798,97	1 798,97	1 860,81	2 027,96	2214,24	2476,64
<b>Средневзвешенное значение</b>		<b>1587,98</b>	<b>1587,98</b>	<b>1631,65</b>	<b>1647,42</b>	<b>1862,64</b>	<b>2080,03</b>



Таблица 11.2 - Количество отпущенной тепловой энергии (полезный отпуск) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения, тыс. Гкал,

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2020	2021	2022	2023	2024
1	ПАО «ТГК-2»	1261,092	1296,336	1214,162	1273,506	1389,181
2	МУП г. Костромы «Городские сети»				473,994	475,674
2	ООО «КостромаТеплоРемонт»	22,125	24,446	14,267	13,612	22,807
3	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	18,581	23,025	20,866	19,212	21,615
<b>Сумма</b>		<b>1301,80</b>	<b>1343,81</b>	<b>1249,30</b>	<b>1780,32</b>	<b>1909,28</b>

Таблица 11.3 - Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.3 МУ)

Наименование городского округа	2020	2021	2022	2023	2024
Городской округ город Кострома	1798,12	1862,07	1920,74	2093,51	2266,49

Таблица 11.4 - Динамика утвержденных цен (тарифов), установленных по каждому из регулируемых видов деятельности за последние 3 года (2022-2025 гг.)

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцирован--ный пар	НПА
				от 1,2 до 2,5 кг/см	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13 ,0 кг/см²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	На коллекторах источников тепловой энергии (источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более), без учета налога на добавленную стоимость								
1.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 054,98	х	1017,26	х	х	х	Постановление №19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 17.12.2021г. №21/441
1.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1 062,75	х	1068,21	х	х	х	№19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 25.11.2022г. №22/482
1.3.		с 01.12.2022 по 30.04.2023	1 178,49	х	1182,34	х	х	х	
1.4.		с 01.05.2023 по 31.12.2023	1 178,49	х	1182,34	х	х	х	
1.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 154,80	х	1034,98	х	х	х	Постановление №23/472 от 18.12.2023г
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 325,76	х	1178,49	х	х	х	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1325,76	х	1325,76	х	х	х	Постановление №24/498от 26.12.2024г.
1.6.		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1438,10	х	1438,10	х	х	х	
II.	Для МУП г. Костромы «Городские сети» (для потребителей, подключенных к тепловым сетям, эксплуатируемым теплоснабжающей организацией (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети от источника тепловой энергии, расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Московская, д. 105, без дополнительного преобразования на тепловом пункте, эксплуатируемом теплоснабжающей организацией)								
2.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	х	х	х	х	х	х	постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23.11.2022 №22/404 (в ред. пост. от 26.04.2023 №23/28, от 18.12.2023 №23/522, от 18.12.2024 №24/426, от 26.12.2024 №24/499)
2.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	х	х	х	х	х	х	
2.3.		с 01.12.2022 по 30.06.2023	х	х	х	х	х	х	
2.4.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2091,00	х	х	х	х	х	
2.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2091,00	х	х	х	х	х	
2.6.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2283,33	х	х	х	х	х	
2.7.		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2283,33	х	х	х	х	х	
2.8.		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2656,20	х	х	х	х	х	
III	Для МУП г. Костромы «Городские сети»(для потребителей, подключенных к тепловой сети от источника тепловой энергии, расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Московская, д. 105, без дополнительного преобразования на тепловом пункте, эксплуатируемом теплоснабжающей организацией)								
4.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 314,96	х	х	х	х	х	
4.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1 359,57	х	х	х	х	х	
4.3.		с 01.12.2022 по 30.04.2023	1 432,39	х	х	х	х	х	

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцирован- ный пар	НПА
				от 1,2 до 2,5 кг/см	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13 ,0 кг/см²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.4.		с 01.05.2023 по 31.12.2023	1 432,39	х	х	х	х	х	постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23.11.2022 №22/404 (в ред. пост. от 26.04.2023 №23/28, от 18.12.2023 №23/522, от 18.12.2024 №24/426, от 26.12.2024 №24/499)
4.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 432,39	х	х	х	х	х	
4.6.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 563,77	х	х	х	х	х	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 563,77	х	х	х	х	х	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 788,87	х	х	х	х	х	
V.	Для теплоснабжающих, теплосетевых организаций, приобретающих тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость)								
5.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 860,35	х	1682,77	х	х	х	Постановление №19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 17.12.2021г. №21/441
5.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1 923,60	х	1735,12	х	х	х	№19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 25.11.2022г. №22/482
5.3.		с 01.12.2022 по 30.04.2023	2 091,00	х	1908,88	х	х	х	
5.4.		с 01.05.2023 по 31.12.2023	1667,30	х	1651,15	х	х	х	№19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 26.04.2023г. №23/34
5.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1667,30	х	1651,15	х	х	х	Постановление №23/472 от 18.12.2023г.
5.6.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1820,69	х	1916,41	х	х	х	
VI.	Тариф на услуги по передачи тепловой энергии, теплоносителя в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, переданных ПАО "ТГК-2" на основании концессионного соглашения (без учета налога на добавленную стоимость)								
5.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	392,78	х	392,78	х	х	х	Постановление №19/91 от 19.07.2019г. с изм. от 17.12.2021г. №21/442
5.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	412,41	х	412,41	х	х	х	Постановление №19/91 от 19.07.2019г. с изм. от 25.11.2022г. №22/483
5.3.		с 01.12.2022 по 30.04.2023	404,44	х	404,44	х	х	х	
5.4.		с 01.05.2023 по 31.12.2023	х	х	х	х	х	х	с 1 мая расторжение концессионного соглашения, отмена тарифа Постановлением №23/35 от 26.04.2023г.
5.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	х	х	х	х	х	х	
5.6.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	х	х	х	х	х	х	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	х	х	х	х	х	х	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	х	х	х	х	х	х	

### 11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии представлены в таблице 11.5

Таблица 11-5 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.5 МУ)

