



**Город Кострома**

---

**Схема теплоснабжения  
города Костромы до 2035 года**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГЛАВА 13  
ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Кострома,  
2024 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ .....	3
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ .....	4
1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЗНАЧЕНИЙ ИНДИКАТОРОВ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА С УЧЕТОМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	5
2. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ СПРОС НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ И ТЕПЛОВУЮ МОЩНОСТЬ .....	6
3. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ОБРАЗОВАННОЙ НА БАЗЕ ИСТОЧНИКА КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ, ПО ГОДАМ РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....	35
4. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ОБРАЗОВАННОЙ НА БАЗЕ КОТЕЛЬНОЙ (КОТЕЛЬНЫХ).....	38
5. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ДИНАМИКУ ИЗМЕНЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....	<b>ОШИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.</b>
6. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ РЕАЛИЗАЦИЮ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПЛАНОВ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....	<b>ОШИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.</b>
7. ОТСУТСТВИЕ ЗАФИКСИРОВАННЫХ ФАКТОВ НАРУШЕНИЯ АНТИМОНОПОЛЬНОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА (ВЫДАННЫХ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЙ, ПРЕДПИСАНИЙ), А ТАКЖЕ ОТСУТСТВИЕ ПРИМЕНЕНИЯ САНКЦИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ КОДЕКСОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ АДМИНИСТРАТИВНЫХ ПРАВОНАРУШЕНИЯХ, ЗА НАРУШЕНИЕ ЗАОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, АНТИМОНОПОЛЬНОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ О ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЯХ.....	61

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по каждой системе теплоснабжения .....	7
Таблица 3.3 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	36
Таблица 4.1 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных.....	39
Таблица 4.2 –Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО.....	57
Таблица 4.37 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО.....	59

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

*Рисунок 7.1 – Справка об отсутствии нарушений антимонопольного законодательства ..... Ошибка!*  
*Закладка не определена.*

# **1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЗНАЧЕНИЙ ИНДИКАТОРОВ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА С УЧЕТОМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Индикаторы развития систем централизованного теплоснабжения актуализированы с учетом факта за 2023 г.

## **2. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ СПРОС НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ И ТЕПЛОВУЮ МОЩНОСТЬ**

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергии и тепловую мощность представлены в таблице ниже.

**Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по каждой системе теплоснабжения**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №1 Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»																				
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_{\text{жф}}$	тыс. м²	3426,6	3426,6	3426,6	3426,6	3440,7	3440,7	3448,3	3500,1	3521,7	3559,8	3590,8	3599,4	3616,4	3628,9	3636,0	3641,7	3641,7
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{\text{одф}}$	тыс. м²	1468,6	1468,6	1468,6	1468,6	1474,6	1474,6	1477,8	1500,1	1509,3	1525,6	1538,9	1542,6	1549,9	1555,3	1558,3	1560,7	1560,7
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	175,738	175,738	175,738	175,738	176,457	176,457	176,849	179,507	180,613	182,568	184,159	184,600	185,472	186,113	186,473	186,766	186,766
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	123,016	123,016	123,016	123,016	123,520	123,520	123,520	123,520	124,211	126,166	126,166	126,347	126,347	126,347	126,347	126,347	126,347
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{р.о.р.жф}}$	Гкал/ч	92,553	92,553	92,553	92,553	92,931	92,931	92,931	92,931	93,463	94,795	94,795	94,926	94,926	94,926	94,926	94,926	94,926
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	30,464	30,464	30,464	30,464	30,588	30,588	30,588	30,588	30,748	31,371	31,371	31,421	31,421	31,421	31,421	31,421	31,421
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	52,721	52,721	52,721	52,721	52,937	52,937	53,329	55,987	56,402	56,402	57,993	58,254	59,125	59,766	60,126	60,419	60,419
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	39,665	39,665	39,665	39,665	39,828	39,828	40,120	42,556	42,970	42,970	44,411	44,596	45,429	46,038	46,375	46,649	46,649
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	13,056	13,056	13,056	13,056	13,109	13,109	13,208	13,432	13,432	13,432	13,582	13,658	13,696	13,728	13,751	13,770	13,770
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{\text{сумм}}$	тыс. Гкал	494,3	462,4	497,2	465,4	475,7	534,5	539,3	550,0	554,4	562,3	568,7	570,5	574,0	576,6	539,3	550,0	554,4
4.1	в жилищном фонде	$Q_{\text{жф}}$	тыс. Гкал	346,0	323,7	348,0	325,8	333,0	333,0	333,0	333,0	336,1	344,0	344,0	344,9	344,9	344,9	344,9	344,9	344,9
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{о.жф}}$	тыс. Гкал	260,3	243,5	261,8	245,1	250,5	250,5	250,5	250,5	252,4	256,3	256,3	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	85,7	80,2	86,2	80,7	82,5	82,5	82,5	82,5	83,7	87,7	87,7	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{\text{одф}}$	тыс. Гкал	148,3	138,7	149,2	139,6	142,7	142,7	147,5	158,2	159,5	159,5	166,0	166,8	170,4	172,9	172,9	172,9	172,9
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	111,6	104,4	112,2	105,0	107,4	107,4	111,1	121,1	122,5	122,5	128,3	129,0	132,4	134,8	134,8	134,8	134,8
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	36,7	34,4	36,9	34,6	35,3	35,3	36,4	37,1	37,1	37,1	37,6	37,9	38,0	38,1	38,1	38,1	38,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,0000														

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.олф}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.олф}$	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000015	0,000015	0,000015	0,000014	0,000015	0,000015	0,000013	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,001989	0,001989	0,001989	0,001989	0,001989	0,001989	0,002002	0,001972	0,001970	0,001956	0,001939	0,001934	0,001925	0,001918	0,001939	0,001939	0,001930
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	4,050	4,090	4,083	3,800	4,066	4,066	3,600	3,546	3,550	3,572	3,540	3,532	3,515	3,503	3,496	3,490	3,490
Теплоисточник №3 Районная котельная КТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»																				
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	895,3	895,3	895,3	895,3	794,3	794,3	794,3	794,3	794,3	794,3	794,3	794,3	794,3	794,3	799,4	799,4	799,4
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{олф}$	тыс. м²	383,7	383,7	383,7	383,7	340,4	340,4	340,4	340,4	340,4	340,4	340,4	340,4	340,4	340,4	342,6	342,6	342,6
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	45,917	45,917	45,917	45,917	40,736	40,736	40,736	40,736	40,736	40,736	40,736	40,736	40,736	40,736	40,997	40,997	40,997
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	32,142	32,142	32,142	32,142	28,515	28,515	28,515	28,515	28,515	28,515	28,515	28,515	28,515	28,515	28,515	28,515	28,515
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	21,779	21,779	21,779	21,779	19,322	19,322	19,322	19,322	19,322	19,322	19,322	19,322	19,322	19,322	19,322	19,322	19,322
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	10,362	10,362	10,362	10,362	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.олф}$	Гкал/ч	13,775	13,775	13,775	13,775	12,221	12,221	12,221	12,221	12,221	12,221	12,221	12,221	12,221	12,221	12,481	12,481	12,481
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.олф}$	Гкал/ч	9,334	9,334	9,334	9,334	8,281	8,281	8,281	8,281	8,281	8,281	8,281	8,281	8,281	8,281	8,466	8,466	8,466
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.олф}$	Гкал/ч	4,441	4,441	4,441	4,441	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	4,015	4,015	4,015
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	95,2	98,0	99,7	97,9	98,7	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3
4.1	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	66,7																



№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{олф}$	тыс. Гкал	5,7	7,2	8,5	5,1	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_i^{о.олф}$	тыс. Гкал	4,6	5,9	6,9	4,2	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.олф}$	тыс. Гкал	1,1	1,3	1,6	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м²/год	0,085	0,108	0,128	0,077	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,130	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000014	0,000018	0,000021	0,000013	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.олф}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000023	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.олф}$	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000018	0,000022	0,000026	0,000016	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000012	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_i$	Гкал/ч/га	0,273	0,273	0,273	0,273	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,405	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	368,9	469,2	552,4	332,6	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	621,7	617,7	617,7	617,7	617,7	617,7	617,7	617,7
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,002201	0,002201	0,002201	0,002201	0,002201	0,002201	0,002201	0,002201	0,002201	0,002292	0,002261	0,002261	0,002261	0,002261	0,002261	0,002261	0,002261
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,222	6,642	7,820	4,708	5,407	5,407	5,407	5,407	5,407	5,927	5,849	5,849	5,849	5,849	5,849	5,849	5,849
Теплоисточник №5 Котельная улица Боровая, 4 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	171,9	171,9	171,9	171,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{олф}$	тыс. м²	73,7	73,7	73,7	73,7	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	8,814	8,814	8,814	8,814	7,942	7,942	7,942	7,942	7,942	7,942	7,942	7,942	7,942	7,942	7,942	7,942	7,942
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	6,170	6,170	6,170	6,170	5,559	5,559	5,559	5,559	5,559	5,559	5,559	5,559	5,559	5,559	5,559	5,559	5,559
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_i^{р.р.жф}$	Гкал/ч	3,946	3,946	3,946	3,946	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	2,224	2,224	2,224	2,224	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.олф}$	Гкал/ч	2,644	2,644	2,644	2,644	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_i^{р.о.олф}$	Гкал/ч	1,691	1,691	1,691	1,691	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.олф}$	Гкал/ч	0,953	0,953	0,953	0,953	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	23,7	26,7	30,1	20,2	21,9	21,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
4.1	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	16,6	18,7	21,1	14,1	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_i^{о.жф}$	тыс. Гкал	10,6	12,0	13,5	9,0	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	6,0	6,7	7,6	5,1	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{олф}$	тыс. Гкал	7,1	8,0	9,0	6,0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_i^{о.олф}$	тыс. Гкал	4,5	5,1	5,8	3,9	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.олф}$	тыс. Гкал	2,6	2,9	3,3	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м²/год	0,097	0,109	0,123	0,082	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000013	0,000014	0,000016	0,000011	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.олф}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.олф}$	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000020	0,000022	0,000025	0,000017	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_i$	Гкал/ч/га	0,529	0,529	0,529	0,529	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	636,5	718,0	808,0	541,3	587,7	587,7	587,7	587,7	587,7	587,7	587,7	587,7	587,7	587,7	587,7	587,7	587,7
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,001730	0,001730	0,001730	0,001730	0,001730	0,001730	0,001730	0,001730	0,001730	0,001730	0,001730	0,001730	0,001730	0,001730	0,001730	0,001730	0,001730
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,651	5,246	5,904	3,956	4,766	4,766	4,766	4,766	4,766	4,766	4,766	4,766	4,766	4,766	4,766	4,766	4,766
Теплоисточник №6 Котельная улица Водяная, 95а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	31,8	31,8	31,8	31,8	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	58,2	58,2	58,2	58,2
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{олф}$	тыс. м²	13,6	13,6	13,6	13,6	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	25,0	25,0	25,0	25,0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	1,629	1,629	1,629	1,629	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	2,987	2,987	2,987	2,987
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,140	1,140	1,140	1,140	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	2,527	2,527	2,527	2,527

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{от}}^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	1,140	1,140	1,140	1,140	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	2,142	2,142	2,142	2,142
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{гвс}}^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,385	0,385	0,385	0,385
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{\text{одф}}^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	0,489	0,489	0,489	0,489	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{от}}^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	0,489	0,489	0,489	0,489	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{гвс}}^{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{\text{сумм}}$	тыс. Гкал	3,7	3,5	4,2	3,6	3,3	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	9,0	3,1	3,1	3,1
4.1	в жилищном фонде	$Q_{\text{жф}}$	тыс. Гкал	2,6	2,4	3,0	2,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	8,2	8,2	8,2	8,2
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{от}}^{\text{о.жф}}$	тыс. Гкал	2,6	2,4	3,0	2,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	5,6	5,6	5,6	5,6
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{гвс}}^{\text{р.гвс.жф}}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{\text{одф}}$	тыс. Гкал	1,1	1,0	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{от}}^{\text{р.о.одф}}$	тыс. Гкал	1,1	1,0	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{гвс}}^{\text{р.гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{\text{жф}}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000043	0,000043	0,000043	0,000043
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{\text{жф}}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м²/год	0,082	0,076	0,093	0,079	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,140	0,140	0,140	0,140
7	Градуc-сутки отопительного периода	ГСОП	°C x сут	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{\text{жф}}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м²(°C x сут)	0,000017	0,000016	0,000019	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{\text{одф}}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{\text{одф}}^{\text{р.$																		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.					0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №8 Котельная поселок Волжский МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{j}^{жф}$	тыс. м²	46,0	46,0	46,0	46,0	47,2	47,2	204,2	205,0	205,0	218,2	218,2	218,2	218,2	218,2	218,2	218,2	218,2
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j}^{одф}$	тыс. м²	19,7	19,7	19,7	19,7	20,2	20,2	87,5	87,9	87,9	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	2,357	2,357	2,357	2,357	2,422	2,422	10,473	10,513	10,513	11,188	11,188	11,188	11,188	11,188	11,188	11,188	11,188
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	1,650	1,650	1,650	1,650	1,695	1,695	9,465	9,465	9,465	9,880	9,880	9,880	9,880	9,880	9,880	9,880	9,880
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	1,317	1,317	1,317	1,317	1,353	1,353	8,244	8,244	8,244	8,537	8,537	8,537	8,537	8,537	8,537	8,537	8,537
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,333	0,333	0,333	0,333	0,342	0,342	1,221	1,221	1,221	1,343	1,343	1,343	1,343	1,343	1,343	1,343	1,343
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,707	0,707	0,707	0,707	0,727	0,727	1,008	1,048	1,048	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.одф}$	Гкал/ч	0,565	0,565	0,565	0,565	0,580	0,580	0,850	0,888	0,888	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,147	0,147	0,158	0,160	0,160	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	5,3	7,1	8,3	4,1	5,6	5,7	5,4	5,6	5,6	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	5,4	5,6	5,6
4.1	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,7	4,9	5,8	2,9	3,9	3,9	3,6	3,6	3,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	3,0	3,9	4,7	2,3	3,1	3,1	2,9	2,9	2,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,7	1,0	1,2	0,6	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,6	2,1	2,5	1,2	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	1,3	1,7	2,0	1,0	1,3	1,3	1,3	1,5	1,5	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,3	0,4	0,5	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м²	0																

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м²(°С х сут)	0,000015	0,000017	0,000019	0,000012	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000017	0,000019	0,000021	0,000013	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,673	0,673	0,673	0,673	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	987,4	1069,2	1227,4	779,5	897,8	897,8	897,8	897,8	897,8	897,8	897,8	897,8	897,8	897,8	897,8	897,8	897,8
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,002449	0,002449	0,002449	0,002449	0,002449	0,002449	0,002449	0,002449	0,002449	0,002449	0,002449	0,002449	0,002449	0,002449	0,002449	0,002449	0,002449
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	5,668	6,137	7,045	4,474	5,218	5,218	5,218	5,218	5,218	5,218	5,218	5,218	5,218	5,218	5,218	5,218	5,218
Теплоисточник №10 Котельная улица 2-я Загородная, 40а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	38,9	38,9	38,9	38,9	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	16,7	16,7	16,7	16,7	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	1,995	1,995	1,995	1,995	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	1,396	1,396	1,396	1,396	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	1,396	1,396	1,396	1,396	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,598	0,598	0,598	0,598	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,598	0,598	0,598	0,598	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:																			