№ п/п	Наименование организации	2023 г. (без НДС)	2023 г. (с НДС)	2024 г. (без НДС)		2024 г. (с НДС)		2025 г. (без НДС)		2025 г. (с НДС)		Постановление департамента	
		с 01.12.22 по 31.12.23	с 01.12.22 по 31.12.23	с 01.01.24 по 30.06.24	с 01.07.24 по 31.12.24	с 01.01.24 по 30.06.24	с 01.07.24 по 31.12.24	с 01.01.25 по 30.06.25	с 01.07.25 по 31.12.25	с 01.01.25 по 30.06.25	с 01.07.25 по 31.12.25	номер	дата
1	МУП г. Костромы "Городские сети": услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель вода) (с 01.05.2023 г.)	482,22	578,66	482,22	526,58	578,66	631,9	526,58	593,22	631,90	711,86	<u>23/523 (в ред. 24/427, 24/500)</u>	18.12.2023 18.12.2024 26.12.2024
	МУП г. Костромы "Городские сети": услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель пар) (с 01.05.2023 г.)	337,58	405,1	337,58	368,63	405,1	442,36	368,63	416,20	442,36	499,44		
2	ООО "КостромаТеплоРемонт" (тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии)	1929,5	1929,5	1929,5	2106,86	1929,5	2106,86	2738,76	3167,74	2738,76	3167,74	<u>22/414 (в ред. 23/528)</u>	24.11.2022 18.12.2023
	ООО «КостромаТеплоРемонт» (тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям)	2508,16	2508,16	2508,16	2738,76	2508,16	2738,76	2738,76	3167,74	2738,76	3167,74		
	ООО «КостромаТеплоРемонт» (тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) (до 01.05.2023 года)	1924,17	1924,17	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	2425,63	2910,76	2425,63	2637,17	2910,76	3164,6	2637,17	2856,33	3164,60	3427,60	<u>20/440 (в ред. 23/275)</u>	18.12.2020 01.11.2023
4	ООО «КЭК» (услуги по передаче тепловой энергии по тепловой сети 4-тк-6)	11,79	14,15	9,71	9,71	11,65	11,65	9,52	9,52	11,43	11,43	<u>23/508</u>	18.12.2023
	ООО «КЭК» (услуги по передаче тепловой энергии по тепловой сети 5-тк-12)	654,73	785,68	709,31	1293,31	851,17	1551,97	1293,31	2792,39	1551,97	3350,87	<u>24/132</u>	25.07.2024
5	ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" (тарифы на тепловую энергию без учета передачи по тепловым сетям МУП г. Костромы "Городские сети")	1623,52	1948,22	1545,74	1687,65	1854,89	2025,18	-	-	-	-	<u>23/461</u>	13.12.2023
	ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" (тарифы на тепловую энергию с учетом передачи по тепловым сетям МУП г. Костромы "Городские сети")	2027,96	2433,55	2027,96	2214,24	2433,55	2657,09	2214,24	2476,64	2657,09	2971,97		

№ п/п	Наименование организации	2023 г. (без НДС)	2023 г. (с НДС)	2024 г. (без НДС)		2024 г. (с НДС)		2025 г. (без НДС)		2025 г. (с НДС)		Постановление департамента	
		с 01.12.22 по 31.12.23	с 01.12.22 по 31.12.23	с 01.01.24 по 30.06.24	с 01.07.24 по 31.12.24	с 01.01.24 по 30.06.24	с 01.07.24 по 31.12.24	с 01.01.25 по 30.06.25	с 01.07.25 по 31.12.25	с 01.01.25 по 30.06.25	с 01.07.25 по 31.12.25	номер	дата
6	ООО "СТТ"	2765,19	3318,23	2765,19	3020,69	3318,23	3624,83	-	-	-	-	23/506	18.12.2023
7	ООО "Русский хлеб"	779	934,8	779	850	934,8	1020	850,00	960,50	1020,00	1152,60	<u>23/498</u>	18.12.2023
8	ИП Румянцева С.В. (до 22.05.2023)	1985,86	1985,86	-	-	-	-	-	-	-	-	<u>20/444 (в ред. 22/392)</u>	18.12.2020 23.11.2022
9	ООО "ОРИОН" (с 22.05.2023)	1926,25	1926,25	1479,14	-	1479,14	-	-	-	-	-	<u>23/515 (признано утративши м силу с 20.03.2024 г.)</u>	18.12.2023

### 11.2.3 Утвержденные тарифы на теплоноситель

Тарифы на теплоноситель для городского округа город Кострома не устанавливались.

### 11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых и закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Таблица 11.6 - Тарифы на горячую воду для потребителей в закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций №2 и №3 за 2025 г.(без НДС) (таблица П20.6 МУ)

№ ЕТО	Наименование теплооснабжающей организации	Период действия тарифа				Постановление	
		компонент на тепловую энергию		компонент на холодную воду			
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	№	дата
	Городской округ город Кострома						
1	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»						
	-население (с НДС)	2 657,09	2 971,97	36,11	38,27	24/453	18.12.2024
	-бюджет и прочие потребители (без НДС)	2 214,24	2 476,64	30,09	31,89		
2	МУП г. Костромы «Городские сети»						
	-население (с НДС)	2 740,00	3 187,44	36,11	38,27	24/505	26.12.2024
	-бюджет и прочие потребители (без НДС)	2 283,33	2 656,20	30,09	31,89		
3	ООО «КостромаТеплоРемонт»						
	-население	2 738,76	3 167,74	36,11	38,27	24/457	18.12.2024 (26.12.2024)
	-бюджет и прочие потребители	2 738,76	3 167,74	36,11	38,27		

12. Таблица 11.7 - Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №2 на 2025 год.

№ ЕТО	Наименование теплоснабжающей организации	Период действия тарифа				Постановление	
		компонент на тепловую энергию		компонент на теплоноситель			
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	№	дата
	Городской округ город Кострома						
1	МУП г. Костромы «Городские сети»						
	население (с НДС)	2 740,00	3 187,44	36,11	38,27	24/501	26.12.2024
	бюджет и прочие потребители	2 283,33	2 656,20	30,09	31,89		

## **12.2. Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения**

Для теплоснабжающих организаций тариф на тепловую энергию дифференцируется по параметрам ресурса (теплоносителя), в т. ч.:

- тепловая энергия в горячей воде (для целей отопления и ГВС);
- тепловая энергия в отборном паре;
- тепловая энергия в остром редуцированном паре.

Структура тарифов на тепловую энергию по системам теплоснабжения, для которых планируются мероприятия по развитию, подробно представлена в таблицах 11.9 – 11.12.



Таблица 11.8. Установленные тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения на территории ГО г. Кострома за ретроспективный период схемы теплоснабжения на 2022-2024 годы на 2022-2024 годы

№ п/п	Группа потребителей	Период действия тарифов										Постановление департамента		
		С 01.01.2022 по 30.06.2022 года		С 01.07.2022 по 30.11.2022 года		С 01.12.2022 по 31.12.2023 года		С 01.01.2024 по 30.06.2024 года		С 01.07.2024 по 31.12.2024				
		Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	номер	дата	
	МУП г. Костромы «Городские сети													
1	Население (с учетом НДС)					33,59 (с 01.05.2023)	2 509,20 (с 01.05.2023)	33,59	2 509,20	36,11	2 740,00	23/525	18.12.2023	
2	Бюджетные и прочие потребители					27,99 (с 01.05.2023)	2 091,00 (с 01.05.2023)	27,99	2 091,00	30,09	2 283,33			
3	Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22/444	24.11.2022	
4	Бюджетные и прочие потребители	24,95	1505,06	25,68	1556,08	27,99 (до 01.05.2023)	1 696,05 (до 01.05.2023)	-	-	-	-			
ПАО «ТГК-2»														
5	Население (с учетом НДС)	29,94	2232,42	30,82	2308,32	33,59 (до 01.05.2023)	2 509,20 (до 01.05.2023)	-	-	-	-	19/90 (в ред. 19/409, 20/409, 21/441, 22/482)	19.07.2019 19.12.2019 18.12.2020 17.12.2021 25.11.2022	
6	Бюджетные и прочие потребители	24,95	1860,35	25,68	1923,6	27,99 (до 01.05.2023)	2 091,00 (до 01.05.2023)	-	-	-	-			

Таблица 11.9 - Структура тарифов на тепловую энергию ПАО "ТГК-2"

Наименование показателя (в доле на тепловую энергию)	Ед. изм.	КТЭЦ-1		КТЭЦ-2		РК-2		Тепловые сети		ИТОГО ПАО "ТГК-2" без учета т/с, переданных ПАО "ТГК-2" на основании концессионного соглашения	
		2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025 год (тариф)
<b>Операционные расходы</b>	тыс. руб.	<b>177 677</b>	<b>188 037</b>	<b>166 147</b>	<b>174 738</b>	<b>28 887</b>	<b>30 056</b>	<b>112 134</b>	<b>135 508</b>	<b>484 845</b>	<b>528 338</b>
Материалы на эксплуатацию	тыс. руб.	13 595	14 446	16 333	17 305	900	952	6 381	6 887	37 209	39 590
Затраты на текущий и капитальный ремонт (материалы давальческие и хоз. способ + услуги подрядных организаций) без ФОТ хоз. способ	тыс. руб.	25 214	26 793	29 252	30 993	605	641	24 029	25 933	79 100	84 359
Оплата труда	тыс. руб.	101 140	106 707	90 618	94 713	17 349	17 849	68 693	88 625	277 799	307 893
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 680	1 785	3 011	3 190	91	96	2 783	3 003	7 565	8 075
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	34 953	37 142	25 843	27 382	9 730	10 294	9 702	10 471	80 228	85 288
Арендная плата	тыс. руб.	492	523	603	639	192	203	79	86	1 366	1 450
прочие расходы	тыс. руб.	603	641	488	517	20	22	466	503	1 577	1 683
<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>47 670</b>	<b>61 746</b>	<b>62 392</b>	<b>60 222</b>	<b>10 822</b>	<b>6 723</b>	<b>81 909</b>	<b>109 229</b>	<b>202 793</b>	<b>237 921</b>
налог на имущество	тыс. руб.	1 987	2 244	5 722	4 978	858	787	17 693	21 255	26 260	29 263
транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	380	388	380	388
плата за ПДВ	тыс. руб.	30	28	53	51	4	5	1	2	88	86
Отчисления в фонд оплаты труда	тыс. руб.	30 544	32 978	27 367	28 944	5 239	5 431	20 745	27 133	83 895	94 487
Амортизация основных производственных фондов	тыс. руб.	12 876	24 397	27 695	24 912	4 182	0	42 874	60 233	87 628	109 542
Арендная плата	тыс. руб.	23	24	4	3					27	27
<b>Внереализационные расходы</b>	тыс. руб.	<b>140</b>	<b>149</b>	<b>107</b>	<b>114</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>56</b>	<b>1 561</b>	<b>327</b>	<b>1 848</b>
услуги банка	тыс. руб.	140	149	107	114	24	25	56	61	327	348
проценты по кредитам банка	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1 500	0	1 500
<b>Расходы на энергоресурсы</b>	тыс. руб.	<b>623 866</b>	<b>753 331</b>	<b>905 493</b>	<b>1 153 858</b>	<b>131 867</b>	<b>162 145</b>	<b>24 446</b>	<b>27 536</b>	<b>1 685 672</b>	<b>2 096 870</b>
Расход воды, руб.	тыс. руб.	7 427	8 190	3 251	3 299	3 211	3 438	99	107	13 988	15 034
Расход натурального топлива газа, руб.	тыс. руб.	614 453	743 040	895 086	1 143 565	110 239	138 501	0	0	1 619 778	2 025 105
Расход мазута	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0			0	0
Расход э/энергии	тыс. руб.	1 986	2 102	7 157	6 994	18 417	20 205	24 346	27 429	51 906	56 730
<b>Итого себестоимость</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>849 213</b>	<b>1 003 114</b>	<b>1 134 032</b>	<b>1 388 818</b>	<b>171 576</b>	<b>198 924</b>	<b>218 489</b>	<b>272 273</b>	<b>2 373 310</b>	<b>2 863 129</b>
Себестоимость (без покупной тэ)	руб./Гкал	1 616	1 964	1 526	1 739	1 707	1 895	160	192	1 733	2 024
Итого расходы до налогообложения		<b>6 850</b>	<b>4 163</b>	<b>18 171</b>	<b>3 353</b>	<b>366</b>	<b>388</b>	<b>157 393</b>	<b>154 552</b>	<b>182 780</b>	<b>162 456</b>
капитальные вложения на производство		2 908	0	14 626	0	0	0	154 005	150 895	171 538	150 895