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{от}}^{\text{о.жф}}$	тыс. Гкал	1,3	0,9	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{гвс}}^{\text{жф}}$	тыс. Гкал	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{\text{одф}}$	тыс. Гкал	0,7	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{от}}^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{гвс}}^{\text{одф}}$	тыс. Гкал	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{\text{ж}}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{\text{ж}}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м²/год	0,091	0,066	0,080	0,088	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{\text{ж}}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000015	0,000011	0,000013	0,000014	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{\text{д}}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{\text{д}}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000019	0,000014	0,000016	0,000018	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_{\text{ж}}$	Гкал/ч/га	0,391	0,391	0,391	0,391	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{\text{ж,А+I}}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	539,4	393,7	473,3	520,2	526,2	526,2	526,2	526,2	526,2	526,2	526,2	526,2	526,2	526,2	526,2	526,2	526,2
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho_{\text{ж,А+I}}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,002104	0,002104	0,002104	0,002104	0,002104	0,002104	0,002104	0,002104	0,002104	0,002104	0,002104	0,002104	0,002104	0,002104	0,002104	0,002104	0,002104
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho_{\text{ж,А+I}}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	5,330	3,891	4,677	5,141	5,858	5,858	5,858	5,858	5,858	5,858	5,858	5,858	5,858	5,858	5,858	5,858	5,858
Теплоисточник №12 Котельная шоссе Кинешемское, 86 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_{\text{ж}}^{\text{жф}}$	тыс. м²	15,5	15,5	15,5	15,5	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{\text{д}}^{\text{одф}}$																		

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м²/год	0,054	0,054	0,062	0,053	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000005	0,000005	0,000006	0,000005	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000011	0,000011	0,000013	0,000011	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,572	0,572	0,572	0,572	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	285,3	287,6	330,7	284,1	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,001293	0,001293	0,001293	0,001293	0,001293	0,001293	0,001293	0,001293	0,001293	0,001293	0,001293	0,001293	0,001293	0,001293	0,001293	0,001293	0,001293
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	1,927	1,943	2,235	1,920	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035
Теплоисточник №17 Котельная улица Партизанская, 37 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	5,4	5,4	5,4	5,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	2,3	2,3	2,3	2,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,277	0,277	0,277	0,277	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083													



[illegible]

[illegible]



[illegible]





[illegible]

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{\text{олф}}$	тыс. Гкал	0,1	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{о.олф}}$	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{гвс.олф}}$	тыс. Гкал	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{\text{ж}}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{\text{ж}}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м²/год	0,110	0,177	0,183	0,130	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
7	Градуc-сутки отопительного периода	ГСОП	°C x сут	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{\text{ж}}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м²/(°C x сут)	0,000015	0,000024	0,000025	0,000018	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{\text{д}}^{\text{р.ов.олф}}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{\text{д}}^{\text{р.ов.олф}}$	Гкал/м²/(°C x сут)	0,000023	0,000037	0,000038	0,000027	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_{\text{ж}}$	Гкал/ч/га	0,332	0,332	0,332	0,332	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{\text{ж},A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	465,8	754,9	778,3	553,2	615,5	615,5	615,5	615,5	615,5	615,5	615,5	615,5	615,5	615,5	615,5	615,5	615,5
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho_{\text{ж},A+I}^{-\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,001776	0,001776	0,001776	0,001776	0,001776	0,001776	0,001776	0,001776	0,001776	0,001776	0,001776	0,001776	0,001776	0,001776	0,001776	0,001776	0,001776
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho_{\text{ж},A+I}^{-\text{о.жф}}$	Гкал/чел/го д	5,417	8,779	9,051	6,434	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037
Теплоисточник №31 БМК-0,25 МВт для жд.7,8,а,8б по ул. Красная Байдарка МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_{\text{ж}}^{\text{жф}}$	тыс. м²	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{\text{д}}^{\text{олф}}$	тыс. м²	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{\text{ж}}^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
3.1	в жилищном фонде, в том числе:																			



№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{i,от}^{o.p.жф}$	Гкал/ч	1,905	1,905	1,905	1,905	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{i,гвс.жф}$	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{i,одф}^{p.одф}$	Гкал/ч	0,899	0,899	0,899	0,899	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{i,от}^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,816	0,816	0,816	0,816	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{i,гвс.одф}^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{i,сумм}^{сумм}$	тыс. Гкал	4,3	5,2	8,3	6,8	7,0	6,9	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
4.1	в жилищном фонде	$Q_{i,жф}^{жф}$	тыс. Гкал	3,0	3,6	5,8	4,7	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{i,от}^{o.жф}$	тыс. Гкал	2,7	3,3	5,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{i,гвс.жф}^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{i,одф}^{одф}$	тыс. Гкал	1,3	1,5	2,5	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{i,от}^{o.o.одф}$	тыс. Гкал	1,2	1,4	2,3	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{i,гвс.одф}^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{i,жф}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{i,жф}^{o.жф}$	Гкал/м²/год	0,052	0,062	0,100	0,081	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{i,жф}^{o.жф}$	Гкал/м²(°С х сут)	0,000010	0,000012	0,000019	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{i,одф}^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{i,одф}^{p.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000011	0,000013	0,														

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,001929	0,001929	0,001929	0,001929	0,001929	0,001929	0,001929	0,001929	0,001929	0,001929	0,001929	0,001929	0,001929	0,001929	0,001929	0,001929	0,001929
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	6,418	6,418	5,894	5,048	8,476	8,476	8,476	8,476	8,476	8,476	8,476	8,476	8,476	8,476	8,476	8,476	8,476
Теплоисточник №34 Котельная улица Вокзальная, 1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_{j}^{жф}$	тыс. м²	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j}^{одф}$	тыс. м²	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,3	0,7	0,8	1,2	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,9	0,5	0,5	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	0,7	0,4	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,4	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j$																		



№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{от.жф}}^{\text{от.жф}}$	тыс. Гкал			0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{гвс.жф}}^{\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{\text{одф}}^{\text{одф}}$	тыс. Гкал			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{от.одф}}^{\text{от.одф}}$	тыс. Гкал			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{гвс.одф}}^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{\text{ж}}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м²			0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000006	0,000006	0,000006	0,000006	0,000006	0,000006	0,000006	0,000006	0,000006
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{\text{ж}}^{\text{от.жф}}$	Гкал/м²/год			0,038	0,077	0,063	0,063	0,063	0,063	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут			4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{\text{ж}}^{\text{от.жф}}$	Гкал/м²(°С х сут)			0,000008	0,000016	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{\text{д}}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м²			0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000105	0,000105	0,000105	0,000105	0,000105	0,000105	0,000105	0,000105	0,000105
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{\text{д}}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м²/(°С х сут)			0,000008	0,000016	0,000013	0,000013	0,000013	0,000013	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_{\text{ж}}$	Гкал/ч/га			0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{\text{ж.А+I}}^{\text{от.жф}}$	Гкал/га			693,2	1412,9	1157,2	1157,2	1157,2	1157,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho_{\text{ж.А+I}}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.			0,002705	0,002705	0,002705	0,002705	0,002705	0,002705	0,000488	0,000488	0,000488	0,000488	0,000488	0,000488	0,000488	0,000488	0,000488
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho_{\text{ж.А+I}}^{\text{от.жф}}$	Гкал/чел/год			2,835	5,778	4,732	4,732	4,732	4,732	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853
Теплоисточник №38 АИТ проспект Речной, 145 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{\text{ж}}^{\text{жф}}$	тыс. м²	0,3	0,3	0,3	0,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{\text{д}}^{\text{одф}}$	тыс. м²	0,1	0,1	0,1	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{\$																		