Наименование показателя (в доле на тепловую энергию)	Ед. изм.	КТЭЦ-1		КТЭЦ-2		РК-2		Тепловые сети		ИТОГО ПАО "ТГК-2" без учета т/с, переданных ПАО "ТГК-2" на основании концессионного соглашения	
		2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025* год (тариф)	2024 год (тариф)	2025 год (тариф)
прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	3 942	4 163	3 545	3 353	366	388	3 388	3 657	11 242	11 561
<b>Налог на прибыль</b>	тыс. руб.	<b>1 365</b>	<b>557</b>	<b>4 240</b>	<b>741</b>	<b>60</b>	<b>84</b>	<b>39 067</b>	<b>51 110</b>	<b>44 732</b>	<b>52 493</b>
<b>Предпринимательская прибыль</b>	тыс. руб.	11 813	12 177	12 165	12 342	3 071	3 167	12 881	13 006	39 930	40 692
<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	тыс. руб.							-49 281	-89 522	-49 281	-89 522
<b>Стоимость некомпенсируемых потребителем потерь в т/с</b>	тыс. руб.	-113 880	-169 986	-104 677	-144 529					-218 557	-314 515
<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>755 501</b>	<b>850 173</b>	<b>1 064 037</b>	<b>1 260 839</b>	<b>175 097</b>	<b>202 588</b>	<b>378 605</b>	<b>402 979</b>	<b>2 373 240</b>	<b>2 716 580</b>
<b>Необходимая валовая выручка с покупной тепловой энергии</b>	тыс. руб.	<b>755 501</b>	<b>850 173</b>	<b>1 064 037</b>	<b>1 260 839</b>	<b>175 096</b>	<b>202 588</b>	<b>828 784</b>	<b>897 927</b>	<b>2 823 418</b>	<b>3 211 528</b>
Тариф средний	тыс. руб.									2 062	2 270
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал									2 475	2 724

Таблица 11.10 - Структура тарифов на тепловую энергию ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" на 2024 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
1	2	3	4	5	6
1	<b>Производственные показатели</b>				
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	24 164,73	24 164,73	24 164,73
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	213,1	213,1	213,1
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал			
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	23 951,63	23 951,63	23 951,63
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	651,03	651,03	651,03
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	23 300,60	23 300,60	23 300,60
2	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии</b>				
I.	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	8 986,71	8 897,94	9 125,55
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	534,91	525,69	549,34
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	4 938,89	4 900,25	4 999,31
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	609,91	599,39	626,36
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 218,19	1 197,18	1 251,06
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	1 684,81	1 675,42	1 699,48
II	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	1 858,01	1 846,34	1 876,26
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 491,54	1 479,88	1 509,79
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	306,54	306,54	306,54
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.			
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	28,42	28,42	28,42
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	31,5	31,5	31,5
III	<b>Расходы на энергетические ресурсы</b>	тыс. руб.	26 764,33	25 788,89	28 290,01
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	22 645,84	21 675,05	24 164,26
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	3 955,57	3 955,57	3 955,57
3.3.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	162,92	158,28	170,19
IV	<b>Предпринимательская прибыль</b>	тыс. руб.	696,61	681,43	720,36
V.	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения</b>	тыс. руб.			
VI.	<b>Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов</b>	тыс. руб.	-999,44	-999,44	-999,44
VII.	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	тыс. руб.	0	-198,57	310,58
VIII.	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	тыс. руб.	37 306,22	36 016,59	39 323,33
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	1 601,08	1 545,74	1 687,65
4	Тариф на услуги по передаче МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	499,52	482,22	526,58
5	Тариф на 1 Гкал с учетом передачи через тепловые сети МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	2 100,61	2 027,96	2 214,24

Структура тарифов на тепловую энергию на 2025 год ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" не предоставлена.

Таблица 11.11 - Структура тарифов МУП г. Костромы "Городские сети" на 2025 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)			Поставка тепловой энергии от котельной ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные к тепловой сети до теплового пункта)			Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - вода)			Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - пар)		
			в среднем за год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	в среднем за год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	в среднем за год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	в среднем за год	с 01.01.2025	с 01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	<b>Производственные показатели</b>													
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	467 913,5	467 913,5	467 913,5	24 223,3	24 223,3	24 223,3						
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	11 361,8	11 361,8	11 361,8	814,2	814,2	814,2						
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал	88 947,1	88 947,1	88 947,1									
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	545 498,8	545 498,8	545 498,8	23 409,1	23 409,1	23 409,1	901 641,3	901 641,3	901 641,3	1 999,8	1 999,8	1 999,8
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	83 702,2	83 702,2	83 702,2	811,8	811,8	811,8	3 508,3	3 508,3	3 508,3	248,8	248,8	248,8
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	461 796,6	461 796,6	461 796,6	22 597,2	22 597,2	22 597,2	898 132,9	898 132,9	898 132,9	1 751,0	1 751,0	1 751,0
2	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии</b>													
I.	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	233 644,9	231 726,4	236 283,0	5 467,0	5 406,2	5 550,6	248 415,4	244 946,5	252 327,3	161,6	159,2	164,8
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	16 120,1	15 735,8	16 648,5	836,6	828,7	847,5	55 335,8	53 976,3	56 868,9	19,2	19,1	19,2
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	177 404,1	177 016,4	177 937,3	3 576,2	3 548,2	3 614,7	147 872,8	146 961,4	148 900,5	115,2	113,5	117,5
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	5 616,4	5 482,5	5 800,5	642,1	626,8	663,2	35 080,2	34 149,3	36 129,9	0,3	0,3	0,4
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	4 630,9	4 520,5	4 782,7	76,3	74,5	78,8	7 348,1	7 153,1	7 567,9	1,4	1,3	1,4
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	29 873,5	28 971,2	31 114,2	335,7	328,0	346,4	2 778,6	2 706,5	2 860,0	25,5	24,9	26,3
II	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	77 812,1	77 112,0	78 774,8	1 794,2	1 767,8	1 831,2	50 532,6	50 233,9	50 869,5	43,3	42,6	44,3
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	53 515,4	53 398,5	53 676,2	1 076,2	1 067,8	1 087,8	44 475,9	44 201,8	44 785,0	34,8	34,3	35,5
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	9 266,0	9 266,0	9 266,0	81,4	81,4	81,4						
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	592,2	592,2	592,2	1,6	1,6	1,6	165,3	165,3	165,3	0,1	0,1	0,1
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	5 254,9	5 254,9	5 254,9	329,3	328,1	330,8	5 803,3	5 778,7	5 831,0	8,3	8,1	8,6
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	9 183,6	8 600,5	9 985,5	305,7	289,0	329,7	88,1	88,1	88,1	0,1	0,1	0,1
III	<b>Расходы на энергетические ресурсы</b>	тыс. руб.	860 788,5	803 141,5	940 058,6	29 404,3	27 114,6	32 552,8	176 464,6	167 567,5	189 393,9	473,1	448,5	506,8
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	562 639,8	514 197,4	629 252,7	26 791,0	24 501,4	29 939,6						

№ п/п	Показатели	Единица измерени я	Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)			Поставка тепловой энергии от котельной ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные к тепловой сети до теплового пункта)			Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - вода)			Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - пар)		
			в среднем за год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	в среднем за год	с 01.01.20 25	с 01.07.20 25	в среднем за год	с 01.01.202 5	с 01.07.202 5	в среднем за год	с 01.01.20 25	с 01.07.20 25
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	96 013,6	96 013,6	96 013,6	2 259,2	2 259,2	2 259,2						
3.3.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	177 151,4	167 946,8	189 808,6									
3.4.	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. руб.							176 464,6	167 567,5	189 393,9	473,1	448,5	506,8
3.5.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	23 854,7	23 854,7	23 854,7	353,8	353,8	353,8						
3.6.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	1 128,9	1 128,9	1 128,9	0,2	0,2	0,2						
<b>IV</b>	<b>Предпринимательская прибыль</b>	тыс. руб.												
<b>V.</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения</b>	тыс. руб.	<b>13 934,0</b>	<b>13 934,0</b>	<b>13 934,0</b>	<b>817,6</b>	<b>813,0</b>	<b>823,9</b>	<b>3 705,6</b>	<b>3 607,3</b>	<b>3 816,5</b>	<b>2,6</b>	<b>2,5</b>	<b>2,7</b>
<b>VI.</b>	<b>Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов</b>	тыс. руб.												
<b>VII.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	тыс. руб.	<b>-59 247,1</b>	<b>-71 480,6</b>	<b>-42 424,8</b>	<b>0,0</b>	<b>235,2</b>	<b>-335,2</b>	<b>20 589,4</b>	<b>6 583,7</b>	<b>36 383,2</b>	<b>0,0</b>	<b>-7,4</b>	<b>10,2</b>
<b>VIII.</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	тыс. руб.	<b>1126 932,4</b>	<b>1054 433,2</b>	<b>1226 625,6</b>	<b>37 483,1</b>	<b>35 336,8</b>	<b>40 423,4</b>	<b>499 707,7</b>	<b>472 938,8</b>	<b>532 790,4</b>	<b>680,5</b>	<b>645,5</b>	<b>728,8</b>
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	2 440,32	2 283,33	2 656,20	1 658,75	1 563,77	1 788,87	556,39	526,58	593,22	388,66	368,63	416,20

Таблица 11.12 - Структура тарифов на тепловую энергию ООО "КостромаТеплоРемонт" на 2024 и 2025 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	с 01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7
1	<b>Производственные показатели</b>					
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	23393,1	23393,1	23393,1	24613,1
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	586,3	586,3	586,3	586,3
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал				
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22806,7	22806,7	22806,7	24026,8
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал				4051,8
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	22806,7	22806,7	22806,7	19975,0
1.6.1.	в т. ч. потери в сетях МУП г. Костромы "Городские сети"	Гкал	2831,7	2831,7	2831,7	0
2	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии</b>					
I.	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	12165,9	11661,7	12770,5	<b>15160,3</b>
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	488,8	475,6	504,7	<b>1488,0</b>
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	9406,3	8974,1	9924,5	<b>11081,5</b>
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	1048,8	1020,4	1082,9	1106,3
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	193,6	188,3	199,9	246,7
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	1028,5	1003,4	1058,6	1029,3
II	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	3253,2	3123,4	3408,9	<b>3725,2</b>
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1965,7	1875,4	2074,0	<b>2424,6</b>
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	119,7	119,7	119,7	55,8
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	221,9	221,9	221,9	364,8
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	578,9	555,6	606,7	586,0
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	367,1	350,8	386,6	6,1
III	<b>Расходы на энергетические ресурсы</b>	<b>тыс. руб.</b>	30425,8	29025,0	32105,4	39719,9
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	26335,6	25028,5	27902,9	35416,9
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	3877,9	3781,6	3993,4	4048,2
3.3.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	212,3	214,9	209,2	252,8
IV	<b>Предпринимательская прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>				
V.	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения</b>	<b>тыс. руб.</b>				
VI.	<b>Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов</b>	<b>тыс. руб.</b>				
VII.	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	<b>тыс. руб.</b>	0,0	195,4	-234,3	
VIII.	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	45844,9	44005,6	48050,5	58603,3
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	2010,2	1929,5	2106,9	2933,8
4	Тариф на услуги по передаче МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	601,1	578,7	631,9	-
5	Тариф на 1 Гкал с учетом передачи через тепловые сети МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	2611,2	2508,2	2738,8	-



### 12.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности

В таблице ниже представлена динамика утвержденных тарифов на подключение потребителей в соответствии с МУ.

Таблица 11.13 - Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5

Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч (таблица П20.7 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2021	2022	2023	2024*
1	ПАО «ТГК-2»	-	4104,43	4577,11	4856,3
2	МУП г. Костромы «Городские сети»	-	-	-	
3	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	-	-	-	

\*Тариф на подключение потребителей к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» утвержден Постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.01.2023 г. №23/279.