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м²/год					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут					4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м²(°С х сут)					0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м²					0,000120	0,000120	0,000120	0,000120	0,000120	0,000120	0,000120	0,000120	0,000120	0,000120	0,000120	0,000120	0,000120
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С х сут)					0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га					1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho_{j,A+I}^{-p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.					0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho_{j,A+I}^{-o.жф}$	Гкал/чел/год					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №43 Котельная улица Костромская, 99 ООО "КостромаТеплоРемонт" в зоне ЕТО №3 ООО "КостромаТеплоРемонт"																				
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	143,9	143,9	143,9	143,9	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	61,7	61,7	61,7	61,7	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	7,378	7,378	7,378	7,378	6,529	6,529	6,529	6,529	6,529	6,529	6,529	6,529	6,529	6,529	6,529	6,529	6,529
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	5,165	5,165	5,165	5,165	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	3,507	3,507	3,507	3,507	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	1,657	1,657	1,657	1,657	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	2,213	2,213	2,213	2,213	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	1,503	1,503	1,503	1,503	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,710	0,710	0,710	0,710	0,628	0											

[illegible]



№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{\text{жф}}$	тыс. м²						45,1	45,1	53,4	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{\text{одф}}$	тыс. м²						19,3	19,3	22,9	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч						2,314	2,314	2,739	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{\text{р.жф}}$	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{р.жф}}^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{р.жф}}^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{\text{р.одф}}$	Гкал/ч						1,370	1,370	1,795	1,804	1,804	1,804	1,804	1,804	1,804	1,804	1,804	1,804
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{р.одф}}^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч						1,220	1,220	1,507	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{р.одф}}^{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч						0,150	0,150	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{\text{сумм}}$	тыс. Гкал						9,3	9,3	11,0	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	9,3	11,0	11,1
4.1	в жилищном фонде	$Q_{\text{жф}}$	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{жф}}^{\text{о.жф}}$	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{жф}}^{\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{\text{одф}}$	тыс. Гкал						9,3	9,3	11,0	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{одф}}^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал						8,5	8,5	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{одф}}^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал						0,8	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м²						0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{\text{жф}}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м²/год						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут						4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862	4862
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{\text{жф}}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м²(°С x сут)						0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде																			

[illegible]

### **3. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ОБРАЗОВАННОЙ НА БАЗЕ ИСТОЧНИКА КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ, ПО ГОДАМ РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 3.1 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Костромская ТЭЦ-1																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W <sub>тэц</sub>	МВт	33,0	30,6	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q <sub>тэц</sub>	Гкал/ч	450,0	437,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q <sub>та,тэц</sub>	Гкал/ч	250,0	237,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
2.2.	пиковая	Q <sub>п.тэц</sub>	Гкал/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q <sub>пр.тэц</sub>	Гкал/ч	244,4	244,4	244,4	244,4	224,1	224,1	224,5	227,2	228,3	230,3	232,0	232,4	233,3	234,0	234,3	234,6	234,6
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Robщц,j	%	46%	44%	39%	39%	44%	44%	44%	43%	43%	43%	42%	42%	42%	42%	42%	41%	41%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q <sub>год.тэц</sub>	тыс. Гкал	705,8	561,5	591,9	557,7	640,2	605,2	610,0	621,1	625,3	633,2	640,2	642,2	646,0	648,8	650,4	651,7	651,7
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q <sub>год.та.тэц</sub>	тыс. Гкал	636,5	506,3	533,8	502,9	577,3	545,8	550,1	560,1	563,8	571,0	577,3	579,1	582,5	585,1	586,5	587,7	587,7
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	α <sub>год.тэц</sub>	б/р	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	bjэ.тэц	г/кВт-ч	168,1	172,9	167,4	164,9	166,3	168,8	167,8	170,8	172,0	174,2	176,1	176,6	177,7	178,5	178,9	179,3	179,3
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	bjэт.тэц	г/кВт-ч	126,0	125,7	123,8	122,7	124,6	122,6	123,8	126,1	126,9	128,5	130,0	130,4	131,1	131,7	132,0	132,3	132,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	82%	82%	85%	85%	84%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1658	1359	1541	1459	1633	1598	1616	1646	1657	1678	1696	1701	1712	1719	1723	1727	1727
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2546	2136	2656	2502	2872	2715	2737	2786	2805	2841	2872	2881	2898	2911	2918	2924	2924
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W <sub>тэц</sub>	МВт/тыс. чел.	11,5	11,2	10,3	10,3	10,2	10,2	10,2	10,0	10,0	9,9	9,8	9,8	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ <sub>тэц</sub>	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	г <sub>j</sub>	час	56512	53966	51830	49174	46672	43800	41063	38277	35472	32631	29759	26878	23980	21069	18151	15227	12303
Костромская ТЭЦ-2																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W <sub>тэц</sub>	МВт	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q <sub>тэц</sub>	Гкал/ч	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q <sub>та,тэц</sub>	Гкал/ч	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0
2.2.	пиковая	Q <sub>п.тэц</sub>	Гкал/ч	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q <sub>пр.тэц</sub>	Гкал/ч	390,9	390,9	390,9	390,9	354,8	354,8	355,2	358,0	359,1	361,1	362,7	363,2	364,1	364,7	365,1	365,4	365,4
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Robщц,j	%	36%	36%	36%	36%	42%	42%	42%	41%	41%	41%	41%	41%	40%	40%	40%	40%	40%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q <sub>год.тэц</sub>	тыс. Гкал	903,0	890,4	890,1	843,8	1085,3	973,1	899,5	921,7	929,6	945,3	959,7	963,8	971,8	977,8	981,1	983,8	983,8
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q <sub>год.та.тэц</sub>	тыс. Гкал	813,3	801,9	801,6	759,9	977,4	876,4	810,1	830,2	837,2	851,3	864,4	868,0	875,3	880,6	883,6	886,0	886,0
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	α <sub>год.тэц</sub>	б/р	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	bjэ.тэц	г/кВт-ч	238,7	242,8	228,1	228,1	223,7	245,1	236,7	242,6	244,6	248,8	252,6	253,6	255,8	257,3	258,2	258,9	258,9
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	bjэт.тэц	г/кВт-ч	293,3	302,0	270,5	272,6	254,3	317,2	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	95%	95%	96%	95%	94%	96%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1630	1615	1629	1556	1921	1769	1630	1670	1684	1713	1739	1746	1761	1772	1778	1782	1782
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2615	2578	2578	2444	3143	2818	2605	2669	2692	2737	2779	2791	2814	2832	2841	2849	2849
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W <sub>тэц</sub>	МВт/тыс. чел.	8,1	8,1	8,1	8,1	8,0	8,0	8,0	7,9	7,8	7,8	7,7	7,7	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ <sub>тэц</sub>	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	г <sub>j</sub>	час	36840	34224	31646	29068	26625	23482	20877	18208	15516	12778	9999	7208	4394	1562	0	0	0
ИТОГО по городу																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W <sub>тэц</sub>	МВт	203,0	200,6	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q <sub>тэц</sub>	Гкал/ч	1061,0	1048,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q <sub>та,тэц</sub>	Гкал/ч	561,0	548,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0
2.2.	пиковая	Q <sub>п.тэц</sub>	Гкал/ч	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q <sub>пр.тэц</sub>	Гкал/ч	635,2	635,2	635,2	635,2	578,9	578,9	579,7	585,2	587,4	591,4	594,7	595,6	597,4	598,7	599,4	600,0	600,0
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	R <sub>общ,j</sub>	%	40%	39%	37%	37%	43%	43%	43%	42%	42%	42%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q <sub>год.тэц</sub>	тыс. Гкал	1608,9	1451,9	1482,0	1401,5	1725,4	1578,3	1509,5	1542,8	1554,8	1578,4	1599,9	1606,0	1617,8	1626,6	1631,5	1635,5	1635,5
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q <sub>год.та.тэц</sub>	тыс. Гкал	1449,8	1308,2	1335,4	1262,9	1554,7	1422,2	1360,2	1390,2	1401,0	1422,3	1441,7	1447,1	1457,8	1465,7	1470,1	1473,7	1473,7
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	α <sub>год.тэц</sub>	б/р	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	b <sub>жэ.тэц</sub>	г/кВт-ч	231,0	236,0	221,9	221,7	218,1	239,1	228,6	234,1	236,1	240,0	243,6	244,6	246,6	248,1	248,9	249,5	249,5
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	b <sub>жэт.тэц</sub>	г/кВт-ч	265,4	274,2	247,7	249,6	236,1	291,2	233,3	234,1	234,4	234,9	235,4	235,5	235,8	235,9	236,0	236,1	236,1
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	73%	72%	73%	73%	75%	70%	74%	73%	73%	73%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1642	1508	1594	1518	1807	1701	1624	1660	1673	1699	1722	1728	1741	1751	1756	1760	1760
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2584	2387	2608	2467	3037	2778	2657	2715	2736	2778	2816	2826	2847	2863	2871	2878	2878
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W <sub>жтэц</sub>	МВт/тыс. чел.	9,2	9,1	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,6	8,6	8,5	8,4	8,4	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ <sub>жтэц</sub>	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r <sub>ж</sub>	час	45183	42456	39644	37035	34568	31533	28876	26160	23423	20645	17829	15002	12154	9291	7192	6034	4875

#### **4. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ОБРАЗОВАННОЙ НА БАЗЕ КОТЕЛЬНОЙ (КОТЕЛЬНЫХ)**

Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных представлены в таблицах ниже.

Таблица 4.1 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №3 Районная котельная КТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	47,604	47,604	47,604	47,604	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,500	42,500	42,500
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	55%	55%	55%	55%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	109,5	118,3	121,5	120,1	118,0	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	115,5	115,5	115,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	161,2	145,4	161,3	160,2	162,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,6	98,2	88,6	89,2	87,9	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1043	1127	1157	1144	1124	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1100	1100	1100
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	10,3	10,3	10,3	10,3	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,5	11,5	11,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №4 Котельная улица Береговая, 45 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	28,480	28,480	28,480	28,480	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	8,242	8,242	8,242	8,242	8,426	8,426	8,426	8,426	8,426	12,963	13,136	13,136	13,136	13,136	13,136	13,136	13,136
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	71%	71%	71%	71%	70%	70%	70%	70%	70%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	22,4	32,3	32,3	21,0	26,4	26,0	24,7	24,7	24,7	43,8	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	177,0	115,3	137,1	189,4	160,6	167,8	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	80,7	123,9	104,2	75,4	89,0	85,1	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	788	1132	1133	737	929	913	869	869	869	1537	1562	1562	1562	1562	1562	1562	1562
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	16,1	16,1	16,1	16,1	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	10,2	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №5 Котельная улица Боровая, 4 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	15,980	15,980	15,980	15,980	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	9,128	9,128	9,128	9,128	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	43%	43%	43%	43%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	26,0	34,6	32,3	22,4	26,2	25,6	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	187,8	124,8	167,6	208,2	172,0	171,0	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	76,1	114,5	85,2	68,6	83,1	83,5	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1629	2168	2020	1400	1778	1736	1664	1664	1664	1664	1664	1664	1664	1664	1664	1664	1664
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	8,1	8,1	8,1	8,1	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_{\text{ж}}$	%	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_{\text{ж}}$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №6 Котельная улица Водяная, 95а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	1,689	1,689	1,689	1,689	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	3,092	3,092	3,092	3,092
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{\text{и,ж}}$	%	65%	65%	65%	65%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	35%	35%	35%	35%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	4,3	4,4	4,7	4,1	3,6	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	9,5	9,5	9,5	9,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	144,4	143,2	164,4	169,2	181,4	175,5	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	98,9	99,8	86,9	84,4	78,8	81,4	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	896	915	992	851	761	743	712	712	712	712	712	712	712	2000	2000	2000	2000
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	13,1	13,1	13,1	13,1	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	7,2	7,2	7,2	7,2
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_{\text{ж}}$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_{\text{ж}}$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №7 БМК городок Военный 1-й, 12 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{\text{и,ж}}$	%	-	-	-	-	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	123,6	162,5	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	115,6	87,9	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	1436	1406	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	67392	58968	50544	42120	33696	25272	16848	8424	0	0	0	0	0