Приложение  
к постановлению департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Костромской области  
от « 1 » ноября 2023 года № 23/279

#### Плата за подключение к системе теплоснабжения ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории городского округа город Кострома в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2024 год

№ п/п	Наименование	Значение, тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)
1	2	3
Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	163,76
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1)	3 883,16
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	0,00
4.	Налог на прибыль	0,00

Примечание: размер платы за подключение объекта заявителя рассчитывается теплоснабжающей организацией путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э.

Таблица 11.14 - Размер платы за подключение к системе теплоснабжения на территории ГО г. Кострома на 2022-2024 годы (за исключением ПАО "ТГК-2")

№ п/п	Наименование организации	Подключение по ставкам					Индивидуальное подключение, тыс. руб. без НДС
		проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб./Гкал/ч	создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) (П2.1), тыс. руб./Гкал/ч	создание (реконструкция) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии (П2.2), тыс. руб./Гкал/ч	налог на прибыль (Н), тыс. руб./Гка л/ч	НВВ, тыс. руб.	
2022 год							
1	ИП Румянцева С.В.	460,16	-	-	-	132,45	-
2024 год							
2	МУП г. Костромы "Городские сети" (157 многоквартирных домов, расположенных в п. Первый)	-	-	-	-	-	98 108,19
	МУП г. Костромы "Городские сети" (объект, расположенный по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, военный городок № 3)	-	-	-	-	-	50 998,13

Таблица 11.15 - Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО "ТГК-2" и размер валовой выручки от осуществления указанной деятельности

№ п/п	Показатель	единицы	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Размер тарифа	тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)	3420,36	3814,26	4046,92
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)	29,08	137,95	163,76
1.2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1)	тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)	3391,28	3676,31	3883,16
2.	НВВ	тыс. руб. (без НДС)	4685,89	4012,59	3844,57
3.	Фактическая выручка (ФАКТ)	тыс. руб. (без НДС)	9,03582	488,41475	21,83059

#### 12.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

В таблицах ниже представлена плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

Таблица 11-16 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (с НДС), тыс. руб./Гкал/ч в месяц (таблица П20.8 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2020	2021	2022	2023	2024
1	ПАО «ТГК-2»	не устанавливалась				129,1
2	МУП г. Костромы «Городские сети»					-
3	ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»					-

Таблица 1117 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности ПАО «Территориальная генерирующая компания №2» при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей на 2024 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс./руб./Гкал/час /в месяц
1.	ПАО «Территориальная генерирующая компания №2»	129,1

Примечание: Плата установлена с 1 января 2024 года

Приложение  
к постановлению департамента  
государственного регулирования цен  
и тарифов Костромской области  
от « 27 » декабря 2023 года № 23/559

**Плата  
за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности  
ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» при  
отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий  
(групп) социально значимых потребителей на 2024 год**

(без учета налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс./руб./Гкал/час /в месяц
1.	ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2»	129,10

### **13. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

#### **12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения произошли следующие изменения технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа город Кострома:

- 1) В связи с массовой заменой тепловых сетей снизилась подпитка теплосетей на ТЭЦ-2.
- 2) Выведена из эксплуатации находившаяся в аварийном состоянии котельная поселка Первый. Потребители поселка переключены на котельную поселка Волжский.

#### **12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).**

Обеспечение теплом потребителей города Костромы происходит от крупных централизованных теплоисточников (Костромская ТЭЦ-1 и Костромская ТЭЦ-2), муниципальных, производственно-отопительных котельных и автономных источников тепловой энергии, при этом большая часть присоединенной тепловой нагрузки приходится на зону централизованного теплоснабжения.

Согласно проведенного анализа, существующего положения систем теплоснабжения, был выявлен ряд причин, способных снизить качество и эффективность теплоснабжения города:

- большой моральный и физический износ основного и вспомогательного оборудования источников тепловой энергии, так, например, на котельных: ул. Пастуховская, 37а; ул. Солоница, 5; ул. Сутырина, 8; ул. Машиностроителей, 5 стр. 1; ул. Костромская, 99; ул. Никитская, 47в срок службы основного оборудования составляет более 40 лет, кроме того в городе имеются еще 17 источников тепловой энергии срок службы основного оборудования которых составляет более 30 лет;
- большой моральный и физический износ оборудования ЦТП;
- на ряде источников тепловой энергии наблюдается дефицит мощности, а именно такие котельные как: ул. Вокзальная, 1; ул. Голубкова, 9а; ул. Машиностроителей, 5 стр. 1; ул. Пастуховская, 37; ул. Солоница, 5; ул. Шагова, 205 стр. 1; Костромская ТЭЦ-2.
- высокий процент износа тепловых сетей (в том числе изоляционных материалов), что одновременно с понижением качества теплоснабжения приводит к завышенным потерям тепловой энергии при передаче теплоносителя, основная причина плохого состояния тепловых сетей заключается в применении подземной канальной прокладки трубопроводов и использовании недолговечных теплоизоляционных материалов, фактический срок службы таких трубопроводов для магистральных сетей составляет 12-15 лет, распределительных и квартальных сетей - 7-8 лет, что соответствует нормативному сроку их полезной эксплуатации.
- срок службы тепловых сетей составляет более 30 лет для следующих источников тепловой энергии – ул. Советская, 122А; ул. Боровая, 4; ул. Солоница, 5; ул. Водяная, 95а; ш. Кинешемское, 86; м/р-н Черноречье, 20а; ул. Машиностроителей, 6; ул. Машиностроителей, 5, стр. 1; ул. Загородная 2-я, 40а; Котельная ул. Костромская, 48а; ул.