№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №8 Котельная поселок Волжский МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	2,444	2,444	2,444	2,444	2,511	2,511	10,870	10,911	10,911	11,612	11,612	11,612	11,612	11,612	11,612	11,612	11,612
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	75%	75%	75%	75%	74%	74%	32%	31%	31%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	6,3	10,0	10,4	6,2	8,3	8,1	7,7	7,9	7,9	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	201,9	197,3	196,9	198,5	161,3	164,5	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	70,7	72,4	72,5	72,0	88,6	86,9	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	660	1037	1079	644	860	842	486	496	496	677	677	677	677	677	677	677	677
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	18,3	18,3	18,3	18,3	17,8	17,8	6,8	6,8	6,8	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №9 Котельная улица Голубкова, 9а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	5,859	5,859	5,859	5,859	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	2%	2%	2%	2%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	15,1	17,2	17,4	11,4	13,9	13,6	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	167,2	135,6	158,6	244,6	166,2	202,7	203,3	203,3	203,3	203,3	203,3	203,3	203,3	203,3	203,3	203,3	203,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	85,4	105,3	90,1	58,4	86,0	70,5	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2541	2885	2911	1912	2334	2281	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №10 Котельная улица 2-я Загородная, 40а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	2,068	2,068	2,068	2,068	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	28%	28%	28%	28%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	4,9	4,8	5,2	4,7	4,2	4,1	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	160,3	148,4	172,8	158,7	181,2	190,2	190,4	190,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	89,1	96,3	82,7	90,0	78,9	75,1	75,0	75,0	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1685	1660	1783	1622	1455	1419	1361	1361	1361	1361	1361	1361	1361	1361	1361	1361	1361
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{кот}$	МВт/тыс. чел	6,5	6,5	6,5	6,5	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	84240	76983	69726	62468	55211	47954	40697	33439	30826
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №11 Котельная шоссе Кинешемское, 72 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,964	0,964	0,964	0,964	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{ij}$	%	62%	62%	62%	62%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{,год,кот}$	тыс. Гкал	2,6	2,4	2,3	2,5	2,4	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	142,4	139,6	178,7	147,2	159,9	209,9	210,8	210,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	100,3	102,3	79,9	97,1	89,4	68,1	67,8	67,8	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1024	937	904	986	949	929	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{кот}$	МВт/тыс. чел	12,1	12,1	12,1	12,1	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	84240	79067	73894	68721	63548	58375	53203	48030	45087
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №12 Котельная шоссе Кинешемское, 86 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,823	0,823	0,823	0,823	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{ij}$	%	71%	71%	71%	71%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{,год,кот}$	тыс. Гкал	2,5	3,0	3,0	2,3	2,5	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	205,8	159,8	183,4	214,2	190,6	185,8	186,8	186,8	186,8	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	69,4	89,4	77,9	66,7	74,9	76,9	76,5	76,5	76,5	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	852	1051	1028	812	862	845	807	807	807	807	807	807	807	807	807	807	807
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{кот}$	МВт/тыс. чел	16,3	16,3	16,3	16,3	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84240	80499	76759	73018	69277	65537	61796	59226
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №13 КНР улица Костромская, 48а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	84,3	157,0	91,1	140,8	95,2	300,9	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	169,6	91,0	156,8	101,5	150,0	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2188	1719	2305	1987	2090	2037	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_l^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	67392	58968	42120	33696	25272	16848	8424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №14 Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	6,240	6,240	6,240	6,240	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	4,019	4,019	4,019	4,019	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	36%	36%	36%	36%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	11,1	11,1	12,6	10,5	11,5	11,2	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	164,9	149,7	164,7	181,7	162,6	180,9	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	86,7	95,4	86,7	78,6	87,9	79,0	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1774	1775	2020	1683	1994	1946	1866	1866	1866	1866	1866	1866	1866	1866	1866	1866	1866
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_l^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	7,2	7,2	7,2	7,2	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №15 Котельная улица Машиностроителей, 6 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	6,690	6,690	6,690	6,690	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	1,755	1,755	1,755	1,755	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	74%	74%	74%	74%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	4,0	4,6	5,2	4,0	4,0	3,9	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	152,4	139,8	129,8	182,2	146,7	190,0	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	93,7	102,2	110,1	78,4	97,4	75,2	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	601	680	775	596	632	618	591	591	591	591	591	591	591	591	591	591	591
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	17,7	17,7	17,7	17,7	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №16 Котельная поселок Новый, 15 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	34,400	34,400	34,400	34,400	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	7,978	7,978	7,978	7,978	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	77%	77%	77%	77%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	13,8	14,7	15,4	13,5	12,2	12,0	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	141,1	121,9	134,9	145,0	153,8	164,0	164,7	164,7	164,7	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	101,3	117,2	105,9	98,5	92,9	87,1	86,7	86,7	86,7	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	400	427	447	393	593	580	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	20,0	20,0	20,0	20,0	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126360	122432	118504	114576	110648	106720	102792	98864
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №17 Котельная улица Партизанская, 37 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	13%	13%	13%	13%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,3	0,5	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	190,7	192,4	188,6	124,5	80,1	160,4	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	74,9	74,3	75,8	114,8	178,3	89,1	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	726	626	920	1531	1766	1736	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	5,4	5,4	5,4	5,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	92664	84240	67392	58968	50544	42120	33696	25272	16848	8424	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №18 Котельная улица Пастуховская, 37 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	22,400	22,400	22,400	22,400	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	19,730	19,730	19,730	19,730	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	12%	12%	12%	12%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	42,8	50,2	55,8	38,1	44,9	43,9	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	161,6	128,1	148,8	193,2	167,1	165,9	166,5	166,5	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	88,4	111,5	96,0	74,0	85,5	86,1	85,8	85,8	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1911	2239	2493	1702	2074	2028	1941	1941	1941	1941	1941	1941	1941	1941	1941	1941	1941
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	5,3	5,3	5,3	5,3	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	126360	117936	109512	101088	92664	84240	75816	67392	64091
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №19 Котельная улица Почтовая, 9 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	6,772	6,772	6,772	6,772	6,281	6,281	6,591	6,591	6,591	6,591	6,591	6,591	6,591	6,861	6,861	6,861	6,861
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	21%	21%	21%	21%	27%	27%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	20%	20%	20%	20%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	14,1	17,2	18,8	13,8	12,5	12,2	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	12,8	12,8	12,8	12,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	147,0	129,2	138,3	175,7	178,1	167,5	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	97,2	110,6	103,3	81,3	80,2	85,3	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1640	2001	2186	1605	1455	1421	1361	1361	1361	1361	1361	1361	1361	1487	1487	1487	1487
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	5,9	5,9	5,9	5,9	6,4	6,4	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	5,8	5,8	5,8	5,8
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	60653	53914	40435	35045	29654	24264	84240	77165	70090	63014	55939	48864	41789	34714	27638	20563	17534
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №20 Котельная улица Просвещения, 22 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	2,550	2,550	2,550	2,550	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	1,168	1,168	1,168	1,168	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	54%	54%	54%	54%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	2,6	2,8	3,4	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	161,1	148,9	154,1	159,2	174,3	185,8	186,0	186,0	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,7	95,9	92,7	89,7	82,0	76,9	76,8	76,8	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1005	1097	1343	1003	1256	1226	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	10,2	10,2	10,2	10,2	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	84240	78218	72195	66173	60150	54128	48105	42083	38330
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №21 Котельная улица Советская, 22а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	1,348	1,348	1,348	1,348	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	24%	24%	24%	24%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	3,3	3,6	3,5	3,2	2,5	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	135,4	127,4	152,3	156,9	173,5	199,1	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	105,5	112,1	93,8	91,0	82,3	71,8	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1874	2019	1986	1782	1533	1497	1434	1434	1434	1434	1434	1434	1434	1434	1434	1434	1434
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	6,1	6,1	6,1	6,1	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №22 Котельная улица Солоница, 5 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	1,024	1,024	1,024	1,024	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	14%	14%	14%	14%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	2,9	3,1	3,1	2,8	2,5	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	137,2	132,4	180,8	171,9	192,8	202,9	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	104,1	107,9	79,0	83,1	74,1	70,4	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2461	2607	2590	2382	2187	2136	2046	2046	2046	2046	2046	2046	2046	2046	2046	2046	2046

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{кот}$	МВт/тыс. чел	5,4	5,4	5,4	5,4	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	84240	75816	67392	58968	50544	42120	33696	25272	16848	8424	4357
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №23 Котельная улица Сплавщиков, 4 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	44%	44%	44%	44%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	1,4	1,5	1,5	1,4	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	146,0	133,3	167,0	163,4	183,5	212,6	213,1	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	97,9	107,2	85,6	87,4	77,9	67,2	67,0	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1162	1241	1247	1197	1062	1038	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{кот}$	МВт/тыс. чел	8,3	8,3	8,3	8,3	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	84240	78023	71806	65589	59373	53156	46939	40722	34505	30986
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №24 Котельная улица Сутырина, 8 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	14,640	14,640	14,640	14,640	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	5,750	5,750	5,750	5,750	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	61%	61%	61%	61%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	21,9	32,2	28,1	19,0	23,2	22,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	159,7	122,1	142,3	213,8	159,9	170,5	171,1	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89,4	117,0	100,4	66,8	89,3	83,8	83,5	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1499	2198	1919	1295	2117	2070	1981	1981	1981	1981	1981	1981	1981	1981	1981	1981	1981
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{кот}$	МВт/тыс. чел	11,8	11,8	11,8	11,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	84240	75816	67392	58968	50544	42120	33696	25272	16848	12920
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №25 Котельная поселок Учхоза «Костромской» МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	5,660	5,660	5,660	5,660	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,704	0,704	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	87%	87%	87%	87%	66%	66%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	2,7	3,5	2,7	2,7	1,9	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	121,4	88,8	139,8	111,6	177,5	270,6	271,8	271,8	271,8	271,8	271,8	271,8	271,8	271,8	271,8	271,8	271,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	117,7	160,8	102,2	128,0	80,5	52,8	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	477	617	474	478	910	891	851	851	851	851	851	851	851	851	851	851	851
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	36,4	36,4	36,4	36,4	13,6	13,6	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №26 Котельная улица Шагова, 205 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	6,712	6,712	6,712	6,712	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	19%	19%	19%	19%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	14,3	17,3	17,3	13,2	16,2	15,8	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	171,0	134,9	158,4	197,4	159,0	184,7	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	83,6	105,9	90,2	72,4	89,8	77,4	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1737	2102	2103	1601	1966	1917	1839	1839	1839	1839	1839	1839	1839	1839	1839	1839	1839
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	5,7	5,7	5,7	5,7	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №27 Котельная улица Московская, 105 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	228,000	228,000	228,000	228,000	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	75,961	75,961	75,961	75,961	38,265	38,265	38,265	38,265	38,572	39,724	40,399	41,517	42,122	42,537	42,537	42,537	42,537
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	67%	67%	67%	67%	77%	77%	77%	77%	77%	76%	76%	75%	75%	75%	75%	75%	75%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	132,4	146,5	156,9	120,5	136,2	133,2	127,4	127,4	128,7	133,9	136,9	141,9	144,6	146,4	146,4	146,4	146,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	156,4	145,4	163,9	192,9	167,8	167,4	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	91,3	98,3	87,2	74,1	85,1	85,4	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0



№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	581	643	688	529	816	799	763	763	772	802	820	850	866	878	878	878	878
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	14,0	14,0	14,0	14,0	20,3	20,3	20,3	20,3	20,1	19,5	19,2	18,7	18,4	18,2	18,2	18,2	18,2
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	164224	160068	155913	151758	147603	143447	139292	135137	130981	126826	124692
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_{\text{ж}}$	%	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_{\text{ж}}$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №28 Котельная улица Советская, 122а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	6,610	6,610	6,610	6,610	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	3,686	3,686	3,686	3,686	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{\text{и,ж}}$	%	44%	44%	44%	44%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	9,1	9,1	10,4	9,6	8,5	8,3	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	149,1	141,3	175,9	158,8	183,0	186,2	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	95,8	101,1	81,2	90,0	78,0	76,7	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1377	1372	1574	1457	1376	1343	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	8,3	8,3	8,3	8,3	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_{\text{ж}}$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_{\text{ж}}$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №29 Котельная улица Вокзальная, 56 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,434	0,434	0,434	0,434	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{\text{и,ж}}$	%	61%	61%	61%	61%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,8	0,9	0,8	0,5	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	156,7	111,1	120,6	191,3	160,6	164,7	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	91,2	128,6	118,5	74,7	88,9	86,8	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	770	860	743	494	513	502	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	11,8	11,8	11,8	11,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	час	25272	16848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_{\text{ж}}$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №30 БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	54%	54%	54%	54%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,4	0,8	0,8	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	231,7	129,6	150,0	187,2	170,1	183,2	183,2	183,2	183,2	183,2	183,2	183,2	183,2	183,2	183,2	183,2	183,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	61,6	110,3	95,2	76,3	84,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1490	2727	2564	1918	2296	2238	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	10,0	10,0	10,0	10,0	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	75816	67392	50544	42120	33696	25272	16848	8424	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №31 БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	49%	49%	49%	49%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	134,1	134,1	134,1	143,0	143,0	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	106,5	106,5	106,5	99,9	99,9	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1839	1817	1966	1851	1694	1651	1585	1585	1585	1585	1585	1585	1585	1585	1585	1585	1585
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	75463	67079	50309	44590	39053	33308	27563	21817	16072	15405	14738	14070	13403	12736	12068	11401	10734
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №32 Котельная улица Лесная, 27 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	5,503	5,503	5,503	5,503	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	3,108	3,108	3,108	3,108	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	44%	44%	44%	44%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	5,4	6,7	9,5	7,8	7,8	7,6	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	174,9	135,4	146,9	137,2	153,4	156,1	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	81,7	105,5	97,2	104,2	93,2	91,5	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	973	1212	1720	1416	1417	1383	1326	1326	1326	1326	1326	1326	1326	1326	1326	1326	1326
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	8,2	8,2	8,2	8,2	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	час	92681	84255	67404	59875	52335	44807	37279	29750	22222	14694	7166	6942	6719	6496	6273	6050	5827
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_{\text{ж}}$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_{\text{ж}}$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №33 Котельная улица Никитская, 47в МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	38,300	38,300	38,300	38,300	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	28,684	28,684	28,684	28,684	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{\text{и,ж}}$	%	25%	25%	25%	25%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	94,8	94,8	85,8	77,9	84,5	82,6	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	121,1	121,1	140,6	175,3	164,1	167,4	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	117,9	117,9	101,6	81,5	87,1	85,4	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2476	2476	2240	2035	2577	2518	2411	2411	2411	2411	2411	2411	2411	2411	2411	2411	2411
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	6,2	6,2	6,2	6,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_{\text{ж}}$	%	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_{\text{ж}}$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №34 Котельная улица Вокзальная, 1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,910	0,910	0,910	0,910	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{\text{и,ж}}$	%	32%	32%	32%	32%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	1,4	1,3	1,6	0,7	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	196,3	197,2	195,5	204,3	195,8	221,0	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	72,8	72,4	73,1	69,9	73,0	64,6	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1568	1443	1707	743	1414	1386	1323	1323	1323	1323	1323	1323	1323	1323	1323	1323	1323
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	6,8	6,8	6,8	6,8	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	84240	77314	70388	63461	56535	49609	42683	35757	28831	21904	17563

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №35 АИТ улица Бульварная, 6 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	152,2	152,2	146,4	127,9	150,4	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	93,9	93,9	97,6	111,7	95,0	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	366	366	1042	1022	1150	1121	1076	1076	1076	1076	1076	1076	1076	1076	1076	1076	1076
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	67392	58968	42120	37068	32016	26964	21912	16860	16020	15180	14340	13500	12660	11820	10980	10140	9300
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №36 АИТ улица Линейная, 5 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	-66%	-66%	-66%	-66%	-66%	-66%	-66%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	0,0	0,0	161,9	126,4	126,2	166,0	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	88,2	113,0	113,2	86,1	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	1375	2839	3390	3323	3172	3172	3172	3172	6715	6715	6715	6715	6715	6715	6715
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	75816	67392	58968	50544	42120	33696	25272	16848	8424	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №37 АИТ проспект Речной, 72 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	13%	13%	13%	13%	13%	13%	-383%	-383%	-383%	-383%	-383%	-383%	-383%	-383%	-383%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	0,0	0,0	166,9	141,0	161,6	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	85,6	101,3	88,4	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	905	1845	1511	1473	1414	1414	16967	16967	16967	16967	16967	16967	16967	16967	16967
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	84240	75816	67392	58968	50544	42120	33696	25272	16848	8424	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №38 АИТ проспект Речной, 145 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	94%	94%	94%	94%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{,год,кот}$	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	173,2	173,2	173,2	180,7	177,1	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	82,5	82,5	82,5	79,0	80,7	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	624	624	624	979	940	916	879	879	879	879	879	879	879	879	879	879	879
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{кот}$	МВт/тыс. чел	83,6	83,6	83,6	83,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	109512	101088	84240	79188	74136	69084	64032	58980	53928	48876	43824	38772	33720	32880	32040	31200	30360
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №39 АИТ улица Профсоюзная, 12в МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{,год,кот}$	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	167,0	167,0	167,0	145,2	145,4	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	85,6	85,6	85,6	98,4	98,3	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	903	903	903	1545	1791	1746	1676	1676	1676	1676	1676	1676	1676	1676	1676	1676	1676
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{кот}$	МВт/тыс. чел	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	109512	101088	84240	79188	74136	69084	64032	58980	53928	48876	43824	38772	33720	32880	32040	31200	30360
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №40 АИТ улица Шарьинская, 45 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	-	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	954	930	892	892	892	892	892	892	892	892	892	892	892
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_l^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	67392	58968	50544	42120	33696	25272	16848	8424	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	-	-	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №41 АИТ улица Китицынская, 15 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	-	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	801	781	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_l^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	58968	50544	42120	33696	25272	16848	8424	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	-	-	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №42 АИТ проспект Речной, 143 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	-	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	174,2	177,6	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	82,0	80,4	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	280	272	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	74136	69084	64032	58980	53928	48876	43824	38772	33720	32880	32040	31200	30360
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №43 Котельная улица Костромская, 99 ООО "КостромаТеплоРемонт" в зоне ЕТО №3 ООО "КостромаТеплоРемонт"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	7,649	7,649	7,649	7,649	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	50%	50%	50%	50%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	22,1	24,1	27,4	15,6	15,6	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	206,9	206,5	205,9	209,1	237,5	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	69,0	69,2	69,4	68,3	60,2	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1445	1577	1795	1024	1019	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	9,3	9,3	9,3	9,3	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №44 БМК микрорайон Черноречье, 20а Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской» в зоне ЕТО №4 Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	9,134	9,134	9,134	9,134	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	24%	24%	24%	24%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	22,2	20,7	25,4	20,0	21,2	24,0	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	150,8	163,0	166,5	173,1	157,8	145,3	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	94,7	87,6	85,8	82,6	90,6	98,3	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1846	1717	2106	1661	1758	1989	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{г}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч	УТМ>10 Гкал/ч
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №45 Котельная Санаторий «Костромской» ИП СеклюцкийСергей Анатольевич в зоне ЕТО №6 ИП СеклюцкийСергей Анатольевич																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600	3,600	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	1,231	1,231	1,231	1,231	1,377	1,377	1,377	1,377	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	66%	66%	66%	66%	63%	63%	63%	63%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	2,2	3,5	4,2	2,4	3,5	3,5	3,3	3,3	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	137,7	198,7	166,8	231,9	179,5	209,9	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	103,8	71,9	85,7	61,6	79,6	68,1	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	602	985	1177	675	951	928	890	890	1022	1022	1022	1022	1022	1022	1022	1022	1022
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{г}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	13,6	13,6	13,6	13,6	12,6	12,6	12,6	12,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{г}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №46 Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,415	2,415	2,853	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	-	-	44%	44%	34%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	10,3	12,1	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	2387	2387	2826	2835	2835	2835	2835	2835	2835	2835	2835	2835
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{г}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	8,3	8,3	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{г}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{г}}$	час	-	-	-	-	-	84240	75816	67392	58968	50544	42120	33696	25272	16848	8424	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №47 Новая БМК пос. Рыбное в зоне ЕТО №XXX не определена																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806