Костромская, 99; ул. Московская, 105; Костромская ТЭЦ-1; Костромская ТЭЦ-2; Котельная РК-2;

- срок службы тепловых сетей составляет более 40 лет для следующих источников тепловой энергии – ул. Пастуховская, 37а; ул. Лесная, 27 стр. 1; ул. Советская, 22а; ул. Сплавщиков, 4; ул. Просвещения, 22, стр.1; ул. Сутырина, 8; ш. Кинешемское, 72; ул. Голубкова, 9а; ул. Почтовая, 9; Военный городок-1, 10;

- наличие зауженных участков тепловых сетей с малой пропускной способностью, что приводит к нарушению гидравлических режимов работы систем теплоснабжения (см. таблицу 12.1):

Таблица 12.1. Перечень участков тепловых сетей с недостаточной пропускной способностью

Наименование источника теплоснабжения	Наименование участка	Длина участка, м	Существующий диаметр трубопровода, мм	Рекомендуемый диаметр трубопровода, мм
Котельная РК-2	ТК-206 – К-26	207	100	150
	ТК-30 – ТК-30а	80	100	125
	ТК-42А/1-ТК-42А/2	15	57	89
Котельная ул. Лесная, 27 стр. 1	Т.А – СК-5	235	57	159
	СК-5 - УТ	240	57	133
	УТ – Н.9.53а-2	292	89	133
	УТ – ТК19	80	57	89
Котельная ул. Советская, 122а	ТК-34 – С128-2	72	108	159
	С128-2 – Т.1	40	89	159
Котельная ул. Советская, 22а	ТК-54 – СК-4	60	57	159
	СК-4 – СК-3	15	57	108
	СК-3 – К.104-2	13	57	108
	К.104-2 - Т.С	2	76	108
Котельная ул. Пастуховская, 37а	ТК-6 – ТК-11а	185	205	259
	УТ-0- ТК-20а	269	150	184
	УТ-0- т.3	68	257	309
	ТК-62-УТ	114	82	100
	сов.56-2-УТ	70	50	82
Котельная пос. Новый, 15	ТК.11 – п.Новый,8	18	50	70
Котельная ул. Солоница, 5	ТК-2 – ТК-3	45	82	100
Котельная ул. Сплавщиков, 4	СК-1 – Сплавщиков,6 - Центр.реаб.	27	39	57
	т.А – СК-1	24	57	76
	УТ-0- Судостроителей пр-д,13	20	32	45
Котельная ул. Водяная, 95а	т.Б – СК-5	22	100	125
	ТК-12 – ТК-13	52	82	100
	ТК-7- СК-11	60	100	125
Котельная пр-д Речной, 7	СК-1 – Линейная, Хозблок	237	50	69
Котельная ул. Смирнова Юрия, 41а	ТК-9 – ТК-11	70	69	82
	ТК-13 – Смирнова Юрия,15	60	26	32
Котельная ш. Кинешемское, 86	т.А– Кинешемское ш.,86,Свин.	69	26	28
Котельная м/р-н	ТК – ТК	111	111	194

Черноречье, 20а	ТК-1 – ТК-6	54	205	259
Котельная ул. Шагова, 205, стр. 1	Ш.213ц. – Ш.215ц.	65	100	150
	т.В-ТК-3	50	150	184
Котельная ул. Загородная 2-я,40а	ТК-1 – ТК-12	50	100	150
	ТК-12- Т.1	55	100	125
Котельная ул. Голубкова, 9а	ТК-6 – ТК-8	80	100	125
Котельная ул. Почтовая,9	ТК-12.5 – Голубкова,4,а	55	69	82
	ТК-2 – ТК-3	150	150	184
	ТК-11- ТК-12	60	150	184
Котельная ул. Костромская, 99	ТК-10 – ТК-11/1	42	69	100
	ТК-6 – Родниковская,4	23	69	100
	УТ-3.6- УТ-3.7	70	50	70
Котельная ул. Санаторий Костромской	ТК-0 – ТК-2	123	125	150

- отсутствует корректная наладка тепло-гидравлических режимов работы систем теплоснабжения, что приводит к повышенному расходу теплоносителя;

- высокий износ внутридомовых систем (большое количество отложений) и наличие внутренней разрегулировки в отдельных системах теплоснабжения (в основном в многоквартирных домах);

- нарушение качества предоставления услуги ГВС вследствие нарушения схем рециркуляции (отсутствие линии рециркуляции ГВС).

Все вышеперечисленные причины приводят к увеличению ремонтного фонда и, как следствие, росту тарифа на отпущенную тепловую энергию.

По сведениям МУП г. Костромы «Городские сети» имеются причины, приводящие к снижению качества теплоснабжения и включает в себя следующие позиции:

- Высокий износ основного и вспомогательного оборудования источников теплоснабжения;
- Использование схем теплоснабжения, вынуждающих к применению температурных графиков отпуска тепла, приводящих к перегреву помещений потребителей в переходные периоды отопительного сезона;
- Рост перспективной подключенной нагрузки не обеспечен существующими располагаемыми мощностями;
- Низкий уровень резервирования в системах теплоснабжения;
- Разрегулировка в системах теплоснабжения потребителей;
- Низкий уровень автоматизации учета и регулирования теплоснабжения потребителей;
- Недостаток финансирования на использование инновационных энергоэффективных материалов и оборудования.



### **12.3. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).**

Надежность системы теплоснабжения выражается частотой возникновения отказов и величиной снижения уровня работоспособности или уровня функционирования системы. Полностью работоспособное состояние - это состояние системы, при котором выполняются все заданные функции в полном объеме. Под отказом понимается событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, более низкий в результате выхода из строя одного или нескольких элементов системы. Событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, отражающийся на теплоснабжении потребителей, является аварией. Таким образом, авария также является отказом, но с более тяжелыми последствиями.

Проблемы организации надежного и безопасного теплоснабжения:

- частичное отсутствие дублирующей запорной арматуры в распределительных сетях, что приводит к необходимости использования для отключений запорной арматуры непосредственно от магистральных тепловых сетей;

- наличие теплотрасс, оперативная организация аварийно-восстановительных работ на которых затруднена (проходят в зоне насаждений деревьев, автомагистрали с оживленным транспортным потоком) – тепловая сеть от 6ТК-18 в сторону Калориферного завода в подземном исполнении в зоне насаждения деревьев;

К-14-К-31-К-34 проходит под автомагистралью, по которой осуществляется движение основного потока общественного транспорта из Фабричного района города;

1ТК-43-1ТК-44 переход через ул. Советскую, главную автомагистраль города, в районе площади Конституции; 2ТК-2-2ТК-23 перекресток ул. Профсоюзная и ул. Центральная с интенсивным движением транспорта;

- отсутствие в отдельных зданиях герметизации вводов теплотрасс;
- наличие транзитных теплотрасс, находящихся в ветхом техническом состоянии;
- наличие участков магистральных тепловых сетей в ППУ напылении, подверженные интенсивной наружной коррозии;
- отсутствие приборного учета на границах эксплуатационной ответственности с транспортирующими организациями с выводом показаний на щит управления диспетчерской службы.