№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,082	0,082	0,082	0,860	1,128	1,301	1,387	1,387
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95%	95%	95%	52%	38%	28%	23%	23%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	3,7	4,9	5,6	6,0	6,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195	195	195	2050	2690	3101	3307	3307
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101,8	101,8	101,8	9,7	7,4	6,4	6,0	6,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84240	79188	74136	65712	57288	48864	40440	35388
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 4.2 –Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	47,604	47,604	47,604	47,604	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,500	42,500	42,500
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	55%	55%	55%	55%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	109,5	118,3	121,5	120,1	118,0	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	115,5	115,5	115,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	161,2	145,4	161,3	160,2	162,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,6	98,2	88,6	89,2	87,9	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1043	1127	1157	1144	1124	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1100	1100	1100
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	10,3	10,3	10,3	10,3	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,5	11,5	11,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	469,299	469,299	469,517	469,517	382,584	386,883	393,183	393,183	393,183	393,183	393,183	393,183	393,183	393,183	393,183	393,183	393,183
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	202,370	202,370	202,549	202,549	148,578	150,994	160,135	160,615	161,240	167,630	168,598	169,716	170,321	172,509	172,509	172,509	172,509
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	57%	57%	57%	57%	61%	61%	59%	59%	59%	57%	57%	57%	57%	56%	56%	56%	56%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	0,0	449,4	465,1	532,0	542,8	420,2	469,0	468,9	449,1	451,1	453,8	480,8	485,0	490,0	492,7	501,8	501,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	167,9	157,2	147,6	172,9	159,6	158,0	160,0	153,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85,1	90,9	96,8	82,6	89,5	90,4	89,3	93,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	958	991	1133	1419	1086	1193	1193	1142	1147	1154	1223	1234	1246	1253	1276	1276

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел.	0	0	0	0	8,8	8,9	9,0	9,0	12,3	12,1	11,4	11,4	11,4	10,9	10,9	10,8	10,8
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	3846	3472	2724	2431	2624	3176	74240	74541	80565	84717	81384	78161	74963	71835	68707	65579	63991
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	2,1%	2,1%	2,3%	2,3%	8,0%	12,4%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	14%	14%	14%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	91%	91%	91%	91%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
ЕТО №3 ООО "КостромаТеплоРемонт"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	7,649	7,649	7,649	7,649	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	50%	50%	50%	50%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	11,8	22,1	24,1	27,4	15,6	15,6	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	136,9	263,9	287,2	326,1	188,9	213,6	163,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	104,3	54,1	49,7	43,8	75,6	66,9	87,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	770	1445	1577	1795	1024	1019	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел.	0	0	0	0	9,3	9,3	9,3	9,3	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №4 Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	9,134	9,134	9,134	9,134	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	24%	24%	24%	24%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	24,5	22,2	20,7	25,4	20,0	21,2	24,0	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	195,6	144,0	144,8	181,2	148,6	143,4	149,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,1	99,2	98,7	78,8	96,2	99,6	89,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	2033	1846	1717	2106	1661	1758	1989	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел.	0	0	0	0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №6 ИП СеклюцкийСергей Анатольевич																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600	3,600	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	1,231	1,231	1,231	1,231	1,377	1,377	1,377	1,377	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	66%	66%	66%	66%	63%	63%	63%	63%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	3,0	2,2	3,5	4,2	2,4	3,5	3,5	3,3	3,3	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	356,2	78,5	185,2	185,9	148,2	167,0	190,6	183,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,1	182,1	77,1	76,9	96,4	85,5	74,9	78,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	823	602	985	1139	653	951	928	890	890	1022	1022	1022	1022	1022	1022	1022
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	14,1	14,1	14,1	14,1	12,6	12,6	12,6	12,6	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №XXX не определена																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,082	0,082	0,082	0,860	1,128	1,301	1,387	1,387
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95%	95%	95%	52%	38%	28%	23%	23%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	3,7	4,9	5,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	195	195	195	2050	2690	3101
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102,1	102,1	102,1	9,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84240	79188	74136	65712	57288	48864	40440	35388
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 4.3 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	605,217	605,217	605,435	605,435	518,622	522,921	529,221	529,221	529,221	531,027	531,027	531,027	531,027	531,027	531,027	531,027	531,027
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	267,988	267,988	268,167	268,167	207,953	210,368	219,510	219,989	220,723	227,195	228,163	229,281	230,664	233,120	233,560	233,646	233,646
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	56%	56%	56%	56%	60%	60%	59%	58%	58%	57%	57%	57%	57%	56%	56%	56%	56%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	621,1	698,6	721,3	578,3	627,3	628,0	607,4	609,4	612,5	639,9	644,1	649,1	655,2	665,4	667,3	667,6	667,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	156,5	139,2	158,0	181,1	166,9	169,7	170,6	170,5	170,2	170,1	170,1	170,1	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	91,3	102,6	90,4	78,9	85,6	84,2	83,7	83,8	83,9	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1026	1154	1191	955	1210	1201	1148	1152	1157	1205	1213	1222	1234	1253	1257	1257	1257
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	10,5	10,5	10,5	10,5	11,6	11,6	11,2	11,2	11,2	10,9	10,8	10,8	10,7	10,6	10,6	10,6	10,6
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	2982	2693	2112	1885	1936	2350	55156	55380	59856	63013	60528	58124	55728	53383	51038	48693	47501
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	2,0%	2,0%	2,2%	2,2%	7,7%	11,9%	13,2%	13,2%	13,2%	15,0%	15,0%	15,0%	15,0%	15,0%	15%	15%	15%

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	92,6%	92,7%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	93%	93%	93%

**5. ОТСУТСТВИЕ ЗАФИКСИРОВАННЫХ ФАКТОВ НАРУШЕНИЯ АНТИМОНОПОЛЬНОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА (ВЫДАННЫХ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЙ, ПРЕДПИСАНИЙ), А ТАКЖЕ ОТСУТСТВИЕ ПРИМЕНЕНИЯ САНКЦИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ КОДЕКСОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ АДМИНИСТРАТИВНЫХ ПРАВОНАРУШЕНИЯХ, ЗА НАРУШЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, АНТИМОНОПОЛЬНОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ О ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЯХ**

Фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний) не выявлено.

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