Однако, основной причиной, приводящей к снижению надежности теплоснабжения является высокий процент износа тепловых сетей.

Для оценки надежности системы теплоснабжения используются такие показатели, как интенсивность отказов и относительный аварийный недоотпуск теплоты.

Информация, необходимая для более подробного анализа надежности и безопасности, теплоснабжающими организациями города Костромы не представлена.

Объективная оценка надежности системы может быть произведена только при ведении тщательного учета всех аварий и отказов, возникающих в системе в процессе эксплуатации. Анализ зарегистрированных событий позволяет выявить наличие элементов пониженной надежности с целью принятия своевременных мер по замене или ремонту несовершенных и изношенных элементов системы. Учет аварий и отказов должен вестись на каждом предприятии в обязательном порядке.



#### **12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения**

Основной проблемой развития системы теплоснабжения города Костромы является отсутствие планомерного освоения территорий города в соответствии с Генеральным планом.

Развитие систем теплоснабжения города Костромы происходит исключительно в логике решения локальных задач со сроком выполнения максимум два-три года. Усугубляет положение ведомственная и коммерческая разобщенность участников систем теплоснабжения, когда различные звенья технологически единой системы теплоснабжения оказались в собственности различных субъектов, преследующих свои цели. Решить эту проблему поможет создание единой программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Костромы, разработка и утверждение нового генерального плана городского округа.

#### **12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.**

Все теплоисточники, расположенные на территории города Костромы работают на природном газе. В качестве резервного на теплоисточниках ПАО «ТГК-2» используется мазут. Резервное топливо приобретается указанными теплоснабжающими организациями самостоятельно в рамках заключенных двухсторонних договоров.

Большая часть теплоисточников-потребителей газа получает топливо по магистральному газопроводу от ГРС-4. Схема газопровода приведена на рисунке 12.1.

#### **12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения**

Предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, нет.

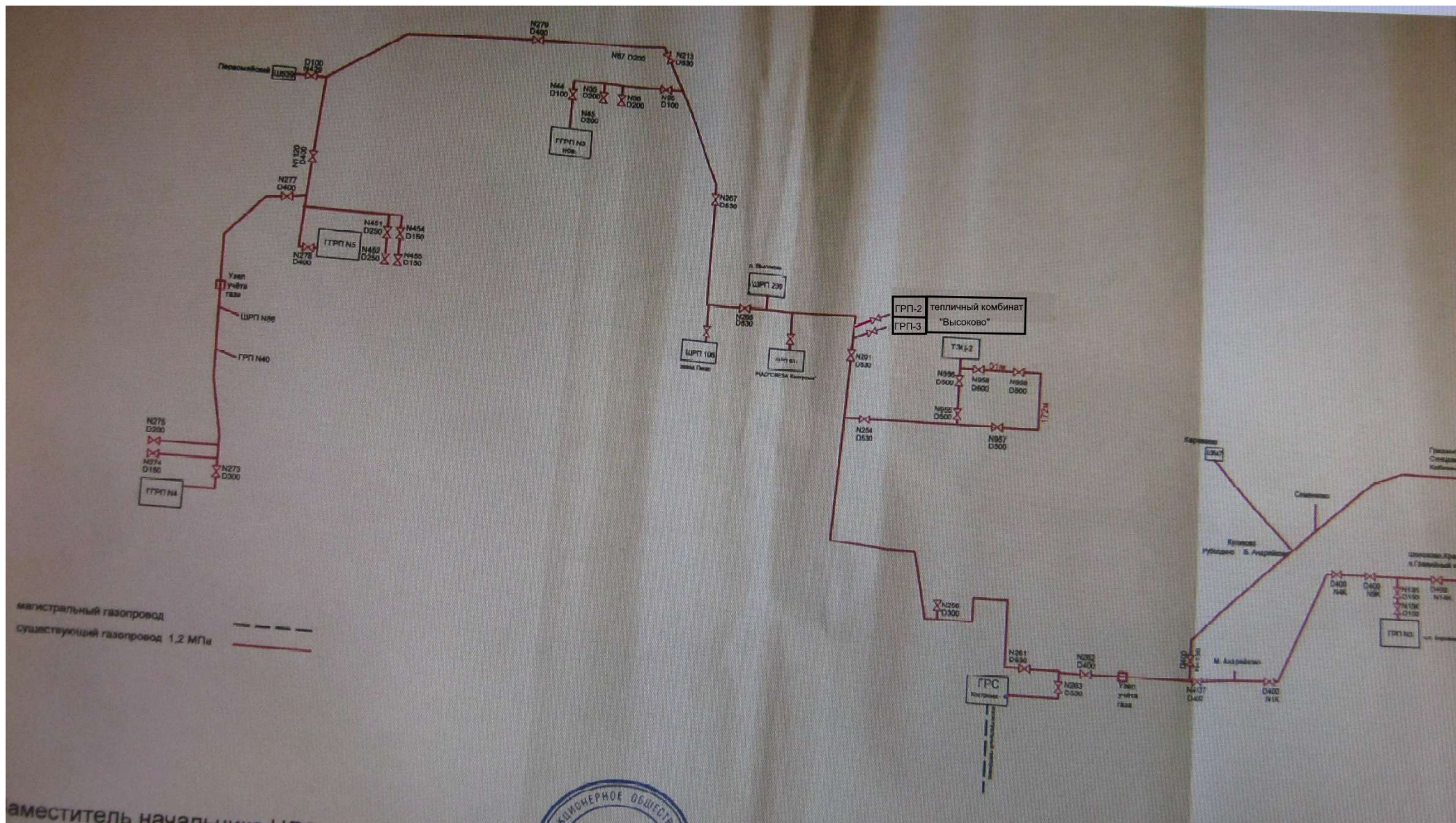


Рисунок 12.1. – Схема магистрального газопровода от ГРС-4 на город Кострому